

**ЦИУС
ЕЭС**



Восток

Западная Сибирь

Сибирь

Северо-запад

Москва

Урал

Волга

Юг

Годовой отчет

Открытого акционерного общества
«Центр инжиниринга и управления строительством
Единой энергетической системы»

за 2011 год

**ГODOBOЙ OТЧЕТ
OТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА
«ЦЕНТР ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

по итогам 2011 года

СОДЕРЖАНИЕ

1.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2.	ГЛОССАРИЙ	6
2.1.	Сокращения	6
2.2.	Термины и определения.....	7
3.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	8
3.1.	История	8
3.2.	Миссия	8
3.3.	ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня	8
3.4.	Конкурентные преимущества	8
3.5.	Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»	9
4.	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	11
4.1.	Объекты, введённые в эксплуатацию ОАО «ЦИУС» в 2011 году	11
4.2.	Объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году	18
4.3.	Выполнение планов 2011 года	26
4.4.	Наиболее значимые объекты, реализованные ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году	27
4.5.	Финансирование инвестиционной программы в 2011 году	31
4.6.	Освоение капитальных вложений.....	32
4.7.	Ввод в состав основных фондов	34
4.8.	Цели и задачи на ближайшую перспективу.....	34
5.	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	54
6.	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	55
6.1.	Политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности	55
6.2.	Применяемые способы закупок	56
6.3.	Электронная коммерция при проведении закупок.....	58
6.4.	Порядок формирования ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	58
6.5.	Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в части производственно-хозяйственной деятельности за 2011 год	59
7.	ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА	62
7.1.	Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности	62
7.2.	Принципы организации бухгалтерского учета.....	62
7.3.	Бухгалтерский учет	63
7.4.	Структура активов.....	63
7.5.	Основные финансово-экономические показатели	64
7.6.	Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2011 год	66
7.7.	Дебиторская задолженность	66
7.8.	Кредиторская задолженность	68
8.	ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	70
9.	СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	71

9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления.....	71
9.2. Принципы и документы корпоративного управления	71
9.3. Сведения об органах управления	73
10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	92
10.1. Цели кадровой политики Общества:	92
10.2. Информация о динамике роста численности персонала Общества в 2009-2011 годах.	92
10.3. Анализ причин общей текучести персонала Общества.....	92
10.4. Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников Общества	93
10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях.....	93
10.6. Обучение и развитие персонала.....	93
10.7. Программа негосударственного пенсионного обеспечения	94
11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	95
11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства.	95
11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2011г.	96
11.3. Работа по импортозамещению в 2011 году.	96
12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....	97
13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА	98
13.1. Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС».	98
13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в исполнительном аппарате Общества в 2011 году.	98
13.3. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в филиалах Общества, и их результаты в 2011 году.....	99
13.4. Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2012 году.....	99
14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ	101
15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА	102
16. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ	103
16.1. Анализ финансового состояния	103
16.2. Оценка ликвидности	103
16.3. Оценка финансовой устойчивости.....	103
16.4. Оценка рентабельности	104
16.5. Оценка деловой активности	104
16.6. Состояние чистых активов	104
17. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	105
18. ПРИЛОЖЕНИЯ	106

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы был создан как 100% дочернее общество ОАО «ФСК ЕЭС» в январе 2008 года. Сегодня ОАО «ЦИУС ЕЭС» – один из лидеров российского рынка в области промышленного строительства электросетевых объектов.

Основные результаты 2011 года наглядно демонстрируют эффективность системы управления и профессионализм команды ОАО «ЦИУС ЕЭС». По состоянию на сегодняшний день ОАО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний-застройщиков в области промышленного строительства с численностью более 1000 человек инженерно-технического и управленческого персонала.

Общество в 2011 году достигло значительных производственных результатов при реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

В 2011 году было введено в эксплуатацию объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения: 3 539,7 км линий электропередачи, 2 970 Мвар реактивной мощности, 23 908,6 МВА трансформаторной мощности. Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2011 году составил 155 070 млн. рублей. Фактическое освоение капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2011 год составило 177 943 млн. рублей с НДС (112,8 % от плана).

Среди наиболее значимых проектов, реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году, которые были введены в эксплуатацию, необходимо отметить следующие:

- Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Очаково и Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (1-й пусковые комплексы) (в рамках повышения надежности энергоснабжения Московской энергосистемы);
- ВЛ 500кВ Курган-Козырево (повышение надежности электроснабжения потребителей Курганской и Челябинской областей);
- ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра) (обеспечение перетока электроэнергии от генерирующих мощностей центральной России, в том числе выдачи 1000 МВт мощности Балаковской АЭС);

- ПС 500 кВ Кирпичниково с заходами ВЛ 500 Сургутская ГРЭС-2 - Ильковская и ВЛ 220 кВ. ВЛ 500 кВ Сомкинская – Кирпичниково, (повышение надежности электроснабжения объектов Тюменской области);

- ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Магистральная (увеличение пропускной способности транзита Сургут – Тюмень);

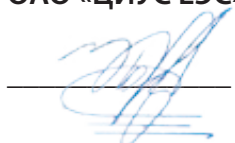
- ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах - Томмот - Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя» (1 очередь «ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах 2») (соединение изолированного центрального энергорайона Якутии с объединенной энергосистемой Востока);

- Строительство ПС 330 кВ Центральная СПб (в рамках ликвидации дефицита электроэнергии, существующего более десяти лет, в исторической части Санкт-Петербурга).

Основной задачей ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012 год является исполнение инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», в том числе по основным направлениям: обеспечение выдачи мощности новых энергоблоков генерирующих объектов, повышение надежности энергоснабжения наиболее энергоемких регионов – Москва, Санкт-Петербург и Тюменская область, организация электроснабжения объектов в рамках реализации приоритетных государственных программ – Олимпиады-2014 в Сочи, саммита стран АТЭС-2012 во Владивостоке, нефтепровода Восточная Сибирь-Тихий океан (ВСТО). К одним из наиболее значимых объектов в плане постановки под напряжение относятся: “ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово”, “ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ”, “КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода”, “ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково-Трубино”, “Подстанция «Поселковая» (220 кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» (олимпийский объект), “ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (объект ВСТО).

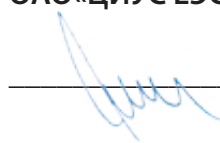
Перед ОАО «ЦИУС ЕЭС» стоят большие задачи по строительству, реконструкции и техническому перевооружению объектов электросетевого комплекса ЕНЭС. Достигнутые в 2011 году результаты создают уверенность в том, что ОАО «ЦИУС ЕЭС» готово решить стоящие перед ним новые масштабные задачи и продолжить эффективно работать по реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Председатель Совета директоров
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



А.В. Казаченков

Генеральный директор
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



С.В. Сергеев

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. Сокращения

В настоящем отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АТ	Автотрансформатор
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
БСК	Батарея статических конденсаторов
ВЛ	Воздушная линия
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЗО	Дочернее или зависимое общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
ОАО «ФСК ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
ОРУ	Открытые распределительные устройства
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПС	Подстанция
СТК	Статический тиристорный компенсатор
ТЭС	Теплоэлектростанция
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
ЭТП	Электронная торговая площадка

2.2. Термины и определения

В настоящем отчете приняты следующие термины и определения:

Термин	Определение
Ключевые показатели эффективности	Показатели, характеризующие эффективность деятельности Общества с точки зрения степени достижения целей, обладающие численным целевым значением и контролируемые со стороны вышестоящих уровней управления в соответствии с установленной периодичностью.
Коэффициент абсолютной ликвидности	Отношение денежных средств и краткосрочных финансовых вложений ко всей сумме краткосрочных долгов Общества. Коэффициент показывает, какая часть краткосрочных обязательств может быть погашена за счет имеющейся денежной наличности.
Коэффициент срочной ликвидности	Отношение оборотных средств за вычетом товарно-материальных запасов, начисленных расходов и предоплат к текущим обязательствам. Коэффициент срочной ликвидности отражает отношение наиболее ликвидной части оборотных средств к краткосрочным обязательствам.
Коэффициент текущей ликвидности	Показатель, характеризующий способность Общества выдерживать быстротечные изменения в рыночной конъюнктуре и бизнес-среде, такие как задержки платежей со стороны покупателей, колебания продаж, непредвиденные расходы или требования немедленной уплаты задолженностей.
Коэффициент финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии)	Показатель характеризует удельный вес собственного капитала Общества в общей валюте баланса.
Показатель рентабельности активов	Отношение чистой прибыли, полученной за отчетный период к общей величине активов Общества за отчетный период. Показывает способность активов Общества порождать прибыль.
Программа реновации основных фондов	Программа замещения выбывающих в результате морального и физического износа основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» новыми основными фондами.
Рентабельность продаж (оборота)	Отношение прибыли от реализации продукции, работ и услуг до выплаты процентов и налогов к сумме полученной выручки. Рентабельность продаж характеризует эффективность производственной и коммерческой деятельности Общества: сколько прибыли имеет Общество с рубля продаж.
Рентабельность собственного капитала	Чистая прибыль Общества, выраженная в процентах к собственному капиталу

3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1. История

Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОАО «ЦИУС ЕЭС») было учреждено в качестве 100% дочернего общества ОАО «ФСК ЕЭС» на основе Распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 года № 447р. Государственная регистрация осуществлена путем внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц 14 января 2008 года за основным государственным регистрационным номером: 1087746041151. Начало производственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» - 01 апреля 2008 года.

3.2. Миссия и видение

Стать лидером российского рынка по управлению проектами капитального строительства и реконструкции электросетевых объектов и объектов инфраструктуры

Обеспечить инновационное лидерство ОАО «ФСК ЕЭС» путем развития и внедрения лучших мировых практик в деятельность ОАО «ФСК ЕЭС», российских предприятий электросетевой промышленности и смежных отраслей.

3.3. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» – крупнейший заказчик-застройщик объектов электросетевого комплекса Российской Федерации.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» ввел в 2011 году:
 - 3 539,7 км линий электропередачи;
 - 2 970,0 Мвар реакторной мощности;
 - 23 908,6 трансформаторной мощности.
- Общий объём финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году, составил более 155 млрд. рублей.
- Количество контрагентов (подрядчиков, поставщиков, проектировщиков) более 500 компаний.

3.4. Конкурентные преимущества

Одним из своих ключевых конкурентных преимуществ ОАО «ЦИУС ЕЭС» считает стремление к непрерывному внедрению инноваций во всех сферах деятельности.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет поиск и внедрение новых технологий по основным направлениям инновационной стратегии.

Цели инновационной стратегии ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- Снижение затрат на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение;
- Повышение экологичности передачи электрической энергии;
- Повышение производительности труда;

В настоящее время успешно опробованы и внедрены на ряде объектов следующие инновационные технологии:

- применение жесткой ошиновки и пантографных разъединителей;
- применение многогранных опор;
- применение баковых выключателей 500 кВ;
- применение комплектных распределительных устройств (КРУЭ).

3.5. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

ОАО «ЦИУС ЕЭС» состоит из Исполнительного аппарата и обособленных подразделений (филиалов) Общества.

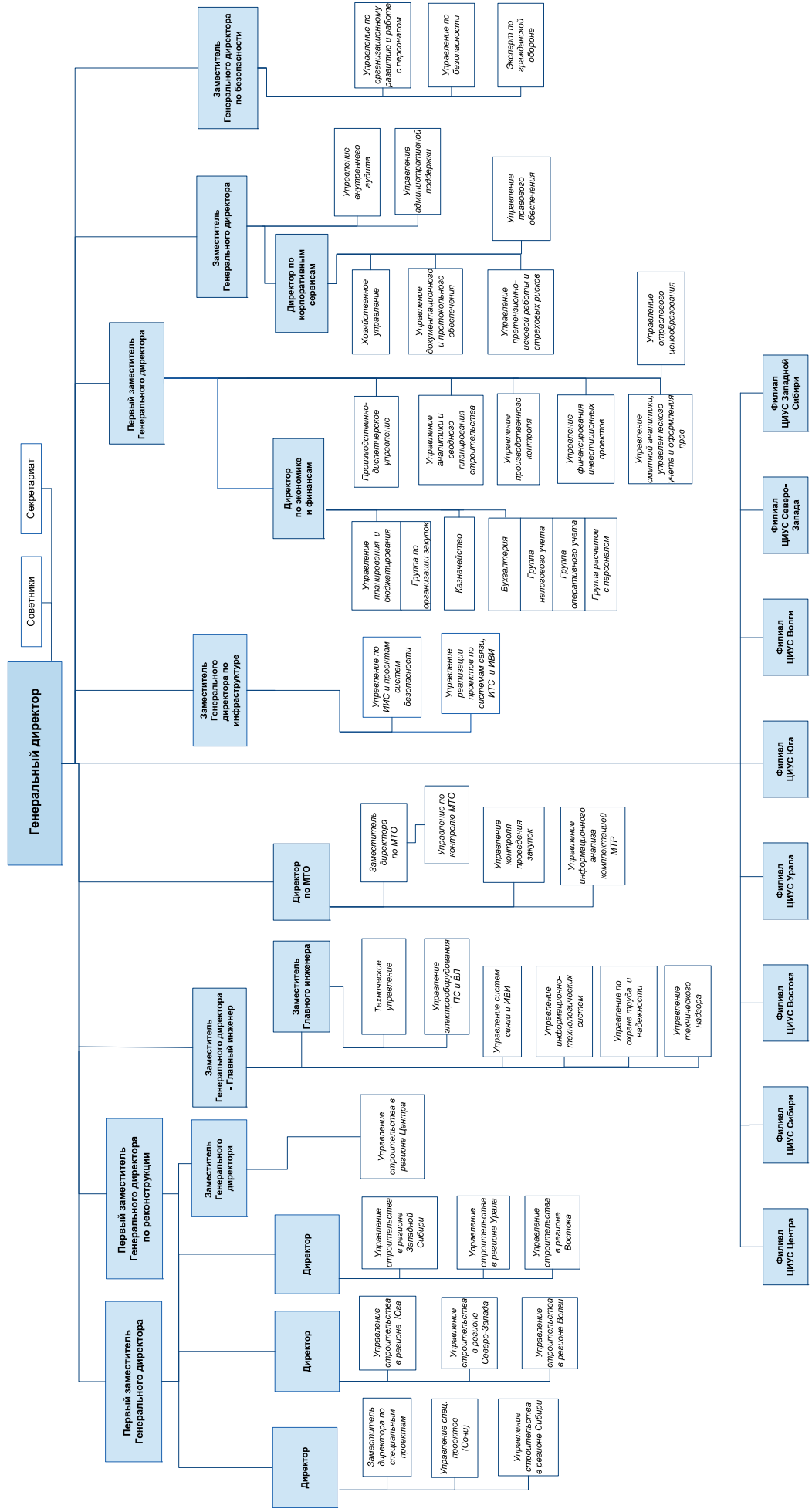
В состав Общества входят следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение филиала
1	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Центра	105318, г. Москва, ул. Ткацкая, д. 1
2	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Северо-Запада	194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д. 9
3	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Волги	443099, г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29
4	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, дом 13, корпус 4
5	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Урала	620219, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10
8	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Западной Сибири	628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Университетская, 4
6	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Сибири	660021, г. Красноярск, ул. Горького, д. 3а
7	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Востока	680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65



Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»
(по состоянию на 31.12.2011)



4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основным видом деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение функций Заказчика-Застройщика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры.

4.1. Объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС» в 2011 году

В 2011 году введено в эксплуатацию объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения 3 539,7 км линий электропередачи, 2 970 Мвар реактивной мощности и 23 908,6 МВА трансформаторной мощности.

4.1.1. Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Срок Ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Центра			
1	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро перевод на напряжение 220 кВ	Октябрь 2011	0,15 км
2	ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты – Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	Ноябрь 2011	359,03 км, 225 МВА, 240 Мвар
3	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС – Иваново с расширением ПС 220 кВ Иваново	Декабрь 2011	53,18 км
4	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро (1 этап)	Март 2011	90,48 км
ЦИУС Северо-Запада			
1	Внешнее электроснабжение о. Валаам	Май 2011	98,53 км, 44,6 МВА
2	Строительство ПС 330 кВ Центральная СПб	Июнь 2011	25,2 км, 400 МВА
3	ПС 220 кВ Проспект Испытателей с заходами линий	Июнь 2011	160 МВА
ЦИУС Волги			
1	ПС 500/220/35 кВ Красноармейская с заходами ВЛ 500, 220 кВ	Июнь 2011	3 км, 1068 МВА
2	Двухцепная ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ Нагорная.	Ноябрь 2011	90,29 км
3	Заходы ВЛ 220 кВ Томилово-Просвет на ПС 500 кВ Красноармейская	Ноябрь 2011	78,60 км
ЦИУС Юга			
1	ВЛ 220 кВ Славянск-Крымская II	Май 2011	40 км
2	Кабельные и воздушные линии (110 кВ), 1-я очередь, Краснополянский поселковый округ (проектные и изыскательские работы, строительство)	Май 2011	26,6 км
3	Подстанция «Лаура» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июль 2011	80 МВА

4	Подстанция «Роза Хутор» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июль 2011	80 МВА
5	ВЛ 220 кВ Крымская – Вышестеблиевская	Август 2011	120 км
6	ВЛ 220 кВ Славянская – Вышестеблиевская с ПС 220 кВ Вышестеблиевская	Июнь 2011	108 км, 250 МВА
7	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (1 этап)**	Сентябрь 2011	20,71 км, 29 МВА
8	ПС 220 кВ Яблоновская с ВЛ 220 кВ Краснодарская ТЭЦ-Яблоновская и ВЛ 220 кВ Яблоновская-Афипская	Май 2011	27,3 км, 250 МВА
9	ПС 220 кВ Черемушки с заходами ВЛ 220 кВ	Декабрь 2011	35,73 км, 125 МВА
10	Подстанция «Псоу» (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, реконструкция) замена АТ-1	Декабрь 2011	400 МВА
11	ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты – Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	Ноябрь 2011	900 МВА, 180 Мвар
12	ВЛ 500 кВ Тихорецк – Крымская с ПС 500 кВ Крымская	Октябрь 2011	285,56 км, 501 МВА, 180 Мвар
13	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс (завершение реконструкции)	Декабрь 2011	400 МВА
14	ВЛ 500 кВ Волгодонская АЭС-Невинномысск с ПС 500 кВ Невинномысск с заходами ВЛ 500 кВ Невинномысская ГРЭС-Владикавказ и ВЛ 330 кВ Ставрополь-ГЭС-4	Декабрь 2011	1002 МВА, 180 Мвар
15	ВЛ 220 кВ Псоу – Поселковая с ПС 220 кВ Поселковая, в части выполненного объема работ на ПС 220 кВ Псоу	Март 2011	50 МВА
16	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая с ПС 220 кВ Поселковая	Ноябрь 2011	16 МВА
17	ВЛ 220 кВ Псоу - Поселковая с ПС 220 кВ Поселковая (автотрансформаторная группа (4хАОДТН-40000/220/110), смонтированная на ПС 220 кВ Поселковая)	Декабрь 2011	160 МВА
18	Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	–	160 МВА
19	Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	–	160 МВА
20	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции	–	17,2 км

	«Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое»		
21	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (2 этап)	–	69,9 км, 9,78 МВА
22	Подстанция «Мзымта» (110 кВ)с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	–	80 МВА
23	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)	–	4 км
24	Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на ОРУ 220 кВ Сочинской ТЭС	–	7 км
ЦИУС Урала			
1	Двухцепная ВЛ 220 кВ Челябинская ТЭЦ-3 - Новометаллургическая и реконструкция ВЛ 220 кВ Новометаллургическая – Козырево	Май 2011	6,7 км
2	Реконструкция ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС – Песчаная 1 и ВЛ 220 кВ Среднеуральская ГРЭС – Калининская	Июнь 2011	19,1 км
3	ВЛ 220 кВ Емелино – Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС – Первоуральская – 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	Сентябрь 2011	67,6 км
4	ВЛ 500 кВ Курган-Козырево	Сентябрь 2011	279,98 км, 180 Мвар
5	Двухцепная ВЛ 220 кВ Яйвинская ГРЭС – Северная 3,4 цепь	Ноябрь 2011	28,26 км
6	ВЛ 500кВ Северная – БАЗ с расширением ПС 500 кВ	Декабрь 2011	501 МВА
ЦИУС Западной Сибири			
1	Строительство заходов ВЛ-220 «Магистральная-ЮБГПЗ» на ПС «Средний Балык» (дог.113/ТП-М8 от 24.09.2007).	Апрель 2011	48 км
2	Двухцепная ВЛ 220 кВ Тобольская ТЭЦ – Иртыш, реконструкция РУ 220 кВ ПС 500 кВ Иртыш с установкой 3-х новых выключателей	Июнь 2011	18,5 км
3	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Магистральная	Октябрь 2011	158 км
4	ПС 500 кВ Кирпичниково с заходами ВЛ 500 Сургутская ГРЭС-2 – Ильковская и ВЛ 220 кВ. ВЛ 500 кВ Сомкинская – Кирпичниково	Октябрь 2011	196,31 км, 1002 МВА, 180 Мвар
5	ВЛ 220кВ Ильковская – Краснотенинский ГПЗ	Октябрь 2011	63,3 км
6	ВЛ 500 кВ Холмогорская – Муравленковская – Тарко-Сале с ПС 500 кВ Муравленковская	Декабрь 2011	501 МВА, 180 Мвар
ЦИУС Сибири			
1	Установка БСК на ПС 500 кВ Означенное	Май 2011	208 Мвар

2	Установка БСК на ПС 500 кВ Аллюминиевая	Май 2011	312 Мвар
3	Строительство двух цепей ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – ПС Раздолинская с ПС 220 кВ Приангарская с расширением и реконструкцией ПС 220/110/6 кВ Раздолинская	Сентябрь 2011	250 МВА, 50 Мвар
4	ПС 500 кВ Кузбасская с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Декабрь 2011	
5	ВЛ 220 кВ Означенное (Бея) – Аскиз	Ноябрь 2011	
6	Строительство двух цепей ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – ПС Раздолинская с ПС 220 кВ Приангарская с расширением и реконструкцией ПС 220/110/6 кВ Раздолинская	Декабрь 2011	257,86 км
ЦИУС Востока			
1	ПС 220 кВ «Аэропорт» с заходами ЛЭП 220 кВ	Апрель 2011	22 км, 50 МВА
2	Строительство ВЛ-220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-Томмот-Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (Наименование по ТЗ: 1 очередь «ВЛ –220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах 2», 2 очередь «ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот - Майя с ПС 220 кВ Томмот	Июнь 2011	277,1 км
3	ПС 220 кВ Зеленый угол с заходами ЛЭП 220 кВ	Ноябрь 2011	126 МВА
4	ПС 220 кВ Русская (Поспелово)	Ноябрь 2011	126 МВА
5	ЛЭП 220 кВ Зеленый угол -Русская (Поспелово) с переходом через пролив Босфор Восточный	Декабрь 2011	25,22 км
6	Строительство ВЛ 220кВ Дальневосточная – НПС № 40 (ВСТО)	Декабрь 2011	41,33 км
7	Строительство ПС 220кВ НПС №40 (ВСТО)	Декабрь 2011	50 МВА
8	Строительство ВЛ 220кВ Дальневосточная – НПС № 41 (ВСТО)	Декабрь 2011	48,86 км
9	Строительство ПС 220кВ НПС №41 (ВСТО)	Декабрь 2011	50 МВА
10	Строительство ВЛ 220кВ НПС №40 – НПС № 41 (ВСТО)	Декабрь 2011	63,32 км
11	Строительство ПС НПС-38 (ВСТО)	Декабрь 2011	50 МВА
12	Строительство ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС- НПС-38 (ВСТО)	Декабрь 2011	110,76 км
13	Строительство ВЛ 220 кВ Лесозаводск – НПС-38 (ВСТО)	Декабрь 2011	62,57 км
14	ВЛ 220 кВ Артемовская ТЭЦ – Владивосток	Декабрь 2011	39,86 км
15	ЛЭП 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый Угол – Волна	Декабрь	16,03 км
16	ВЛ 220 кВ Ключевая – Магдагачи	Декабрь 2011	54,64 км
17	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО)	Декабрь 2011	106,98 км
18	ПС 220 кВ Патрокл с заходами ВЛ	–	126 МВА

- объекты, по которым срок ввода в эксплуатацию перенесен:
- Воздушных линий – 98,1 км;
 - Трансформаторной мощности – 535,78 МВА;
 - Реактивной мощности – 0 Мвар.

- ввод сверх плана:
- Воздушных линий – 455,32 км;
 - Трансформаторной мощности – 727 МВА;
 - Реактивной мощности – 180 Мвар.

Итого по Новому строительству (в том числе ввод сверх плана):


- Воздушных линий – 3 474,64 км;
- Трансформаторной мощности – 8 846,6 МВА;
- Реактивной мощности – 1 890 Мвар.

4.1.2. Реконструкция и техническое перевооружение


№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Центра			
1	ПС 500 кВ Липецкая	Май 2011	501 МВА
2	Реконструкция ВЛ 220 кВ Заря – Ярцево	Июнь 2011	
3	ПС 220 кВ Северная (Липецк)	Июль 2011	12,07 км, 500 МВА
4	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (1-й и 2-й пусковые комплексы)	Сентябрь 2011	2800 МВА
5	ВЛ 500 кВ Курдюм-Фроловская с расширением ПС 500 кВ Фроловская (2 яч-ки)	Ноябрь 2011	
6	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Очаково	Декабрь 2011	3650 МВА
ЦИУС Северо-Запада			
1	КЛ 330 кВ ПС Завод Ильич-ПС Волхов-Северная	Июнь 2011	9,72 км
2	ПС 330 кВ Ржевская с заходами ВЛ	Сентябрь 2011	26,36 км, 480 МВА
3	ПС 330 кВ Тихвин-Литейная (замена АТ-1 125 МВА)	Октябрь 2011	125 МВА
4	ПС 400/330 кВ Выборгская (СТАТКОМ)	Ноябрь 2011	50 Мвар
5	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская	Декабрь 2011	80 МВА
ЦИУС Волги			
1	Расширение ПС 220 кВ Нагорная (установка АТ-3)	Май 2011	200 МВА
2	ПС 500 кВ Нижегородская АТ-2	Ноябрь 2011	501 МВА
3	ПС 220 кВ Рузаевка	Октябрь 2011	125 МВА
4	ПС 220 кВ Ульяновская	Июнь 2011	250 МВА
5	Реконструкция ПС 220/110/35 кВ Пенза-1 (частичный ввод)	Ноябрь 2011	400 МВА

ЦИУС Юга			
1	ПС 330 кВ Чирюрт (замена АТ2 125 МВА на 200 МВА)	Май 2011	200 МВА
2	ПС 500 кВ Тихорецк. Замена АТ-1 (125 МВА) типа АТДЦТН-125000/220/110/6 1964 года выпуска на новый АТ	Май 2011	125 МВА
3	ПС 500 кВ Крымская II (установка 2-го АТ 500/220 кВ)Абинский ЭМЗ (385ТП)	Октябрь 2011	334 МВА
4	ПС 220 кВ Горячий Ключ (установка 2-го АТ 63 МВА)	Декабрь 2011	63 МВА
5	ПС 500 кВ Шахты. УПГ на ВЛ 500 кВ РоАЭС-Шахты	Ноябрь 2011	
6	ПС 220 кВ НЗБ	Декабрь 2011	130 МВА
7	Реконструкция ПС 220 кВ Славянская. Установка 2-го АТ	–	125 МВА
8	ПС 220 кВ Восточная (установка АТ-2)	–	125 МВА
9	ПС 220 кВ Староминская	–	300 МВА, 50 Мвар
10	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	–	480 МВА
ЦИУС Урала			
1	ПС 220 кВ Новотроицкая (расширение ОРУ 110 кВ), ООО «ЮУГК» (321/ТП-М4 от 04.12.2007)	Октябрь 2011	200 МВА
2	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена БСК 110 кВ)	Декабрь 2011	
ЦИУС Западной Сибири			
1	Расширение ЗРУ 110 кВ ПС 220 кВ Оленья на одну линейную ячейку (ЗАО «Ямалгазинвест» дог. 353/ТП-М8 от 08.02.2007)	Март 2011	
2	ПС 500 кВ Холмогорская. Установка третьего АТ 220/110 кВ	Март 2011	125 МВА
3	ПС Пыть-Ях (установка 3-ей АТГ 500/220 кВ) ОАО Тюменьэнерго (114/ТП-М8 от 3.10.07г.)	Июнь 2011	501 МВА
4	Заходы ВЛ 220 кВ Урьевская - Прогресс на ПС Трачуковская ОАО Тюменьэнерго (116/ТП-М8 от 11.02.08г.)	Июнь 2011	11 км
5	Расширение ПС 220 кВ Вынгапур с установкой третьего АТ 125 МВА и сооружением 2-х линейных ячеек на ОРУ 110 кВ (ОАО "Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз" дог. 115/ТП-М8 от 26.05.08)	Сентябрь 2011	125 МВА
6	Расширение ПС 220 кВ Надым (Установка УШР 220 кВ)	Сентябрь 2011	100 Мвар
7	Расширение ПС 500 кВ Трачуковская (установка третьей АТГ)	Октябрь 2011	501 МВА
8	ПС 220 кВ Большая Еловая с заходами ВЛ 220 и 110 кВ ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (104/ТП-М8 от 14.08.2007)	Ноябрь 2011	250 МВА
9	Комплексная реконструкция ПС 220 кВ Сургут	Ноябрь 2011	
10	Реконструкция ПС 500 кВ Иртыш (установка УШР 500 кВ)	Ноябрь 2011	180 Мвар

11	Расширение ПС 220 кВ Надым (подъездная дорога)	Декабрь 2011	0,3 км
12	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень	Декабрь 2011	1002 МВА, 540 Мвар
13	ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	Декабрь 2011	1002 МВА
ЦИУС Сибири			
1	Реконструкция перехода через р. Обь ВЛ 220 кВ ЧВ-236 Чесноковская – Власиха, ВЛ 220 кВ Л-237 Барнаульская – Власиха	Февраль 2011	
2	Замена СК на СТК на ПС 500 кВ Заря	Апрель 2011	120 Мвар
3	ПС 220 кВ Татаурово. Комплексное техническое перевооружение и реконструкция	Апрель 2011	126 МВА, 50 Мвар
4	ПС 220 кВ Селендума. Установка СКРМ. 2х20 МВАр	Июль 2011	40 Мвар
5	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан (в зоне действия ОП МЭС)	Сентябрь 2011	
6	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан в зоне действия ЗСП МЭС)	Ноябрь 2011	
7	ПС 220 кВ Означенное-Районная	Декабрь 2011	330 МВА
8	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 500 кВ Ново-Анжерская (в части ввода объектов недвижимости)	Декабрь 2011	5,62 км
ЦИУС Востока			
1	ПС-220 Гидролизная (2 ячейки КР-35) ООО «Римбунан Хиджау МДФ», (47/ТП-МЗ от 21.10.08)	Август 2011	25 МВА
2	ПС 220 кВ Береговая-2	Декабрь 2011	206 МВА
3	ПС 220 кВ Широкая	Декабрь 2011	205 МВА
4	Расширение ОРУ 220кВ ПС 500/220 кВ Дальнево-сточная (ВСТО)	–	–

 объекты, по которым срок ввода в эксплуатацию перенесен:

- Воздушных линий – 0 км;
- Трансформаторной мощности – 1 030 МВА;
- Реактивной мощности – 50 Мвар.

 ввод сверх плана:

- Воздушных линий – 5,62 км;
- Трансформаторной мощности – 6 559 МВА;
- Реактивной мощности – 540 Мвар.

Итого по реконструкции и техническому перевооружению (в том числе ввод сверх плана):

- Воздушных линий – 65,07 км;
- Трансформаторной мощности – 15 062 МВА;
- Реактивной мощности – 1 080 Мвар.

4.2. Объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году

В 2011 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения 2 964,92 км линий электропередачи, 1 190 Мвар реактивной мощности и 18 626,45 МВА трансформаторной мощности.

4.2.1. Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Центра			
1	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС – Иваново с расширением ПС 220 кВ Иваново	Июль 2011	50 км
2	ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро перевод на напряжение 220 кВ	Май 2011	
3	ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты – Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)	Октябрь 2011	354 км, 225 МВА, 240 Мвар
4	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Череповец с ПС 750 Череповецкая. (ОРУ220 кВ на ПС 750 кВ Белозерская с установкой одного АТ 500/220)кВ	Ноябрь 2011	501 МВА
ЦИУС Волги			
1	ПС 500/220/35 кВ Красноармейская с заходами ВЛ 500, 220 кВ	Январь 2011	2 км
2	Двухцепная ВЛ 220 кВ Нижегородская-Борская с заходом одной цепи на ПС 220 кВ Нагорная.	Август 2011	62 км
3	Заходы ВЛ 220 кВ Томылово-Просвет на ПС 500 кВ Красноармейская	Ноябрь 2011	100 км
ЦИУС Юга			
1	Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Август 2011	160 МВА
2	Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Август 2011	160 МВА
3	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое»	Август 2011	17,2 км
4	ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты – Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	Август 2011	87 км, 900 МВА, 180 Мвар
5	Подстанция «Мзымта» (110 кВ)с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Ноябрь 2011	80 МВА

6	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)	Ноябрь 2011	3,32 км
7	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	Ноябрь 2011	17,2 км
8	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс (завершение реконструкции)	Декабрь 2011	
9	ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат	–	150 км
10	ВЛ 330 кВ Моздок – Артем с ПС 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт – Махачкала (1 этап)	–	280 км, 125 МВА, 280 Мвар
11	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (2 этап)	Декабрь 2011	50, 54 км, 66,45 МВА
12	Расширение ПС 330 кВ Грозный (установка АТЗ и сооружение линейной ячейки 110 кВ для присоединения ВЛ 110 кВ №115)	Декабрь 2011	125 МВА
13	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источники финансирования: 50% – средства ОАО «ФСК ЕЭС», 50% – плата за ТП)	Декабрь 2011	10 км, 125 МВА
14	Реконструкция ПС 500 кВ Центральная (постановка под напряжение ОРУ 500 кВ)	Ноябрь 2011	
ЦИУС Урала			
1	Двухцепная ВЛ 220 кВ Яйвинская ГРЭС – Северная 3,4 цепь	Май 2011	26,6 км
2	ВЛ 220 кВ Емелино – Трубная, заходы первой цепи ВЛ 220 кВ СУГРЭС – Первоуральская – 1,2 на ПС 220 кВ Трубная	Июнь 2011	67,6 км
3	Заходы ВЛ 220 кВ БАЭС-Окуневская на Белоярскую АЭС-2	Сентябрь 2011	5,44 км
4	ВЛ 500 кВ Северная -БАЗ с расширением ПС 500 кВ	сентябрь, декабрь 2011	199 км, 501 МВА
5	ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Соболи 2(3-й этап строительства ВЛ 220 кВ ПГРЭС-Соболи 1,2)	Декабрь 2011	200 км
ЦИУС Западной Сибири			
1	ВЛ №2 220 кВ Демьянская – Снежная с установкой АТ 125 МВА на ПС 220 кВ Снежная	Январь 2011	90 км, 125 МВА
2	ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Магистральная	Апрель 2011	158 км
3	Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Няганьской ГРЭС	Сентябрь 2011	38 км
4	Заходы ВЛ 220 кВ Красноленинский ГПЗ-Ильково на Няганьскую ГРЭС	Сентябрь 2011	60 км

ЦИУС Сибири			
1	Две цепи ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 – ЦРП с реконструкцией РУ 220 кВ ЦРП	Октябрь 2011	11,8 км
2	ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 – Енисей	Октябрь 2011	10 км
3	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макавеево с РП 220 кВ Макавеево и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбон-ТЭЦ-1	Ноябрь 2011	179,6 км
4	ПС 500 кВ Кузбасская с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	сентябрь, ноябрь 2011	59, 56 км, 1068 МВА
ЦИУС Востока			
1	ВЛ 220 кВ Владивосток – Зеленый угол (участок ВЛ 220кВ Артемовская ТЭЦ -Зеленый угол)	Август 2011	44,1 км
2	ПС 220 кВ Патрокл с заходами ВЛ	Август 2011	126 МВА
3	ПС 220 кВ Зеленый угол с заходами ЛЭП 220 кВ	Август 2011	126 МВА
4	ПС 220 кВ Русская (Поспелово)	Сентябрь 2011	126 МВА
5	Строительство ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС-Амурская-государственная граница (1 очередь «ВЛ 500 кВ «Амурская -Хэйхэ» (до госграницы с КНР)	Ноябрь 2011	152,64 км, 240 Мвар
6	ЛЭП 220 кВ Зеленый угол – Русская (Поспелово) с переходом через пролив Босфор Восточный	Сентябрь 2011	34 км
	Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Дальнево-сточная – НПС № 40- НПС № 41– Дальневосточная» с ПС 220/10 кВ при НПС № 40 и НПС № 41 (ВСТО) в том числе:		
7	Строительство ВЛ 220кВ Дальневосточная – НПС №40 (ВСТО)	Декабрь 2011	41,3 км
8	Строительство ПС 220кВ НПС №40 (ВСТО)	Декабрь 2011	50 МВА
9	Строительство ВЛ 220кВ Дальневосточная – НПС №41 (ВСТО)	Декабрь 2011	48,6 км
10	Строительство ПС 220кВ НПС №41 (ВСТО)	Декабрь 2011	50 МВА
11	Строительство ВЛ 220кВ НПС №40 - НПС №41 (ВСТО)	Декабрь 2011	61,9 км
	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-38 и ВЛ 220 кВ НПС-38 – Лесозаводск с ПС 220/10 кВ при НПС № 38 (ВСТО) в том числе:		
12	Строительство ПС НПС-38 (ВСТО)	Декабрь 2011	50 МВА
13	Строительство ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС– НПС-38 (ВСТО)	Декабрь 2011	110, 76 км
14	Строительство ВЛ 220 кВ Лесозаводск – НПС-38 (ВСТО)	Декабрь 2011	62,4 км
15	ВЛ 220 кВ Ключевая – Магдагачи	Октябрь 2011	50 км
16	ЛЭП 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 – Зеленый Угол – Волна	Декабрь 2011	15,6 км
17	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО)	Декабрь 2011	106, 98 км



объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2012 год:

- Воздушных линий – 430 км;
- Трансформаторной мощности – 125 МВА;
- Реактивной мощности – 280 Мвар.

Итого поставлено под напряжение по Новому строительству:

- Воздушных линий – 2 587,13 км;
- Трансформаторной мощности – 4 564,45 МВА;
- Реактивной мощности – 660,00 Мвар.


4.2.2 Реконструкция и техническое перевооружение

№ п/п	Наименование объектов	Срок ввода	Вводимая мощность
ЦИУС Центра			
1	ПС 220 кВ Северная (Липецк)	Февраль 2011	500 МВА
2	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (3-й пусковой комплекс)	Март 2011	200 Мвар
3	Расширение ПС 750 кВ Калужская (Установка АТ-3 500/220 кВ) в составе титула «ПС 500 кВ Калужская (установка АТГ-3 500/220 кВ, расширение ОРУ 500 кВ на одну ячейку, расширение ОРУ 220 кВ на четыре ячейки) ВЛ 220 кВ Калужская-Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Метзавод); ВЛ 220 кВ Мирная-Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Метзавод) ЗАО Калужский научно-производственный электрометаллургический завод (419/ТП от 22.10.2008)»	Июль 2011	501 МВА
4	ВЛ 500 кВ Курдюм-Фроловская с расширением ПС 500 кВ Фроловская (2 яч-ки)	Август 2011	
5	РПП-2	Ноябрь 2011	
6	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино – Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино – Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино – Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная – Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная – Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода	–	83,7 км
7	ВЛ 220 кВ Калужская-Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Метзавод); ВЛ 220 кВ Мирная-Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Метзавод) ЗАО Калужский научно-производственный электрометаллургический завод (419/ТП от 22.10.2008)	Октябрь 2011	10 км
8	Расширение ПС 750 кВ Белозерская (установка второго автотрансформатора 750/500 кВ)	Октябрь 2011	1251 МВА

9	Реконструкция ВЛ 220кВ Энергия 3, ВЛ 220кВ Пошехонье-Череповец 1 и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750кВ Белозерская и реконструкция ОРУ 220кВ на ПС 220 кВ РПП-1 – 1 этап	Декабрь 2011	172 км
10	ПС 220 кВ Газовая	Октябрь 2011	250 МВА, 50 Мвар
11	ПС 220 кВ Мирная (постановка под напряжение АТ 200 МВА и 16 МВА)	Октябрь 2011	400 МВА
12	ПС 220 кВ Мичуринская	Декабрь 2011	526 МВА, 50 Мвар
13	ПС 220 кВ Спутник	Декабрь 2011	125 МВА
14	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тула – Бугры на ПС 220 кВ Новогуровская ООО Тулацемент (526/ТП от 16.06.2010)	Октябрь 2011	13,41 км
15	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская-Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Ворсино ОАО МРСК Центра и Приволжья (527/ТП от 08.10.2010)	Октябрь 2011	1,88 км
ЦИУС Северо-Запада			
1	Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб (ТОР-110 кВ - 2010 г.)	Май 2011	
2	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г. С-Петербурге	сентябрь, декабрь 2011	560 МВА
3	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская	Сентябрь 2011	80 МВА
4	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г. Санкт-Петербург (АТ-1 и АТ-4 в 2011 году)	Декабрь 2011	200 МВА
5	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	октябрь, декабрь 2011	750 МВА
6	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	Декабрь 2011	20 км, 330 МВА
7	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге	Октябрь 2011	650 МВА
8	ПС 330 кВ Чудово	Октябрь 2011	300 МВА
9	Установка второго АТ 330/110 кВ на ПС 750 кВ Ленинградская	Ноябрь 2011	200 МВА
10	Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб (ячейки 110 кВ 2-6, 8,11,14-16,19,20-23)	Декабрь 2011	
ЦИУС Волги			
1	Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил, (408/ТП от 03.09.2008)	Октябрь 2011	23 км
2	ПС 220 кВ Ульяновская	Май 2011	250 МВА

3	ПС 220 кВ Рузаевка	Ноябрь 2011	250 МВА
4	ПС-220 кВ Левобережная	Ноябрь 2011	500 МВА
5	ПС 220 кВ Чигашево	Октябрь 2011	200 МВА
6	Реконструкция ПС 220/110/35 кВ Пенза-1 (частичный ввод)	Июнь 2011	400 МВА
ЦИУС Юга			
1	ПС 500 кВ Крымская II (установка 2-го АТ 500/220 кВ) Абинский ЭМЗ (385ТП)	Июль 2011	501 МВА
2	ПС 220 кВ Витаминкомбинат	Октябрь 2011	80 МВА
3	ПС 220 кВ Староминская	Октябрь 2011	250 МВА, 50 Мвар
4	ПС 220 кВ Койсуг	Декабрь 2011	250 МВА
5	ПС 220 кВ НЗБ	Декабрь 2011	130 МВА
ЦИУС Урала			
1	ПС 220 кВ Новотроицкая (расширение ОРУ 110 кВ), ООО «ЮУГК» (321/ТП-М4 от 04.12.2007)	Июнь 2011	200 МВА
2	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена БСК 110 кВ)	Декабрь 2011	
3	ПС 220 кВ Калининская (постановка под напряжение АТ 250 МВА на временном фундаменте в соответствии с этапностью работ)	Ноябрь 2011	250 МВА
ЦИУС Западной Сибири			
1	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская – Пуль Яха, Муравленковская – Аврора, Холмогоры – Аврора – Пуль-Яха – Муравленковская	Март 2011	19,5 км
2	Расширение ПС 220 кВ Вынгапур с установкой третьего АТ 125 МВА и сооружением 2-х линейных ячеек на ОРУ 110 кВ (ОАО «Сибнефть-Ноябрьскнефтегаз» дог. 115/ТП-М8 от 26.05.08)	Август 2011	125 МВА
3	ПС 220 кВ Большая Еловая с заходами ВЛ 220 и 110 кВ ОАО «Славнефть-Мегионнефтегаз» (104/ТП-М8 от 14.08.2007)	Сентябрь 2011	250 МВА
4	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень	Октябрь 2011	180 Мвар
5	ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	Октябрь 2011	118 км, 1127 МВА
6	ПС Тарко-Сале (ввод третьего АТ 220/110 кВ)	Декабрь 2011	125 МВА
7	Расширение ПС 220 кВ Эмтор (установка 2АТ)	Декабрь 2011	125 МВА
8	Расширение ПС Ильковская (установка ШР 500)	–	180 Мвар
ЦИУС Сибири			
1	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан (в зоне действия ОП МЭС)	Апрель 2011	
2	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан в зоне действия ЗСП МЭС)	Январь 2011	
3	ПС 220 кВ Означенное-Районная	Сентябрь 2011	330 МВА

4	ПС 220 кВ КИСК Красноярск	Сентябрь 2011	400 МВА
5	ПС 220 кВ Чесноковская	Сентябрь 2011	200 МВА
6	ПС 220 кВ Власиха	Ноябрь 2011	560 МВА
7	Реконструкция подстанции ГПП - 220/110/10 кВ (Кодинская ГПП-220)	Ноябрь 2011	125 МВА
8	ПС 220 кВ Еланская	Декабрь 2011	250 МВА
ЦИУС Востока			
1	ПС-220 Гидролизная (2 ячейки КР-35) ООО «Римбунан Хиджау МДФ», (47/ТП-МЗ от 21.10.08)	Февраль 2011	25 МВА
2	ПС 220 кВ Береговая-2	Сентябрь 2011	206 МВА
3	ПС 220 кВ Широкая	Сентябрь 2011	205 МВА
4	ПС 220 кВ Благовещенская (замена АТ-1 63 МВА на 125 МВА)	Ноябрь 2011	125 МВА
5	Расширение ОРУ 220кВ ПС 500/220кВ Дальневосточная (ВСТО)	Декабрь 2011	

 объекты, по которым срок включения под напряжение перенесен на 2012 год:

- Воздушных линий – 83,7 км;
- Трансформаторной мощности – 0 МВА;
- Реактивной мощности – 180 Мвар.

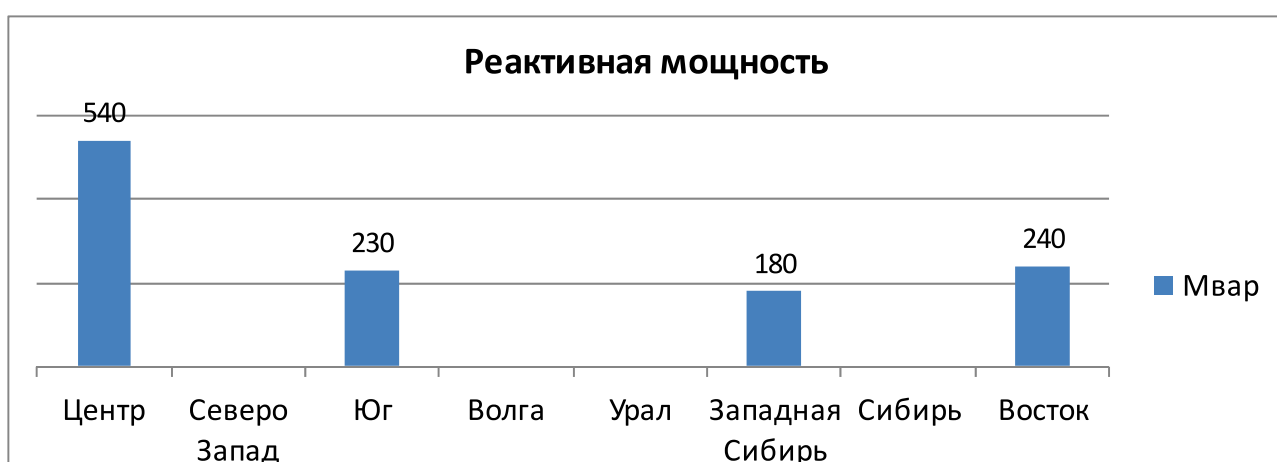
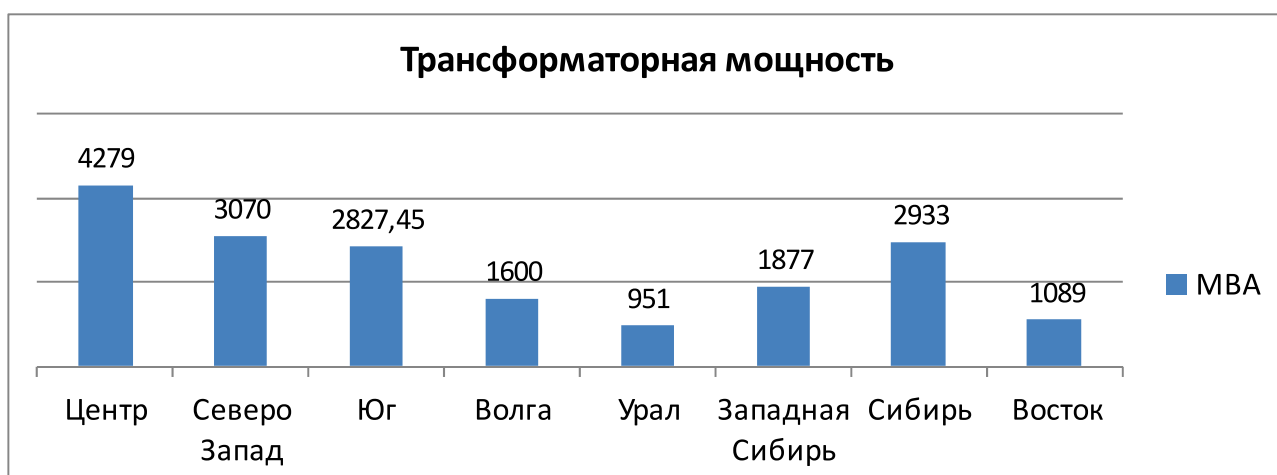
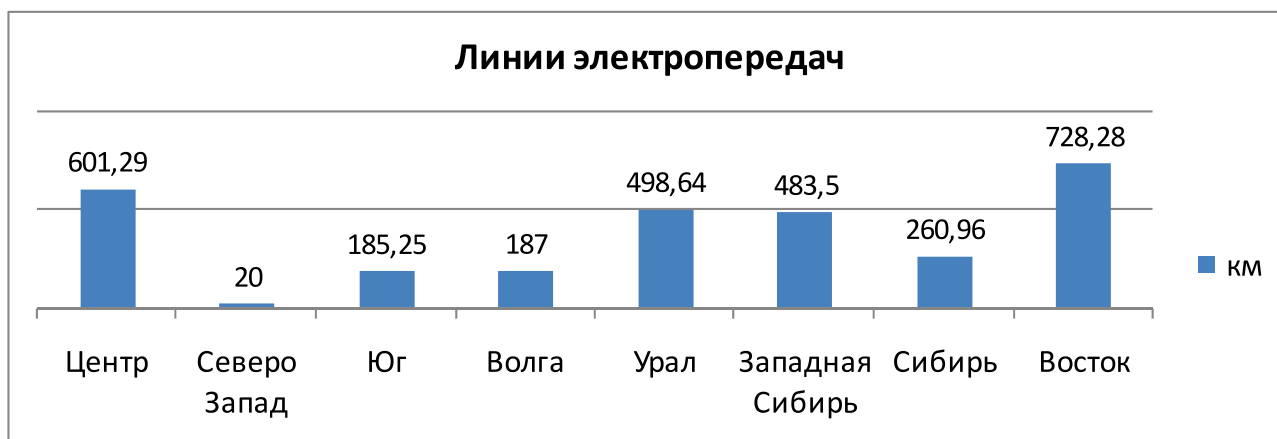
 ввод сверх плана

- Воздушных линий – 15,29 км;
- Трансформаторной мощности – 975 МВА;
- Реактивной мощности – 0 Мвар.

Итого по реконструкции и техническому перевооружению (в том числе ввод сверх плана):

- Воздушных линий – 377,79 км;
- Реакторной мощности – 14 062,00 Мвар;
- Трансформаторной мощности – 530,00 МВА.

**Физические показатели поставленных, фактически включенных
электросетевых объектов под напряжение в 2011 году
в региональном разрезе**



4.3. Выполнение планов 2011 года

Постановка объектов под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году

В соответствии с Планом-графиком включения электросетевых объектов под напряжение в 2011 году предусматривалось поставить под напряжение воздушных линий 3 669,41 км, трансформаторной мощности 16 730,78 МВА, реактивной мощности 1 410,00 Мвар.

На 2012 год перенесен срок включения под напряжение следующих объектов:

- Расширение ПС Ильковская (установка ШР 500) (участок МЭС Западной Сибири) – 180 Мвар;
- ВЛ 220 кВ Тихорецкая-Витаминкомбинат (участок МЭС Юга) – 150 км;
- ВЛ 330 кВ Моздок – Артем с ПС 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт – Махачкала (1 этап) (участок МЭС Юга) – 125 МВА, 280 км, 280 Мвар;
- Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино – Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино – Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино – Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная – Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная – Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода (участок МЭС Центра) – 83,7 км.

В 2011 году сверх плана поставлены под напряжение следующие объекты:

- ПС 220 кВ Еланская (участок МЭС Сибири) – 250 МВА;
- ПС 220 кВ Чигашево (участок МЭС Волги) – 200 МВА;
- Реконструкция ПС 220/110/35 кВ Пенза-1 (частичный ввод) (участок МЭС Волги) – 400 МВА;
- Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тула – Бугры на ПС 220 кВ Новогуровская ООО Тулацемент (526/ТП от 16.06.2010) (участок МЭС Центра) – 13,41 км;
- ПС 220 кВ Спутник (участок МЭС Центра) – 125 МВА;
- Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская-Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Ворсино ОАО МРСК Центра и Приволжья (527/ТП от 08.10.2010) (участок МЭС Центра) – 1,88 км.

Программа постановки под напряжение в 2011 году выполнена на 92,18%. Основными причинами невыполнения программы ППН на 2011 год, являются:

- Перенос строительства (реконструкции) объектов на более поздний срок из-за неисполнения подрядчиками своих обязательств по срокам и качеству строительства;
- Отсутствие возможности выполнения работ из-за нерешенных вопросов по землеотводам.

Ввод объектов в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году

В соответствии с Планом-графиком ввода объектов в эксплуатацию в 2011 году предусматривалось ввести в эксплуатацию воздушных линий 3 925,99 км, трансформаторной мощности 19 021,38 МВА, реактивной мощности 2 120,00 Мвар.

На 2012 год перенесен ввод в эксплуатацию следующих объектов:

- ПС 220 кВ Патрокл с заходами ВЛ – 126 МВА;
- Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство) – 160 МВА;

- Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство) – 160 МВА;
- Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое» – 17,2 км;
- Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (2 этап) – 69,9 км, 9,78 МВА;
- Подстанция «Мзымта» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство) – 80 МВА;
- Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство) – 4 км;
- Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на ОРУ 220 кВ Сочинской ТЭС – 7 км.

В 2011 году сверх плана введены в эксплуатацию следующие объекты:

- Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО) – 106,98 км;
- Строительство двух цепей ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – ПС Раздолинская с ПС 220 кВ Приангарская с расширением и реконструкцией ПС 220/110/6 кВ Раздолинская – 257,86 км;
- Реконструкция и техническое перевооружение ПС 500 кВ Ново-Анжерская (в части ввода объектов недвижимости) – 5,62 км
- Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень – 1002 МВА, 540 Мвар;
- ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ – 1002 МВА;
- ВЛ 500 кВ Холмогорская – Муравленковская – Тарко-Сале с ПС 500 кВ Муравленковская – 501 МВА; 180 Мвар;
- ПС 220 кВ Рузаевка – 125 МВА;
- ПС 220 кВ Ульяновская - 250 МВА;
- ПС 220 кВ НЗБ – 130 МВА;
- ВЛ 220 кВ Псоу – Поселковая с ПС 220 кВ Поселковая – 66 МВА;
- Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская – 80 МВА;
- ВЛ 220 кВ Ивановская ГРЭС-Неро (1 этап) – 90,48 км;
- Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Очаково – 3650 МВА.
- Реконструкция ПС 220/110/35 кВ Пенза-1 (частичный ввод) (участок МЭС Волги) – 400 МВА.

Программа ввода объектов в эксплуатацию в 2011 году выполнена на 118,65%.

4.4. Наиболее значимые объекты, реализованные ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году

Среди наиболее значимых проектов, реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году, которые были введены в эксплуатацию (КС-14), необходимо отметить следующие:

- 1) Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Очаково

Характеристики	Трансформаторная мощность –3650 МВА
Эффект	Существенное повышение надежности электроснабжения потребителей Центрального, Западного, Юго-Западного и Северо-Западного административных округов Москвы.

2) Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (1-й пусковые комплексы)

Характеристики	Трансформаторная мощность – 2800 МВА
Эффект	Ликвидация дефицита электроэнергии в Московском регионе, повышение надежности электроснабжения северного района Московской энергосистемы, обеспечение возможности подключения новых питающих центров и потребителей Центрального административного округа Москвы – подстанций 220 кВ «Мещанская», «Красносельская», «Белорусская», «Ваганьковская».

3) ВЛ 500кВ Курган-Козырево

Характеристики	Протяженность линии – 280 км, реактивная мощность – 180 Мвар
Эффект	Повышение надежности электроснабжения потребителей Курганской и Челябинской областей, рост устойчивости процессов обмена электроэнергией между объединенными энергосистемами Сибири и Урала.

4) ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты – Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (Участок МЭС Центра)

Характеристики	Протяженность линии 359 км, трансформаторная мощность – 225 МВА, реактивная мощность – 240 Мвар
Эффект	Обеспечение перетока электроэнергии от генерирующих мощностей центральной России, в том числе выдачи 1000 МВт мощности Балаковской АЭС, в энергодефицитные районы Юга.

5) ПС 500 кВ Кирпичниково с заходами ВЛ 500 Сургутская ГРЭС-2 – Ильковская и ВЛ 220 кВ. ВЛ 500 кВ Сомкинская – Кирпичниково

Характеристики	Трансформаторная мощность 1002 МВА, общая протяженность заходов 196 км, реактивная мощность 180 Мвар
Эффект	Повышение надежности электроснабжения объектов добычи нефти и газа в Тюменской области.

6) ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2 – Магистральная

Характеристики	Протяженность линии – 158 км
Эффект	Увеличение пропускной способности транзита Сургут – Тюмень, разгрузка существующих линий, работающих на пределе пропускной способности. Кроме того,

повышение надежности электроснабжения компрессорной станции магистрального нефтепровода «Комсомольская (Уренгой) – Сургут – Челябинск» (ООО «Газпром трансгаз Сургут»), ОАО «Южно-Балыкский ГПК», ОАО «Сиб-нефтепровод», ОАО «Юганскнефтегаз» и других.

7) Строительство ПС 330 кВ Центральная СПб

Характеристики	Протяженность линии – 25 км, трансформаторная мощность – 400 МВА.
Эффект	Ликвидация дефицита электроэнергии, существующий более десяти лет, в исторической части Санкт-Петербурга – Центральном и Адмиралтейском районах. Создание условий для подключения к энергосистеме новых жилых и офисных комплексов, объектов городской инфраструктуры, в том числе новой станции метрополитена Волковская, открытой в конце 2008 года в составе первого пускового комплекса Фрунзенско – Приморской линии.

8) ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя» (1 очередь «ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах 2»))»

Характеристики	Протяженность линии – 277 км
Эффект	Соединение изолированного центрального энергорайона Якутии с объединенной энергосистемой Востока. Снижение зависимости от дорогостоящих автономных источников питания, создание условий для присоединения новых потребителей и экономического развития Юга Якутии.

Так же важно отметить наиболее значимые объекты, которые были поставлены под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году:

1) ПС 220 кВ КИСК Красноярск

Характеристики	Трансформаторная мощность – 400 МВА
Эффект	Повышение уровня надежности электроснабжения г. Красноярска, а именно: микрорайонов Солнечный и Северный, Речпорта, завода крупнопанельного домостроения строительной компании «Сибиряк», кирпичного завода «Фасад», свиного комплекса «Шуваевский» в Емельяново и др.

2) ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макавеево с РП 220 кВ Макавеево и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбон-ТЭЦ-1

Характеристики	Протяженность линии – 180 км
Эффект	Обеспечение выдачи мощности строящегося третьего энергоблока Харанорской ГРЭС ОАО «ОГК-3» установленной мощностью 225 МВт.

3) ПС 220 кВ Власиха

Характеристики	Трансформаторная мощность –560 МВА
Эффект	Обеспечение электроснабжение города Барнаула, в том числе Барнаульского телецентра, городского водозабора, пивоваренного завода и завода силикатного кирпича, а также центральных районов Алтайского края. Повышение экологичности и безопасности подстанции, за счёт применения современного элегазового оборудования.

4) ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ

Характеристики	Трансформаторная мощность 1127 МВА, общая протяженность заходов 118 км
Эффект	Усиление «северного транзита», повышение функциональной надежности объектов Когалымского энергоузла, а также электроснабжения нефтедобывающих предприятий компании «ЛУКОЙЛ – Западная Сибирь». Кроме того, обеспечение надежного электроснабжения и создание условий для присоединения к электрическим сетям потребителей Тюменской области, Ханты – Мансийского автономного округа – Югры и Ямало-Ненецкого автономного округа.

5) ПС-220 кВ Левобережная (филиал Волги)

Характеристики	Трансформаторная мощность – 500 МВА
Эффект	Повышение надёжности обеспечения электроснабжения трех городских районов, включая ряд социальных объектов, и промышленной зоны города Тольятти, в том числе таких предприятий, как ОАО «ТольяттиКаучук», ОАО «Электротехнический завод», ТОАЗ, ОАО «Волгацеммаш», ТЭЦ Волжского автозавода. Увеличение мощности объекта для создания условий присоединения к магистральным сетям новых потребителей региона, в частности, строящегося технопарка «Жигулевская долина» и особой экономической зоны.

6) Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г. С-Петербурге

Характеристики	Трансформаторная мощность – 560 МВА
Эффект	Существенное повышение надежности электроснабжения северных районов Санкт-Петербурга, включая крупные промышленные предприятия и культурные центры (в том числе Эрмитаж). Кроме того, подключение новых потребителей к электросетям за счёт установки нового оборудования.

7) Расширение ПС 750 кВ Белозерская (установка второго автотрансформатора 750/500 кВ)

Характеристики	Трансформаторная мощность – 1251 МВА
Эффект	Повышение надежности электроснабжения потребителей городов Вологда и Череповец, крупных промышленных предприятий Череповецкого района, таких, как ОАО «Северсталь-метиз», ОАО «Аммофос», ОАО «Череповецкий Азот».

8) ПС 220 кВ Мичуринская

Характеристики	Трансформаторная мощность – 526 МВА, реактивная мощность 50 Мвар
Эффект	Повышение надежности электроснабжения крупных потребителей региона: Мичуринского локомотиворемонтного завода, Мичуринского авторемонтного завода, Мичуринского автоагрегатного завода, Мичуринского завода «Прогресс», а также тяговых подстанций РЖД Юго-Восточного направления и магистрального нефтепровода «Дружба» ОАО «Транснефть».

4.5. Финансирование инвестиционной программы в 2011 году



Плановое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2011 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», с учетом всех корректировок и перераспределения финансирования между инвестиционными проектами составило 156 399,1 млн. руб. с НДС.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в 2011 году в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составило 155 070 млн. руб. с НДС, что составляет 99,2 % от плана.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Новое строительство – 107 249,5 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 24 534,8 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона – 4 781,8 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) – 12 925,4,6 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения – 41 981,1 млн. руб.;
- Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.» – 11 549,0 млн. руб.;
- Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008–2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 4 467,7 млн. руб.;
- Прочие и инфраструктурные проекты – 7 009,6 млн. руб.

Техническое перевооружение и реконструкция – 47 820,2 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 701,1 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени – 16 449,3 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) – 1 225,2 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения – 2 682,8 млн. руб.;
- Объекты технологического присоединения – 3 188,7 млн. руб.;
- Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» – 23 573,2 млн. руб.

4.6. Освоение капитальных вложений.



Плановое освоение капитальных вложений в 2011 году составило 157 800 млн. руб. с НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2011 год составило 177 943 млн. руб. с НДС (112,8% от плана)

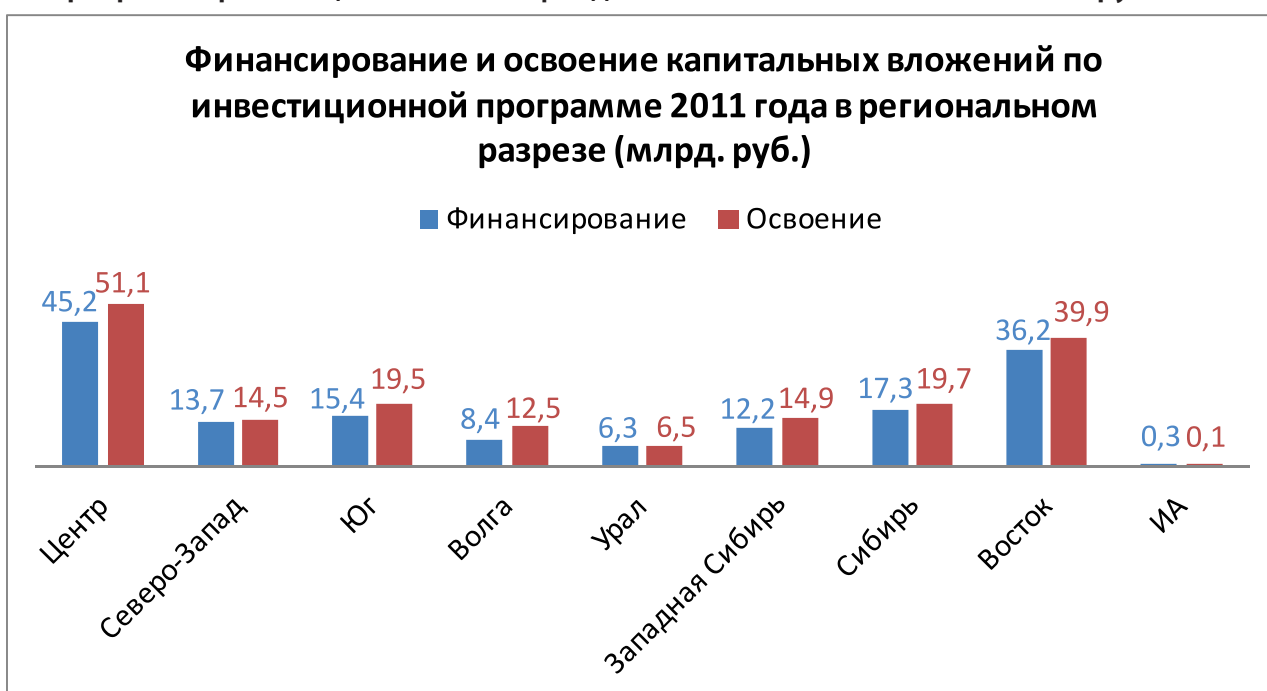
Из них по разделам инвестиционной программы:

Новое строительство – 125 126 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 33 205,1 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона – 4 833,5 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) – 16 408,2 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения – 45 776 млн. руб.;
- Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.» – 11 604,2 млн. руб.;
- Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008–2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов – 5 152,9 млн. руб.;
- Прочие и инфраструктурные проекты – 8 145,9 млн. руб.

Техническое перевооружение и реконструкция – 52 817 млн. руб.

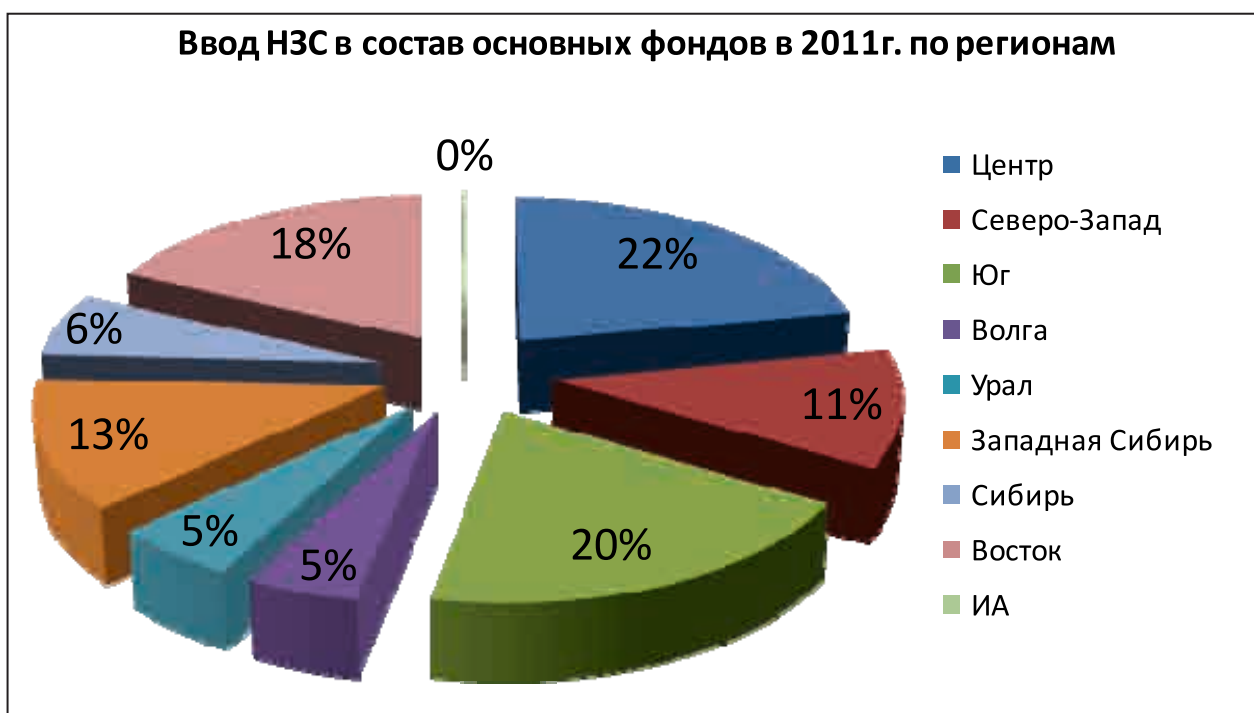
- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС – 1 261,8 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени – 14 215,7 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) – 1 239,6 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения – 2 236,9 млн. руб.;
- Объекты технологического присоединения – 2 934,3 млн. руб.;
- Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» – 30 928,5 млн. руб.



4.7. Ввод в состав основных фондов

Фактические показатели вводов в состав основных фондов объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2011 году составили 150 132, 97 млн. руб.

№ п/п	Филиал ОАО «ФСК ЕЭС»	Планируемые вводы в состав основных фондов в 2010 году (млн.руб., без НДС)
1	Центр	33 101, 69
2	Северо-Запад	17 218, 01
3	Юг	29 423, 54
4	Волга	7 065, 24
5	Урал	7 926, 37
6	Западная Сибирь	19 041, 85
7	Сибирь	9 284, 28
8	Восток	26 739, 68
9	ИА ОАО «ЦИУС ЕЭС»	332, 32
	ИТОГО:	150 132, 97



4.8. Цели и задачи на ближайшую перспективу

В соответствии с графиком ввода объектов в эксплуатацию нового строительства, реконструкции и технического перевооружения в 2012 году планируется ввести 6 261,90 км линий электропередачи, 2 688 Мвар реактивной мощности, 21 949,78 МВА трансформаторной мощности.

Филиалом ЦИУС Центра в 2012 году планируется поставить под напряжение ряд крупных объектов, позволяющих повысить надёжность электроснабжения потребителей и обеспечить подключение новых потребителей. К одним из наиболее значимых объектов относятся: «ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением подстанции 220 кВ Грибово», «ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с подстанцией 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ», «КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода», «ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-Ярцево1,2 с расши-

рением подстанции 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково-Трубино". В совокупности объём вводимых мощностей вышеприведенных объектов составляет 632 км линий электропередач и 4404 МВА трансформаторной мощности.

Филиалом ЦИУС Северо-Запада будет продолжена реконструкция и техническое перевооружение подстанции 330 кВ "Восточная". Данный объект планируется поставить под напряжение в 2012 году. Подстанция "Восточная (330 кВ)" является ключевым объектом г. Санкт-Петербурга, она обеспечивает выдачу мощности Ленинградской АЭС и Киришской ГРЭС в Центральные и Северо – Восточные районы города и Ленинградскую область, а так же обеспечивает транзит электроэнергии на Выборгский преобразовательный комплекс. Подстанция, введённая в работу в 1964 году, во многом обеспечивала экономическое и социальное развитие Санкт-Петербурга, но на данный момент исчерпала свой ресурс. Планом по данному объекту предусмотрено поставить под напряжение 600 МВА трансформаторной мощности, что позволит обеспечить рост электропотребления и увеличить объём свободных мощностей одной из системообразующих подстанций города.

Филиалом ЦИУС Юга планируется поставить под напряжение и ввести в эксплуатацию в 2012 году: "ВЛ 220 кВ Центральная – Шепси" – 83 км линий электропередач; "Подстанция «Поселковая» (220 кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» – 11 км линий электропередач, 290 МВА трансформаторной мощности; "ВЛ 330 кВ Моздок – Артем с подстанцией 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт – Махачкала" – 280 км линий электропередач, 125 МВА трансформаторной мощности, 280 Мвар реактивной мощности.

Постановка под напряжение "ВЛ 220 кВ Центральная – Шепси" окажет содействие развитию города Туапсе и обеспечит условия для реконструкции ООО «РПН-Туапсинский нефтеперерабатывающий завод». Кроме того, постановка под напряжение данного объекта обеспечит повышение уровня надёжности электроснабжения более 300 учреждений санаторно-курортного и туристического комплексов и 35 детских здравниц.

Постановка под напряжение подстанции "Поселковая (220 кВ)" позволит повысить надёжность электроснабжения крупных санаторно-курортных комплексов и Красной Поляны. Данная работа проводится в рамках проведения Олимпийских игр 2014 года. Подстанция является энергообъектом нового поколения, отвечающим основным современным требованиям (компактность, высоконадёжность и экологичность оборудования, автоматизация процессов, дистанционное управление и сокращение объёмов обслуживания).

Строительство "ВЛ 330 кВ Моздок - Артем с подстанцией 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт – Махачкала" продолжится по территориям четырёх субъектов РФ. – Республика Северная Осетия – Алания, Ставропольский край, Чеченская Республика и Республика Дагестан. Постановка под напряжение значительно повысит надёжность электроснабжения потребителей региона Северного Кавказа.

Филиалом ЦИУС Волги будет введена новая мощность по титулу "ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-подстанция Курдюм с расширением подстанции 500 кВ Курдюм" - 206,2 км линий электропередач, 360 Мвар реактивной мощности. Данный объект предназначен для выдачи мощности Балаковской АЭС и увеличения пропускной способности межси-

стемной связи Средняя Волга – Центр – Северный Кавказ и полностью соответствует требованиям, предъявляемым к объектам нового поколения.

Филиалом ЦИУС Урала в 2012 году планируется ввести в эксплуатацию - “Подстанцию 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2”. Ввод в эксплуатацию данного объекта снизит дефицит автотрансформаторной мощности и обеспечит разгрузку подстанции “Владимирская”.

Филиалом ЦИУС Западной Сибири планируется поставить под напряжение УШР 500 кВ на подстанции 500 кВ Луговая (180 Мвар реактивной мощности), а также ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Правдинская протяженностью 150 км.

Расширение подстанции Луговая (500 кВ) обеспечит транзит электроэнергии из Тюменской энергосистемы на Урал и обеспечит снабжение электроэнергией крупнейших потребителей региона, а именно ОАО “Лукойл” и ОАО “ТНК-ВР”.

Постановка под напряжение ВЛ 220 кВ Пыть-Ях – Правдинская снизит загруженность транзитных линий электропередачи между основными центрами питания Нефтеюганского энергорайона и увеличит пропускную способность сети 220 кВ между подстанцией Пыть-Ях, подстанцией Магистральная и подстанцией Росляковская, а так же разгрузит силовые автотрансформаторы на подстанции Магистральная, что в свою очередь повысит надёжность электроснабжения нефтедобывающих компаний: “Роснефть”, “Салым Петролеум Девелопмент НВ” и других социально-значимых потребителей, находящихся в данном регионе. Кроме того, постановка под напряжение данного энергообъекта обеспечит надёжный информационный обмен между объектами Единой национальной электрической сети (ЕНЭС) с помощью встроенного в грозотрос волоконно-оптического кабеля.

Филиалом ЦИУС Сибири планируется поставить под напряжение новые мощности на подстанции Еланская (220 Кв). От бесперебойной работы данной подстанции зависит электроснабжение города Новокузнецка, а так же металлургических предприятий (Кузнецкие ферросплавы, Новокузнецкий алюминиевый завод).

Филиалом ЦИУС Востока в 2012 году будут введены в эксплуатацию Одноцепные ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с подстанцией 220/10 кВ при НПС № 36 (138,4 км линий электропередач, 50 МВА трансформаторной мощности), а так же ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток с подстанцией 500 кВ Лозовая” (438 км линий электропередач, 501 МВА трансформаторной мощности, 360 Мвар реактивной мощности).

ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с подстанцией 220/10 кВ при НПС № 36 обеспечит первую категорию надёжности электроснабжения нефтеперекачивающей станции НПС-36.

ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток с подстанцией 500 кВ Лозовая значительно повысит надёжность электроснабжения юго-восточной части Приморского края, а именно городов Находка и Партизанск, а так же порта “Восточный”. Подстанция Лозовая (500 кВ) обеспечит снабжение электроэнергией нефтеналивного порта в бухте “Козьмино”, который является конечной точкой “ВСТО”.

4.8.1 План ввода объектов в эксплуатацию в 2012 году

В соответствии с графиком ввода объектов в эксплуатацию нового строительства, реконструкции и технического перевооружения в 2012 году планируется ввести 6 261,90 км линий электропередачи, 2 688 Мвар реактивной мощности, 21 949,78 МВА трансформаторной мощности.

Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
ЦИУС Центра		
1	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Череповец с ПС 750 кВ Череповецкая (ОРУ 220 кВ на ПС 750 кВ Белозерская с установкой одного АТ 500/220 кВ)	501 МВА
2	Реконструкция участка КВЛ 500 кВ Западная Очаково, сооружение участков КВЛ 220 кВ Очаково – Красногорская, КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково - Очаково, КВЛ 220 кВ Очаково – Подушкино, КВЛ 220 кВ Очаково – Нововнуково и КВЛ 110 кВ Очаково – Одинцово I и II цепь с отп.	69 км
3	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	275 км, 2902 МВА
4	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	1002 МВА
5	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	109 км, 1002 МВА
6	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	500 МВА
7	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	186 км
ЦИУС Северо-Запада		
1	Заход ВЛ 330 кВ Юго-Западная - Новгородская	11 км
2	ПС 330 кВ Зеленогорск с заходами ВЛ 330 кВ	2,06 км, 400 МВА
ЦИУС Юга		
1	Заходы ВЛ 220 кВ Дагомыс-Псоу на РУ 220 кВ Сочинской ТЭС	7 км
2	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Псоу» до подстанции «Изумрудная» (проектные и изыскательские работы, строительство) КВЛ Псоу – ПС Изумрудная	32 км
3	Подстанция "Изумрудная" (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА
4	Подстанция «Поселковая» (220 кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» (проектные и изыскательские работы, строительство)	11 км, 290 МВА
5	ВЛ 330 кВ Моздок - Артем с ПС 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	280 км, 125 МВА, 280 Мвар

6	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое» до подстанции «Псоу», от Адлерской ТЭС до подстанции «Имеретинская», от Адлерской ТЭС до подстанции «Ледовый дворец», от Адлерской ТЭС до подстанции «Веселое») (проектные и изыскательские работы, строительство)(1-й этап)	17,2 км
7	Реконструкция ПС 330 кВ Грозный с увеличением мощности (установка 3-го АТ 125 МВА - уточняется Проектом) Сооружение ячейки 110 кВ на ПС Грозный для присоединения ВЛ 110 кВ №115	125 МВА
8	ВЛ 500 кВ Тихорецк - Крымская с ПС 500 кВ Крымская	12 км
9	ВЛ 500 кВ Фроловская - Шахты - Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	87 км
10	ВЛ 220 кВ Тихорецкая - Витаминкомбинат	150 км
11	Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	160 МВА
12	Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	160 МВА
13	Подстанция «Мзымта» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА
14	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электропитания горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство) (1 и 2 этап)	69,9 км, 9,78 МВА
15	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	17,2 км
16	Реконструкция ПС 220 кВ Дагомыс	
17	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (проектные и изыскательские работы, строительство)	4 км
18	Подстанция «Временная (Резервная)» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	40 МВА
19	ВЛ 500 кВ Крымская - Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	145 км
20	Подстанция «Псоу» (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, реконструкция)	

21	Кабельные линии (110 кВ) от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Временная (Резервная)» (проектные и изыскательские работы, строительство) КЛ Ледовый Дворец - Временная	2,44 км
22	ВЛ 500 кВ Волгодонская АЭС-Невинномысск с ПС 500 кВ Невинномысск с заходами ВЛ 500 кВ Невинномысская ГРЭС-Владикавказ и ВЛ 330 кВ Ставрополь-ГЭС-4	440 км, 180 Мвар
23	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источник финансирования: 50% средства ОАО "ФСК ЕЭС", 50% - плата за ТП) (2-й этап)	125 МВА
24	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электро-снабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство)	6,5 км
25	Подстанция «Веселое» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, реконструкция, строительство) ПС 110 кВ Веселое	2,1 км, 160 МВА
26	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое» до подстанции «Псоу», от Адлерской ТЭС до подстанции «Имеретинская», от Адлерской ТЭС до подстанции «Ледовый дворец», от Адлерской ТЭС до подстанции «Веселое») (проектные и изыскательские работы, строительство) (2-й этап)	12,36 км
ЦИУС Волги		
1	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-ПС Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	206,2 км, 360 Мвар
ЦИУС Урала		
1	ВЛ 500 кВ Северная – БАЗ с расширением ПС 500 кВ БАЗ	199 км
2	Заходы ВЛ 220 кВ БАЭС-Окуневская на Белоярскую АЭС-2	8 км
3	ПС 220 кВ Соболи с заходами ВЛ 220 кВ и сооружением ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 1 и ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС - Соболи 2	210 км
4	Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково (заходы в РУ 220 кВ ЮГРЭС-2)	4 км
ЦИУС Сибири		
1	ВЛ 220 кВ Означенное (Бея) - Аскиз	50,1 км
2	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС-Макавеево с РП 220 кВ Макавеево и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ Холбон-Читинская ТЭЦ-1	179,6 км
3	КРУЭ 220 кВ Богучанской ГЭС	
4	Две цепи ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - ЦРП с реконструкцией РУ 220 кВ ЦРП	14 км

5	ВЛ 220 кВ Красноярская ТЭЦ-3 - Енисей	10 км
6	Строительство двух цепей ВЛ 220 кВ Богучанская ГЭС – ПС Раздолинская с ПС 220 кВ Приангарская и расширением и реконструкцией ПС 220/110/6 кВ Раздолинская	346,4 км, 250 МВА, 258 Мвар
7	ПС 500 кВ Кузбасская (заходы ВЛ 220 кВ 2х48 км)	96 км
8	ВЛ 500 кВ Аллюминиевая - Абаканская - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Итатская, ПС Аллюминиевая и ПС Абаканская (ВЛ 63,4 км)	63,4 км
ЦИУС Западной Сибири		
1	ВЛ №2 220 кВ Демьянская - Снежная с установкой АТ 125 МВА на ПС 220 кВ Снежная	90 км, 125 МВА
2	Заходы ВЛ 220 кВ Краснотенинский ГПЗ-Ильково на Няганьскую ГРЭС	60 км
3	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская	150 км
4	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ, отходящих от Уренгой ГРЭС с подключением к ВЛ 220 кВ Уренгой - Тарко-Сале и образованием ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	152 км
5	Сооружение двухцепной ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой с использованием участка ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) Уренгой - Муяганто-1, 2	152 км
6	Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС-2 - Сибирская (по ЗП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Кустовая)	1 км
7	Заходы ВЛ 500 кВ Ильково-Луговая в ОРУ 500 кВ Няганьской ГРЭС	38 км
ЦИУС Востока		
1	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО)	138,4 км, 50 МВА
2	ПС 220 кВ Зеленый угол с заходами ЛЭП 220 кВ	
3	ПС 220 кВ Русская	
4	ВЛ 220 кВ Владивосток - Зеленый угол (участок ВЛ 220кВ Артемовская ТЭЦ -Зеленый угол)	44, 1 км
5	ЛЭП 220 кВ Владивостокская ТЭЦ-2 - Зеленый угол - Волна	
6	ПС 220 кВ Патрокл	126 МВА
7	ВЛ 220 кВ Ключевая-Магдагачи	
8	Строительство заходов ВЛ 220 кВ "Мухинская - тяга-Чалганы - тяга- " с отпайкой на ПС Сиваки-тяга на ПС НПС № 24 с ПС НПС № 24 (ВСТО)	1,86 км, 50 МВА
9	ЛЭП 220 кВ Зеленый угол-Русская с переходом через пролив Босфор Восточный	
10	ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС- Амурская - государственная граница (1 очередь ВЛ 500 кВ Амурская-Хэйхэ)	152,76 км, 180 Мвар
11	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ "Нижний Куранах - НПС №16" с ПС 220/10 кВ при НПС №16 и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220/110 кВ Нижний Куранах (ВСТО)	257 км, 50 МВА

12	Строительство ПС 220/10 кВ при НПС № 18 с одноцепными заходами ВЛ 220 кВ "Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-1" и "Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-2" (ВСТО)	10,23 км, 126 МВА
13	ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС- Магдачи	129 км
14	ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток с ПС 500 кВ Лозовая	438км, 501 МВА, 360Мвар
15	ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС- Амурская - государственная граница (2 очередь ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская)	359,1 км, 180 Мвар

Итого по Новому строительству планируется ввести в эксплуатацию:

- Протяженность ВЛ – 5 507,91 км;
- Реактивная мощность – 1 798 Мвар;
- Трансформаторная мощность – 8 939,78 МВА.

Реконструкция и техническое перевооружение

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
ЦИУС Центра		
1	РПП-2 г. Череповец	
2	1. Строительство заходов ВЛ 220 кВ "Пахра-Лесная" 2.Строительство ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Кнауф 3. Установка устройств связи, АИСС КУЭ, РЗ и ПА на ПС 220 кВ Кнауф, ПС 220 Лесная и ОРУ 220 ГРЭС-4 ООО Кнауф Инсулейшн (232/ТП от 30.01.2007)	
3	ПС 500 кВ Калужская (установка АТГ-3 500/220 кВ, расширение ОРУ 500 кВ на одну ячейку, расширение ОРУ 220 кВ на четыре ячейки) ВЛ 220 кВ Калужская-Латышская (строительство заходов ВЛ на ПС 220 кВ Метзавод); ВЛ 220 кВ Мирная-Кедрово (строительство заходов ВЛ 220 кВ на ПС 220 кВ Метзавод) ЗАО Калужский научно-производственный электрометаллургический завод (419/ТП от 22.10.2008)	10 км, 501 МВА
4	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода	83,7 км
5	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Тула – Бугры на ПС 220 кВ Новогуровская ООО Тулацемент (526/ТП от 16.06.2010)	20 км
6	Расширение ПС 750 кВ Белозерская (установка второго автотрансформатора 750/500 кВ)	1251 МВА
7	ПС 220 кВ Пошехонье	40 МВА
8	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Газовая	250 МВА, 50 Мвар

9	Реконструкция ВЛ 220 кВ Энергия 3, ВЛ 220 кВ "Пошехонье - Череповец" и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750 кВ "Белозерская и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ РПП - 1	172 км
10	Реконструкция КРУЭ 220 кВ ПС 500 кВ Чагино (ячейки для подключения ПС 220 кВ Ново-Кузьминки (Цимлянская)	
11	Реконструкция ВЛ 220 кВ Энергия 3, ВЛ 220 кВ "Пошехонье - Череповец" и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750 кВ "Белозерская и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ РПП - 1	
12	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково (3-й пусковой комплекс)	200 Мвар
13	ПС 220 кВ Мичуринская	526 МВА, 50 Мвар
14	ПС 220 кВ Спутник	125 МВА
15	ПС 220 кВ Иваново (Реконструкция (в т.ч. с заменой оборудования РУ 110 кВ)	
16	ПС 330 кВ Садовая	450 МВА
17	ПС 220 кВ Мирная	32 МВА
18	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская-Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино), строительство заходов ВЛ 220 кВ Мирная-Метзавод (Кедрово) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино) ОАО МРСК Центра и Приволжья (527/ТП от 08.10.2010)	5 км
19	ПС 220 кВ Мирная	200 МВА
20	ПС 220 кВ Вичуга	250 МВА
21	ПС 220 кВ Правобережная	300 МВА
ЦИУС Северо-Запада		
1	Установка второго АТ 330/110 кВ на ПС Ленинградская	200 МВА
2	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС №20 Чесменская СПб	20 км, 250 МВА
3	Расширение и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 330 кВ Сясь	
4	Электропередача 330/400 кВ с расширением и реконструкцией Выборгского преобразовательного комплекса (в объеме заключенных договоров 2010 г.)	
5	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г.С-Петербург	650 МВА
6	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение подстанции Южная СПб	500 МВА
7	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Волхов-Северная в г.С-Петербург	400 МВА
8	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская	80 МВА
9	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Чудово	300 МВА

ЦИУС Волги		
1	ПС 220 кВ Пенза-1	
2	ПС 220 кВ Ульяновская	250 МВА
3	ПС 220 кВ Чигашево	200 МВА
4	ПС 220 кВ Рузаевка	125 МВА
5	ПС-220 кВ Левобережная (ввод АТ)	250 МВА
6	ПС 220 кВ Чигашево	200 МВА
7	Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил, (408/ТП от 03.09.2008) (постановка под напряжение по проектной схеме в июне 2012 года)	23 км
8	ПС 500 кВ Арзамасская	501 МВА
ЦИУС Юга		
1	ПС 500 кВ Шахты Устройство плавки гололеда на ВЛ-500 кВ РоАЭС-Шахты	
2	ВЛ 220 кВ Центральная - Шепси	83 км
3	ПС 220 кВ Койсуг	250 МВА
4	ПС 220 кВ НЗБ	380 МВА
ЦИУС Урала		
1	ПС 500 кВ Тагил (ПА для Северная-БАЗ)	
2	ПС 500 Калино (ПА для Северная-БАЗ)	
3	ПС 500 кВ Златоуст (замена СК на СТК)	50 Мвар
4	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена МВ 35 кВ, эл.магнитных блокировок ОРУ 220,110,35 и 10 кВ)	
5	Реконструкция ПС 500 кВ Златоуст	250 МВА
ЦИУС Сибири		
1	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан в зоне действия ЗСП МЭС)	
2	ПС 220 кВ Чесноковская	400 МВА
3	ПС 220 кВ КИСК Красноярск	400 МВА
4	ПС 220 кВ Означенное-Районная	
5	Реконструкция подстанции ГПП - 220/110/10 кВ (Кодинская ГПП-220) (постановка под напряжение по проектной схеме, объект поставлен под напряжение по временной схеме в 2011 году)	125 МВА
6	ПС 220 кВ Московка	500 МВА
7	ПС 220 кВ Еланская	354 МВА
8	ПС 220 кВ Еланская	250 МВА
9	ПС 220 кВ Власиха (постановка под напряжение по проектной схеме, АТ поставлены под напряжение в 2011 году по временной схеме)	560 МВА

10	ПС 220 кВ Левобережная (Красноярск)	480 МВА
ЦИУС Западной Сибири		
1	Расширение ПС 500 кВ Ильковская (установка ШР)	180 Мвар
2	ПС 220 кВ Иртыш (установка второго АТ 500/110 кВ)	250 МВА
3	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка второй АТГ)	501 МВА
4	ОРУ 500 кВ ПС Кирилловская с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	118 км
5	ПС Тарко-Сале (ввод третьего АТ 220/110 кВ)	125 МВА
6	Реконструкция ВЛ 220 кВ Муравленковская - Пуль Яха, Муравленковская - Аврора, Холмогоры - Аврора - Пуль-Яха - Муравленковская	19,5 км
7	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка УШР 500 кВ)	180 Мвар
8	Комплексная реконструкция ВЛ 220 (в габ. 500) кВ Уренгой - Тарко-Сале	191 км
9	Замена В-220 кВ на ПС 500 кВ Магистральная, ПС 500 кВ Сибирская, ПС 220 кВ Полоцкая	
10	Реконструкция ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Тарко-Сале-Уренгой с увеличением сечения провода на конечном участке ВЛ со стороны ПС 220 кВ Уренгой	0,42 км
11	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень (ОРУ 110 кВ в 2012 году)	
12	Расширение ПС 500 кВ Нелым (Установка УШР 500 кВ)	180 Мвар
13	ВЛ 500 (220) кВ Муравленковская - Надым на головных участках со стороны ПС Муравленковская и ПС Надым с заменой провода	8,37 км
14	Реконструкция ПС 500 кВ Сомкино (установка третьей АТГ 500/220 кВ)	
ЦИУС Востока		
1	ПС Благовещенская (зам АТ1 63 МВА на 125 МВА)	125 МВА
2	ПС 220 кВ БК-2 (ПС 220 кВ Береговая) (комплексная реконструкция)	
3	ПС 220 кВ Широкая (Комплексная реновация)	
4	НПС 40, 41 расширение ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Дальневосточная (ВСТО)	
5	Реконструкция устройств РЗА на ПС "Чалганы-тяга" и ПС "Мухинская -тяга", ВОЛС на участке "НПС № 24 - ПС Сиваки" (ВСТО)	
6	Реконструкция устройств РЗА на ПС «Хехцир-2» и Хабаровской ТЭЦ №3, ВОЛС на участке «НПС №34 – Хабаровская ТЭЦ №3 (ВСТО)	
7	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 Завитая с с переустройством существующей ВЛ 220 кВ (ВСТО)	
8	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Лесозаводск и Приморской ГРЭС (ВСТО)	

9	НПС 36 расширение ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Хехцир 2 и Приморской ГРЭС	
10	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Облучье с перезаводкой существующих ВЛ 220 кВ (ВСТО)	
11	Расширение КРУЭ 220 кВ на ПС 220/110 кВ Тында (ВСТО)	
12	ПС 220 кВ РЦ (Комплексная реновация)	126 МВА
13	ПС 220 кВ Тында	103 МВА

Итого планируется ввести в эксплуатацию в 2012 году по реконструкции и техническому перевооружению:

- Протяженность ВЛ – 753,99 км;
- Реактивная мощность – 890 Мвар;
- Трансформаторная мощность – 13 010 МВА.

4.8.2. План вводов мощностей на 2012 год

В соответствии с графиком ввода мощностей объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения в 2012 году планируется ввести 5 547 км линий электропередачи, 1 946 Мвар реактивной мощности, 17 612 МВА трансформаторной мощности.

Новое строительство

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
ЦИУС Центра		
1	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	1002 МВА
2	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово	275 км, 2902 МВА
3	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	500 МВА
4	ВЛ 500 кВ Грибово-Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ	109 км, 1002 МВА
5	КВЛ 220 кВ Дорохово-Слобода	186 км
6	Реконструкция участка КВЛ 500 кВ Западная Очаково, сооружение участков КВЛ 220 кВ Очаково – Красногорская, КВЛ 220 кВ ТЭС Лыково - Очаково, КВЛ 220 кВ Очаково – Подушкино, КВЛ 220 кВ Очаково – Нововнуково и КВЛ 110 кВ Очаково – Одинцово I и II цепь с отп.	69 км
7	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС-Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково-Трубино	62 км, 500 МВА
8	ПС 220 кВ Сколково с заходами КВЛ 220 кВ	126 МВА
9	ПС 220 кВ Смирново с заходами КВЛ 220 кВ Очаково-Нововнуково	126 МВА

10	КЛ №1 220 кВ Нововоронежская АЭС-2 – Новая и КЛ №2 220 кВ Нововоронежская АЭС-2 – Новая. Реконструкция ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Лиски 3, 4 (с выделением пускового этапа -март 2012) и ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС – Латная (перезавод в РУ 220 кВ)	1 км
11	Реконструкция ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет. Заходы на ПГУ-235.	52,3 км
12	ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	0,4 км, 200 МВА
ЦИУС Северо-Запада		
1	ПС 330 кВ Зеленогорск с заходами ВЛ 330 кВ	2,06 км, 400 МВА
2	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - ПС Гатчинская (Договор ТП от 11.11.09 № 475/ТП, протокол РГ от 26.12.11)	94 км
3	ВЛ 330 кВ Гатчинская - Лужская с ПС 330 кВ Лужская	93 км, 250 МВА
4	Создание инфраструктуры по обслуживанию электрических сетей о.Валаам	
5	ВЛ 220 кВ Печерская ГРЭС - Ухта - Микунь (1 этап)	253 км
6	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская - Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская - Завод Ильича	20,5 км
ЦИУС Юга		
1	ВЛ 330 кВ Моздок - Артем с ПС 330 кВ Артем с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	280 км, 125 МВА, 280 Мвар
2	ВЛ 220 кВ Тихорецкая - Витаминкомбинат	150 км
3	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Псоу» до подстанции «Изумрудная» (проектные и изыскательские работы, строительство) КВЛ Псоу – ПС Изумрудная	32 км
4	Подстанция "Изумрудная" (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	80 МВА
5	ВЛ 500 кВ Крымская - Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	145 км
6	Кабельные линии (110 кВ) от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Временная (Резервная)» (проектные и изыскательские работы, строительство) КЛ Ледовый Дворец - Временная	2,44 км
7	Подстанция «Поселковая» (220 кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» (проектные и изыскательские работы, строительство)	11 км, 290 МВА
8	Подстанция «Временная (Резервная)» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	40 МВА
9	ПС 220 кВ Бужора с заходами ВЛ 220 кВ (источник финансирования: 50% средства ОАО "ФСК ЕЭС", 50% - плата за ТП) (2-й этап)	125 МВА

10	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электро-снабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» (проектные и изыскательские работы, строительство)	6,5 км
11	Подстанция «Веселое» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, реконструкция, строительство) ПС 110 кВ Веселое	2,1 км, 160 МВА
12	Строительство участка ВЛ 220 кВ РП Волгодонск - ГОК с расширением ОРУ 220 кВ РП Волгодонск на 1 новую линейную ячейку 220 кВ (Договор ТП от 22.08.2007 № 9/ ТП-М6)	90 км
13	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в Имеретинской низменности (от подстанции «Псоу» до подстанции «Имеретинская», от подстанции «Имеретинская» до подстанции «Ледовый дворец», от подстанции «Ледовый дворец» до подстанции «Веселое», от подстанции «Веселое» до подстанции «Псоу», от Адлерской ТЭС до подстанции «Имеретинская», от Адлерской ТЭС до подстанции «Ледовый дворец», от Адлерской ТЭС до подстанции «Веселое») (проектные и изыскательские работы, строительство)(2-й этап)	12,36 км
ЦИУС Волги		
1	ВЛ 500 кВ Балаковская АЭС-ПС Курдюм с расширением ПС 500 кВ Курдюм	206,2 км, 360 Мвар
ЦИУС Урала		
1	Реконструкция ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - КС-19 и ВЛ 220 кВ Южноуральская ГРЭС - Шагол 3 с ответвлением на ПС Исаково (заходы в РУ 220 кВ ЮГРЭС-2)	4 км
ЦИУС Сибири		
1	КРУЭ 220 кВ Богучанской ГЭС	
2	ПС 500 кВ Кузбасская (заходы ВЛ 220 кВ 2x48 км)	96 км
3	ВЛ 500 кВ Аллюминиевая - Абаканская - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Итатская, ПС Аллюминивая и ПС Абаканская (ВЛ 63,4 км)	63,4 км
4	ВЛ 500 кВ Аллюминиевая - Абаканская - Итатская с расширением ОРУ 500 кВ ПС Итатская, ПС Аллюминивая и ПС Абаканская (ВЛ 269,5 км)	269,5 км, 180 Мвар
5	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 220 кВ	
ЦИУС Западной Сибири		
1	ВЛ 220 кВ Пыть-Ях - Правдинская	150 км
2	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ, отходящих от Уренгой ГРЭС с подключением к ВЛ 220 кВ Уренгой - Тарко-Сале и образованием ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Тарко-Сале и ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	152 км
3	Сооружение двухцепной ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой с использованием участка ВЛ 110 кВ (в габаритах 220 кВ) Уренгой - Муяганто-1, 2	152 км

4	Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС-2 - Сибирская (по ЗП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС-2-Кустовая)	1 км
5	ВЛ 500 кВ Трачуковская - Кирилловская	140,6 км
6	ПС 220кВ Мангазея (Ванкорское месторождение)	250 МВА
7	Две ВЛ 220кВ УрГРЭС - Мангазея (Ванкорское месторождение)	440 км
ЦИУС Востока		
1	Строительство одноцепных ВЛ 220 кВ Приморская ГРЭС – НПС-36 и ВЛ 220 кВ НПС-36 – Хехцир-2 с ПС 220/10 кВ при НПС № 36 (ВСТО)	138,4 км, 50 МВА
2	Строительство заходов ВЛ 220 кВ "Мухинская - тяга-Чалганы - тяга- " с отпайкой на ПС Сиваки-тяга на ПС НПС № 24 с ПС НПС № 24 (ВСТО)	1,86 км, 50 МВА
3	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ "Нижний Куранах - НПС №16" с ПС 220/10 кВ при НПС №16 и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220/110 кВ Нижний Куранах (ВСТО)	257 км, 50 МВА
4	Строительство ПС 220/10 кВ при НПС № 18 с одноцепными заходами ВЛ 220 кВ "Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-1" и "Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-2" (ВСТО)	10,23 км, 126 МВА
5	ВЛ 500 кВ Чугуевка-Лозовая-Владивосток с ПС 500 кВ Лозовая	438 км, 501 МВА, 360 Мвар
6	ВЛ 220 кВ Зейская ГЭС- Магдачи	129 км
7	Две ВЛ 220 кВ Призейская-Эльгауголь с ПС 220 кВ А и ПС 220 кВ Б и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская (1 этап)	272 км, 165 МВА, 150 Мвар
8	ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС- Амурская - государственная граница (2 очередь ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская)	359,1 км, 180 Мвар

Итого по новому строительству планируется поставить под напряжение в 2012 году:

- Протяженность ВЛ – 5 228,95 км;
- Реактивная мощность – 1 510 Мвар;
- Трансформаторная мощность – 9 020 МВА.

Реконструкция и техническое перевооружение

№ п/п	Наименование объектов	Вводимая мощность
ЦИУС Центра		
1	Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода	83,7 км

2	1. Строительство заходов ВЛ 220 кВ "Пахра-Лесная" 2. Строительство ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Кнауф 3. Установка устройств связи, АИСС КУЭ, РЗ и ПА на ПС 220 кВ Кнауф, ПС 220 Лесная и ОРУ 220 ГРЭС-4 ООО Кнауф Инсулейшн (232/ТП от 30.01.2007)	
3	ПС 330 кВ Садовая	450 МВА
4	ПС 220 кВ Пошехонье	40 МВА
5	Реконструкция ВЛ 220 кВ Энергия 3, ВЛ 220 кВ "Пошехонье - Череповец" и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750 кВ "Белозерская и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ РПП - 1	
6	ПС 220 кВ Мирная	32 МВА
7	Реконструкция КРУЭ 220 кВ ПС 500 кВ Чагино (ячейки для подключения ПС 220 кВ Ново-Кузьминки (Цимлянская)	
8	ПС 220 кВ Правобережная	300 МВА
9	ПС 220 кВ Спутник	125 МВА
10	ПС 220 кВ Орловская Районная	205 МВА
11	ПС 220 кВ Иваново (Реконструкция (в т.ч. с заменой оборудования РУ 110 кВ)	
12	ПС 220 кВ Ямская	290 МВА
13	ПС 220 кВ Вичуга	250 МВА
14	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	700 МВА
15	ПС 220 кВ Вологда-Южная	300 МВА
16	ПС 220 кВ Владимировка	313 МВА, 26 Мвар
17	ПС 220 кВ Кировская	200 МВА
ЦИУС Северо-Запада		
1	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г.Санкт-Петербург (АТ-2, АТ-3, АТ-4)	600 МВА
2	Расширение и реконструкция ОРУ 220 кВ на ПС 330 кВ Сясь	
3	Электропередача 330/400 кВ с расширением и реконструкцией Выборгского преобразовательного комплекса (в объеме заключенных договоров 2010 г.)	
4	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г.С-Петербург	250 МВА
5	Комплексная реконструкция ПС 330 кВ Кингисеппская	
6	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Полупроводники	160 МВА
7	Расширение ПС 330/110 Колпино. Комплексная реконструкция	400 МВА
8	Расширение и реконструкция подстанции Западная СПб (2 и 3 этапы реконструкции)	
9	Расширение ПС 220 кВ Колпинская	

ЦИУС Волги		
1	ПС 220 кВ Пенза-1	
2	Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил, (408/ТП от 03.09.2008) (постановка под напряжение по проектной схеме в июне 2012 года)	23 км
3	ПС 220 кВ Чигашево	200 МВА
4	ПС 220 кВ Заречная	400 МВА
5	ПС 500 кВ Арзамасская	501 МВА
ЦИУС Юга		
1	ПС 220 кВ НЗБ	250 МВА
2	ВЛ 220 кВ Центральная - Шепси	83 км
3	ВЛ 330-01 Невинномысская ГРЭС-Армавир	84 км
4	ПС 220 кВ Р-4	500 МВА
5	ПС 220 кВ А-20. Расширение РУ 110 кВ на два присоединения ОАО Азовтранзит (126/ТП-М5 от 23.07.2010)	
ЦИУС Урала		
1	ПС 500 кВ Златоуст (замена СК на СТК)	50 Мвар
2	ПС 500 Калино (ПА для Северная-БАЗ)	
3	ПС 500 кВ Тагил (ПА для Северная-БАЗ)	
4	ПС 220 кВ Красноуфимская (замена МВ 35 кВ, эл.магнитных блокировок ОРУ 220,110,35 и 10 кВ)	
5	ПС 220 кВ Калининская (установка поставленного под нагрузку трансформатора на постоянный фундамент)	
6	Реконструкция ПС 500 кВ Златоуст	250 МВА
7	Расширение ОРУ 220 ПС Удмурдская кВ на одну линейную ячейку; шлейфовые заходы ВЛ 220 кВ Саркуз – Вятские Поляны на РУ 220 кВ ПС Свобода с образованием ЛЭП 220 кВ Саркуз – Свобода и ЛЭП 220 кВ Свобода – Вятские Поляны, Министерство промышленности и торговли РФ, (456/ТП от 31.10.2009)	35,6 км
ЦИУС Сибири		
1	ПС 220 кВ Московка	500 МВА
2	ПС 220 кВ Еланская	354 МВА
3	ПС 220 кВ Левобережная (Красноярск)	480 МВА
4	ПС 220 кВ Междуреченская	63 МВА
ЦИУС Западной Сибири		
1	Расширение ПС 500 кВ Ильковская (установка ШР)	180 Мвар
2	ПС 220 кВ Иртыш (установка второго АТ 500/110 кВ)	250 МВА
3	Расширение ПС 500 кВ Луговая (установка УШР 500 кВ)	180 Мвар
4	Реконструкция ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Тарко-Сале-Уренгой с увеличением сечения провода на конечном участке ВЛ со стороны ПС 220 кВ Уренгой	0,42 км

5	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Тюмень (ОРУ 110 кВ в 2012 году)	
6	ВЛ 500 (220) кВ Муравленковская - Надым на головных участках со стороны ПС Муравленковская и ПС Надым с заменой провода	8,37 км
7	Заходы ВЛ 220 кВ Тюмень - Тюменская ТЭЦ-2 1,2 на ПС 220 кВ ТММЗ реконструкция ячейки ОРУ 220 кВ ПС Тюмень в части РЗА и ПА реконструкция ячейки ОРУ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 ООО УГМК-СТАЛЬ, (№355/ТП от 09.04.2008)	
ЦИУС Востока		
1	Реконструкция устройств РЗА на ПС "Чалганы-тяга" и ПС "Мухинская -тяга", ВОЛС на участке "НПС № 24 - ПС Сиваки" (ВСТО)	
2	Реконструкция устройств РЗА на ПС «Хехцир-2» и Хабаровской ТЭЦ №3, ВОЛС на участке «НПС №34 – Хабаровская ТЭЦ №3 (ВСТО)	
3	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 Завитая с с переустройством существующей ВЛ 220 кВ (ВСТО)	
4	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Облучье с перезаводкой существующих ВЛ 220 кВ (ВСТО)	
5	Расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Лесозаводск и Приморской ГРЭС (ВСТО)	
6	НПС 36 расширение ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Хехцир 2 и Приморской ГРЭС	
7	Расширение КРУЭ 220 кВ на ПС 220/110 кВ Тында (ВСТО)	
8	ПС 220 кВ Тында	103 МВА
9	ПС 220 кВ РЦ (Комплексная реновация)	126 МВА
10	Установка двух линейных ячеек 220 кВ и двух линейных ячеек 110 кВ в ОРУ 220 кВ и 110 кВ ПС 220 кВ при НПС-18 ОАО Южно-Якутский ГЭК (493/ТП от 29.09.2010)	
11	ООО "Спецморнефтепорт Козьмино", 556, 367/ТП, 23.06.2008, ПС 220/35/10 кВ "Козьмино"	

Итого по техническому перевооружению и реконструкции планируется поставить под напряжение в 2012 году:

- Протяженность ВЛ – 318 км;
- Реактивная мощность – 436 Мвар;
- Трансформаторная мощность – 8 592 МВА.

4.8.3. План по финансированию инвестиционной программы на 2012 год

Инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012 год в части программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 160 056,5 млн. руб. с учетом НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Новое строительство – 103 939,5 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС - 20 857,4 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона – 9 314,8 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) - 11 541,0 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения - 38 010,2 млн. руб.;
- Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.» - 8 207,9 млн. руб.;
- Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов - 6 537,5 млн. руб.;
- Прочие и инфраструктурные проекты - 9 470,6 млн. руб.

Техническое перевооружение и реконструкция – 56 117,0 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС - 2 184,0 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени – 15 050,6 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) - 1 090,0 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения - 4 532,0 млн. руб.;
- Объекты технологического присоединения - 4 053,6 млн. руб.;
- Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» – 29 206,9 млн. руб.

4.8.4. План по освоению капитальных вложений на 2012 год

Плановое освоение капитальных вложений на 2012 год по объектам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 168 050,5 млн. руб. с НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Новое строительство – 108 402,1 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС - 18 064,2 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени и Сочинского региона – 11 195,6 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) - 10 692,9 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения - 43 041,4 млн. руб.;
- Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013г.» - 7 758,1 млн. руб.;
- Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов - 7 882,0 млн. руб.;
- Прочие и инфраструктурные проекты - 9 767,8 млн. руб.

Техническое перевооружение и реконструкция – 59 648,5 млн. руб.

- Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС - 2 387,0 млн. руб.;
- Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени – 17 333,0 млн. руб.;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени) - 1 159,7 млн. руб.;
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения - 4 448,9 млн. руб.;
- Объекты технологического присоединения - 2 441,0 млн. руб.;
- Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС» – 31 878,8 млн. руб.

4.8.5 План по вводу в состав основных средств

Плановые показатели вводов в состав основных фондов объектов ОАО «ФСК ЕЭС» на 2012 год составляют 164 977,8 млн. руб.

№ п/п	Филиал ОАО ФСК ЕЭС»	Планируемые вводы в состав основных фондов в 2012 году (млн. руб., без НДС)
1	Центр	37 213,39
2	Северо-Запад	14 650,55
3	Юг	24 987,48
4	Волга	8 244,32
5	Урал	6 753,51
6	Западная Сибирь	19 131,83
7	Сибирь	22 558,50
8	Восток	31 438,20
	ИТОГО:	164 977,8

5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации дивиденды выплачиваются из чистой прибыли Общества, рассчитанной в соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета, и распределяются среди акционеров пропорционально числу имеющихся акций соответствующей категории (типа).

В структуре распределения чистой прибыли за отчетный финансовый год выделяются средства на обязательные для Общества отчисления в соответствии с законодательством РФ, Уставом и внутренними документами Общества, а также по другим направлениям ее расходования, в том числе на выплату дивидендов.

По результатам производственно-хозяйственной деятельности Общества в 2011 году чистая прибыль и нераспределенная прибыль составила 24 155 тыс. руб. (без учета создания резерва на оплату отпусков).

В результате изменения законодательства РФ (в части создания в бухгалтерском учете резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков) в структуре расходов 2011 года отражена сумма резерва для оплаты отпусков в размере 28 325,9 млн. руб. В соответствии с отчетом Общества о прибылях и убытках чистая прибыль Общества за 2011 год составила 1 495 тыс. руб.

В бухгалтерском учете Общества отражен резерв для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков в размере 81 645,7 тыс. руб. (2011 год – 28 325,9 тыс. руб., 2009-2010 г.г. – 53 319,8 тыс. руб.) В связи с чем по строке «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» отражена сумма резерва по неоплаченным дням отпуска 2009-2010 г.г., скорректированного на сумму отложенного налогового актива (-10 664 тыс. руб.) в размере 42 655,7 тыс. руб., что повлияло на совокупный финансовый результат 2011 года, который является отрицательным и значение составило 41 161,5 тыс. руб.

Решение о распределении прибыли и выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров Общества. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров Общества.

Распределение прибыли и выплата дивидендов в период за 2008-2010 годы

Полученная прибыль за 2008-2010 годы была распределена следующим образом:

	2008	2009	2010
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного периода (тыс. руб.):	100 586,9	98 486,5	113 635,2
Распределить на:			
Резервный фонд	5 029,3	4 924,3	5 681,8
Фонд накопления			
Дивиденды	95 557,6	95 562,2	107 953,4
Погашение убытков прошлых лет			

Задолженность по выплате дивидендов за 2008-2010 годы у Общества отсутствует.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011 году осуществлялась в соответствии с Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 13.02.2009 № 11 (далее – Положение)). Положение было введено в действие приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.02.2009 № 18 «О применении Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В Положение на основании решения Совета Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета Директоров от 09.11.2011 № 43) были внесены изменения в части установления лимита корректировок годовой комплексной программы закупок (далее – ГКПЗ) (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 27.12.2011 № 274).

Положение обеспечивает организацию проведения закупок товаров, работ, услуг на единой с ОАО «ФСК ЕЭС» методической базе с применением преимущественно конкурентных форм закупок. Установленные правила отвечают требованиям системы стандартов по организации закупочной деятельности, принятой в ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС».

Регламентация закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- построена на разумном использовании принципов рыночной конкуренции с целью снижения стоимости закупаемых товаров, работ, услуг;
- осуществляется путем применения обязательных процедур, которые должны выполняться закупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения. Данные процедуры предполагают:
 - тщательное планирование потребности в продукции;
 - анализ рынка закупаемой продукции;
 - действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков там, где это возможно, а где невозможно - повышенный внутренний контроль;
 - честный и разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции);
- базируется на системном подходе, который означает для заказчика наличие:
 - регламентирующей среды;
 - установленной организационной структуры управления закупками и их контроля;
 - подготовленных кадров для проведения закупок, в том числе сотрудников, для которых проведение закупочных процедур является основной служебной обязанностью;
 - налаженной инфраструктуры закупок (информационное обеспечение, средства электронной коммерции, сертификация, профессиональные консультанты).

- основана на соблюдении единства правил организации закупочных процедур ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»;
- предусматривает четкое описание полномочий и ответственность сотрудников ОАО «ЦИУС ЕЭС», участвующих в проведении процедур закупок.

Применение процедурной регламентации закупок направлено на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств, а также на получение экономически обоснованных затрат (рыночных цен на продукцию).

Регламентация закупочной деятельности позволила реализовать следующие основные принципы:

- Принцип открытости – правила организации закупок размещены на сайте ОАО «ЦИУС ЕЭС» в открытом доступе. Информация о нарушении установленных правил может быть направлена в Центральную конкурсную комиссию ОАО «ЦИУС ЕЭС» (далее - ЦКК). Значительная часть закупок осуществляется через открытые процедуры, информация о которых публикуется на сайте компании, а также в средствах массовой информации.
- Принцип конкурентности – система регламентации выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым закупочным процедурам, обеспечивающим максимальную конкуренцию. В случаях закупки у единственного поставщика такие решения принимаются только ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Принцип обоснованности – установленные правила требуют, чтобы каждое решение было обосновано и документально подтверждено, что не только повышает эффективность закупок, но и препятствует коррупции.

6.2. Применяемые способы закупок

6.2.1. Конкурс

Закупки сложной продукции, работ, услуг при стоимости закупки более 3 000 000 рублей с НДС должны производиться путем проведения конкурса.

В зависимости от возможного круга участников конкурс может быть открытым или закрытым.

В зависимости от числа этапов конкурс может быть одно-, двух-, и иным многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурс может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

Конкурс может проводиться в виде ценового, если единственным оценочным критерием для выбора победителя выступает минимальная цена предложения.

6.2.2. Запрос предложений

Применение запроса предложений возможно, если на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного проведения закупки у единственного источника

отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения запроса цен.

В зависимости от возможного круга участников запрос предложений может быть открытым или закрытым.

В зависимости от числа этапов запрос предложений может быть одно-, двух и иным многоэтапным.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора запрос предложений может быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

6.2.3. Запрос цен

Применение открытого запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок.

В зависимости от возможного круга участников запрос цен может быть открытым или закрытым.

6.2.4. Конкурентные переговоры

Конкурентные переговоры могут проводиться при закупках особо сложной продукции, когда необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двухэтапного конкурса или запроса предложений с учетом затрат времени или по иным причинам нецелесообразно.

В зависимости от возможного круга участников конкурентные переговоры могут быть открытыми или закрытыми.

В зависимости от наличия процедуры предварительного квалификационного отбора конкурентные переговоры могут быть с проведением или без проведения предварительного квалификационного отбора.

6.2.5. Закупка у единственного источника

Закупка у единственного источника применяется в исключительных случаях, либо при отсутствии конкуренции на рынке закупаемых товаров, работ, услуг.

В зависимости от инициативной стороны закупка у единственного источника может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений. В любом случае решение о выборе поставщика принимается ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС» на основании информации инициатора закупки о проведенном анализе рынка.

6.3. Электронная коммерция при проведении закупок

Для повышения прозрачности закупочной деятельности в ОАО «ЦИУС ЕЭС» действует системы автоматизации закупочной деятельности «КИСУ-Закупки». Данная система позволяет проводить конкурентные закупочные процедуры с использованием средств электронной коммерции.

Решением Центральной конкурсной комиссии ОАО «ФСК ЕЭС» Система «ТЗС Электра» одобрена в качестве электронной торговой площадки и рекомендована к использованию в качестве ЭТП для всех ДЗО (протокол от 02.03.2007 № 2007/51/5). Система «ТЗС Электра» предназначена для организации и проведения конкурентных и регламентированных внеконкурсных закупок с использованием Интернет-технологий. «ТЗС Электра» интегрирована с автоматизированной системой закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» «КИСУ-Закупки» и позволяет проводить открытые и закрытые конкурентные закупочные процедуры, применяемые в ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Выбор места проведения закупочной процедуры осуществляется при планировании закупок на стадии составления и утверждения ГКПЗ ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС».

6.4. Порядок формирования ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Инициатор закупки определяет потребность в товарах, работах, услугах на следующий год с учетом исполнения ГКПЗ текущего года и готовит проект ГКПЗ планируемого года. На этапе формирования проекта ГКПЗ инициатор закупки вносит предложение о способе осуществления закупки, организаторе закупки, виде закупки.

Сформированный проект ГКПЗ направляется инициатором закупки в Управление планирования и бюджетирования для согласования. Ответственные сотрудники Управления планирования и бюджетирования рассматривают проект ГКПЗ на предмет соответствия проекту бюджета ОАО «ЦИУС ЕЭС», обоснованности применения предлагаемых параметров закупок.

После согласования Управлением планирования и бюджетирования сводный проект ГКПЗ ОАО «ЦИУС ЕЭС» направляется на рассмотрение в ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС».

После утверждения проекта ГКПЗ ЦКК, секретарь ЦКК в течение двух рабочих дней направляет утвержденную ГКПЗ инициаторам закупок и в Управление по организационному развитию и работе с персоналом для публикации на интернет-сайте ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Управление по организационному развитию и работе с персоналом в течение трех рабочих дней с момента получения утвержденной ГКПЗ Общества публикует ГКПЗ на интернет-сайте ОАО «ЦИУС ЕЭС» (<http://www.cius-ees.ru>) в разделе «Закупки».

6.5. Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в части производственно-хозяйственной деятельности за 2011 год

№ п/п	Способ закупки	План		Факт		Отклонение	
		тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.	тыс. руб. с НДС	шт.
1	Открытый конкурс	-	0	-	0	-	0
2	Открытый запрос цен	14 646	13	11 704	13	2 942	0
3	Открытый запрос предложений	297 988	81	233 601	75	64 387	6
4	Открытые конкурентные переговоры	255 015	9	54 085	5	200 930	4
5	Закупка у единственного источника	210 980	38	215 897	41	-4 917	-3
6	Закупка у единственного источника (по результатам несостоявшихся открытых процедур)	-	0	189 576	10	-189 576	-10
7	Всего (объем закупок)	778 628	141	704 863	144	73 766	-3

Существенное отличие плановой и фактической стоимости закупок, осуществленных путем проведения открытых закупочных процедур обусловлено тем, что:

- по результатам открытых закупочных процедур стоимость товаров, работ, услуг была снижена более чем на 7%;
- ряд закупок по результатам несостоявшихся открытых закупочных процедур были осуществлены у единственного источника;

Основная часть закупок у единственного источника приходится на:

- Аренду зданий и офисных помещений (126 707,2 тыс. руб., 60,2%). С целью приближения места расположения подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС» к месту расположения подразделений ОАО «ФСК ЕЭС» большая часть офисов ОАО «ЦИУС ЕЭС» арендуется в зданиях, где располагаются подразделения и филиалы ОАО «ФСК ЕЭС», поэтому закупки услуг по аренде помещений осуществлялись у единственного источника.
- Приобретение ПО и услуг по его техническому сопровождению (29 290,12 тыс. руб., 13,9%). В связи с корпоративным использованием ПО (АСУД, КСУИП, КИСУ-Закупки, АСVIP), приобретение лицензий на право пользования ПО, услуги по его технической поддержке и доработке осуществлялось у единственных поставщиков.
- Услуги по добровольному медицинскому страхованию (15 196 тыс. руб. 7,2%) Проведенный анализ рынка услуг ДМС показал, что при условии продления действующего

договора с ООО СК «Согласие» стоимость закупаемых услуг будет существенно ниже рыночной. Целесообразность продления договора была подтверждена ОАО «ФСК ЕЭС».

- Услуги связи (18 968,75 тыс. руб., 9%). В целях исключения перерывов связи, обеспечения оперативности при взаимодействии руководства и сотрудников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС» и с ОАО «ФСК ЕЭС», государственными организациями, ключевыми подрядчиками были сохранены договорные отношения с существующим оператором мобильной связи - ОАО «Мобильные ТелеСистемы».

Услуги международной, междугородней, внутренней и местной связи в исполнительном аппарате и ряде филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС» оказывает ОАО «МУС Энергетики», являющееся доверенным оператором ОАО «ФСК ЕЭС».

- Услуги по уборке офисных помещений (8 145 тыс. руб., 3,8%). В связи с тем, что помещение по адресу Б. Николоворобинский пер., д. 9/11 арендуется ОАО «ЦИУС ЕЭС» совместно с ОАО «ФСК ЕЭС», кроме того, часть коммуникационного оборудования, принадлежащего ОАО «ФСК ЕЭС», обслуживает ООО «Промсервис», победившим в открытом запросе предложений на право заключения договора обслуживания здания, проводимого ОАО «ФСК ЕЭС», оказание аналогичных услуг другими компаниями, в том числе совместно, невозможно.

- Дополнительные закупки по результатам проведенных ранее конкурентных закупочных процедур (3 642,27 тыс. руб., 1,7%).

Услуги по добровольному медицинскому страхованию (650 тыс. руб. 0,3%) - для приведения к единой дате договоров оказания услуг ДМС в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Транспортные услуги (2 992,37 тыс. руб., 1,4%). В связи затянувшимся завершением закупочных процедур по выбору поставщика (филиалы ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра, - ЦИУС Юга) проведены дополнительные закупки услуг у поставщиков, выбранных по итогам конкурентных закупочных процедур в 2010 году.

- Услуги банков (3 423,15 тыс. руб., 1,6%). Выбор обслуживающих банков обусловлен решением материнской компании - ОАО «ФСК ЕЭС».

- Транспортные услуги (2 540 тыс. руб., 1,2%). Закупка услуг по аренде транспортного средства с экипажем, по согласованию с Председателем Правления ОАО «ФСК ЕЭС, осуществлена у филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра.

- Прочее (2 784,79 тыс. руб., 1,4%).

В 2011 году исполнительным аппаратом и филиалами ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлен ряд незапланированных закупок:

- Услуги по сопровождению сетевого и серверного оборудования исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС» (960 тыс. руб.) В связи с увеличением количества пользователей, объема используемой информации и, как следствие, увеличение объема потребляемых

услуг использование услуг осуществлялось в рамках действующего договора сверх запланированной суммы. Инициатором закупки данный факт выявлен несвоевременно.

Сложившаяся ситуация доведена до руководителя инициатора закупки. С целью исключения подобной ситуации в будущем был проведен системный анализ причин и проведена разъяснительная работа с ответственными работниками с целью недопущения в дальнейшем подобной задержки в вынесении вопроса на ЦКК ОАО «ЦИУС ЕЭС».

• Аренда помещений под офис (37 чел) г. Сочи филиала ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга (1 443,09 тыс. руб.) В связи с затянувшимся проведением закупочной процедуры, до ее завершения, аренда офисных помещений осуществлялась на ранее используемых площадях. Вопрос о пролонгации действующего договора вынесен на ЦКК несвоевременно.

Виновные в несвоевременном вынесении вопроса на рассмотрение ЦКК выявлены, к ним применены меры дисциплинарного взыскания (приказ филиала ОАО «ЦИУС ЕЭС» - Юга от 10.10.2011 № 406).

• Закупка авиационных услуг филиала ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири (2 976,35 тыс. руб.) В целях усиления контроля работы подрядчиков, а также для осуществления регулярных оперативных проверок во избежание срыва сроков строительства и постановки под напряжение линейных объектов увеличено потребление авиационных услуг сверх суммы заключенного ранее договора.

Виновные в осуществлении внеплановой закупки выявлены, к ним применены меры дисциплинарного взыскания (приказ филиала ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири от 26.07.2011 № 214).

7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОБЩЕСТВА

7.1. Планирование производственной и финансово-хозяйственной деятельности

Планирование производственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось в соответствии с утвержденным ОАО «ФСК ЕЭС» Заданием Компании на 2011 год (приказ от 30.12.2011 №2011/3).

Планирование финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось на основании:

➤ регламентирующих документов:

- Стандарта бизнес – планирования, утвержденного Советом директоров Общества (Протокол от 02.03.2009 № 12, Протокол от 19.11.2010 № 35), который определяет основные принципы организации бизнес – планирования в Обществе, порядок разработки, корректировки, согласования и утверждения бизнес-планов Общества, подготовки и предоставления отчетов об их исполнении;
- Порядка ресурсного обеспечения работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о бюджетном планировании деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Положения о бюджетной структуре ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- других регламентирующих документов Общества.

➤ принципов, заложенных при формировании расходной части бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2011-2014 годы:

- Мер, принимаемых для снижения издержек и повышения эффективности управления финансовыми ресурсами;
- Принципов формирования бизнес-планов ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с письмом ОАО «ФСК ЕЭС» от 05.07.2010 №130/321 (представлены макроэкономические показатели):

- обычные расходы – на уровне расходов, предусмотренных бизнес-планом 2010 года с учетом индекса потребительских цен 2011-2014 годов (2011 год – 7,5%, 2012 год – 6,5%, 2013 год – 5,5%, 2014 год – 5,5%), уменьшенного с учетом индекса эффективности операционных расходов «-2%», а также с учетом впервые возникающих расходов;
- снижения расходов без учета расходов на персонал в расчете на 1 работника относительно аналогичного показателя за 2010 год на 8,6%.
- расчета налогов и других аналогичных платежей прямым методом.

7.2. Принципы организации бухгалтерского учета

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации:

- Федеральный Закон от 21.11.1996 № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 N 117-ФЗ;
- Положения по бухгалтерскому учету (далее - ПБУ), утвержденные Министерством финансов Российской Федерации, а также методические рекомендации, указания и иные соответствующие нормативные документы Министерства финансов Российской Федерации;
- Положение по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43;
- Учетная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС», утверждена приказом от 17.12.2010 № 199.

Стандарты отчетности принятых в Обществе соответствуют требованиям стандартов отчетности, принятых в Российской Федерации. Бухгалтерская отчетность Общества включает показатели деятельности всех обособленных подразделений (включая выделенные на отдельные балансы) и не включает показатели дочерних и зависимых обществ.

7.3. Бухгалтерский учет

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в Обществе, соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Генеральный директор Общества.

Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверной бухгалтерской отчетности за отчетный и предыдущий годы содержится в Приложении №5 - аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2011г.

Кроме того годовая бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверности бухгалтерской отчетности Общества раскрываются в сети Интернет по адресу www.cius-ees.ru.

7.4. Структура активов

Общие сведения по счету 01 «Основные средства» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп основных средств по состоянию на 31.12.2011 представлены в таблице:

Название класса основных средств	Итого, тыс. руб.
Вычислительная техника	64 636
Оргтехника	25 528
Оборудование систем связи	30 664
Мебель	47 502
Прочее	22 861
ИТОГО	191 191

Общие сведения по счету 10 «Сырье и материалы» ОАО «ЦИУС ЕЭС» в разрезе групп по состоянию на 31.12.2011 представлены в таблице:

Наименование	Итого, тыс. руб.
Сырье и материалы	830
Запасные части	123
Инструмент, инвентарь и хозяйственные принадлежности	12
Спецоснастка и спецодежда на складе	478
Спецоснастка и спецодежда б/у на складе	376
Спецоснастка и спецодежда в эксплуатации по нормам	1 758
Прочие материалы	621
ИТОГО	4 198

7.5. Основные финансово-экономические показатели

№ п/п	Наименование показателей	2009	2009 ¹	2010	2010 ¹	2011		Отклонение факта от плана за 2011 год	
		факт	факт	факт	факт	план	факт	сумма	%
1	Выручка от реализации услуг, в том числе:	1 707 629	1 707 629	2 432 282	2 432 282	2 719 250	2 719 250	0	0%
1.1	Выручка от реализации работ, услуг для ОАО «ФСК ЕЭС»	1 695 350	1 695 350	2 385 250	2 385 250	2 719 250	2 719 250	0	0%
1.3	Выручка по прочей деятельности	12 279	12 279	47 032	47 032	0	0	0	0%
2	Себестоимость, в том числе:	981 805	998 686	1 372 309	1 387 367	1 596 856	1 583 210	-13 646	-1%
2.1	По работам, услугам для ОАО «ФСК ЕЭС»	966 167	983 047	1 329 053	1 344 110	1 596 856	1 583 210	-13 646	-1%
2.3	По прочей деятельности	15 638	15 638	43 257	43 257	0	0	0	0%
3	Валовая прибыль, в том числе:	725 824	708 944	1 059 973	1 044 915	1 122 394	1 136 040	13 646	1%
3.1	По работам, услугам для ОАО «ФСК ЕЭС»	729 183	712 303	1 056 197	1 041 140	1 122 394	1 136 040	13 646	1%
3.3	По прочей деятельности	-3 359	-3 359	3 776	3 776	0	0	0	0%
4	Коммерческие расходы								
5	Управленческие расходы	634 513	642 283	815 842	829 454	1 012 756	1 009 602	-3 154	0

№ п/п	Наименование показателей	2009	2009 ¹	2010	2010 ¹	2011		Отклонение факта от плана за 2011 год	
		факт	факт	факт	факт	план	факт	сумма	%
6	Прочие доходы, в том числе:	81 955	81 955	20 607	20 607	10 388	11 621	1 233	12
6.1	Прочие доходы, связанные с имуществом	5	5	1 014	1 014	494	523	29	6
6.3	Процентные доходы по финансовым вложениям и остаткам на счетах	77 385	77 385	19 322	19 322	9 446	10 009	563	6
6.4	Другие прочие доходы	4 565	4 565	271	271	449	1 089	641	143
7	Прочие расходы, в том числе расходы на благотворительные цели и добровольные взносы	35 046	35 046	88 140	88 140	85 222	97 848	12 626	15
8	Прибыль до налогообложения, в том числе:	138 220	113 570	176 598	147 928	34 805	40 211	5 407	16
9	Отложенные налоговые активы	-80	4 850	19	5 753	25	5 690	5 665	
10	Отложенные налоговые обязательства	1 355	1 355	153	153	-184	-258	-74	40
11	Текущий налог на прибыль	38 677	38 677	60 916	60 916	32 604	43 010	10 406	32
12	Иные аналогичные платежи	-278	-278	1 913	1 913	1 651	1 654	3	0
13	Чистая прибыль	98 386	78 666	113 635	90 699	759	1 495	736	97
14	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		100		-19 720		-42 656		
15	Совокупный финансовый результат периода		78 766		70 979		-41 161		

В 2011 году выручка от реализации работ, услуг по договору от 01.04.2008 №Ц/01 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» на выполнение функций Заказчика-застройщика составила 2 719 250 тыс. руб.

Фактическая себестоимость в 2011 году составила 1 583 210 тыс. руб., что на 1% меньше плановых расходов.

Валовая прибыль услуг по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС» составила в 2011 году 1 136 040 тыс. руб., что выше плана на 13 646 тыс. руб. или 1%.

Управленческие расходы в 2011 году составили 1 009 602 тыс. руб., что на 0,3% меньше плановых расходов.

Фактическая сумма прочих доходов составила 11 621 тыс. руб. План по прочим доходам на 2011 год перевыполнен на 1 233 тыс. руб. или 12% за счет процентных доходов по финансовым вложениям и остаткам на счетах.

Прочие расходы составили в 2011г. 97 848 тыс. руб., что на 12 626 тыс. руб. больше плана.

Прибыль до налогообложения составила 40 211 тыс. руб., что на 5 407 тыс. руб. или на 16% больше планового показателя.

Чистая прибыль по итогам 2011 года составила 1 495 тыс. руб., что выше плана на 736 тыс. руб. или 97%.

В результате изменения законодательства в 2011 году в отчете о прибылях и убытках Общества по строке «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» отражена сумма резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков за период 2009-2010 гг. (53 320 тыс. руб.), скорректированного на сумму отложенного налогового актива (-10 664 тыс. руб.) в размере 42 656 тыс. руб., что повлияло на совокупный финансовый результат 2011 года, который по состоянию на 31.12.2011 составил убыток 41 161 тыс. руб.

7.6. Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2011 год

Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» представлена в Приложении 1 настоящего отчета.

7.7. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность составила на 31.12.2011г. 616 562 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом:

1) резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2011г. 4 226 тыс. руб., в том числе:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, руб.
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей (вычитается из задолженности покупателей и заказчиков)			
ООО «Гиперцентр СПб»	дог. ГСПБ/60-22/8 от 25.06.2008	осуществление технадзора за переносом ВЛ	268 256,10
ООО Элемаш-Энерго	дог. 23 от 01.07.2008	Проведение тех.надзора и тех.сопровожд.	3 953 926,40
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)			

ООО «Гуд Винг»	счет N 69 от 19.02.10	авиабилеты	89,00
ИП Косицын Владимир Александрович	№б/н от 20.10.2009	услуги автомойки	3 760,00
Резерв по сомнительным долгам, сформированный на основании решения суда по задолженности поставщиков услуг (вычитается из прочих дебиторов)			
ИП Косицын Владимир Александрович	№б/н от 20.10.2009	услуги автомойки	470,47

2) расходов по договорам страхования:

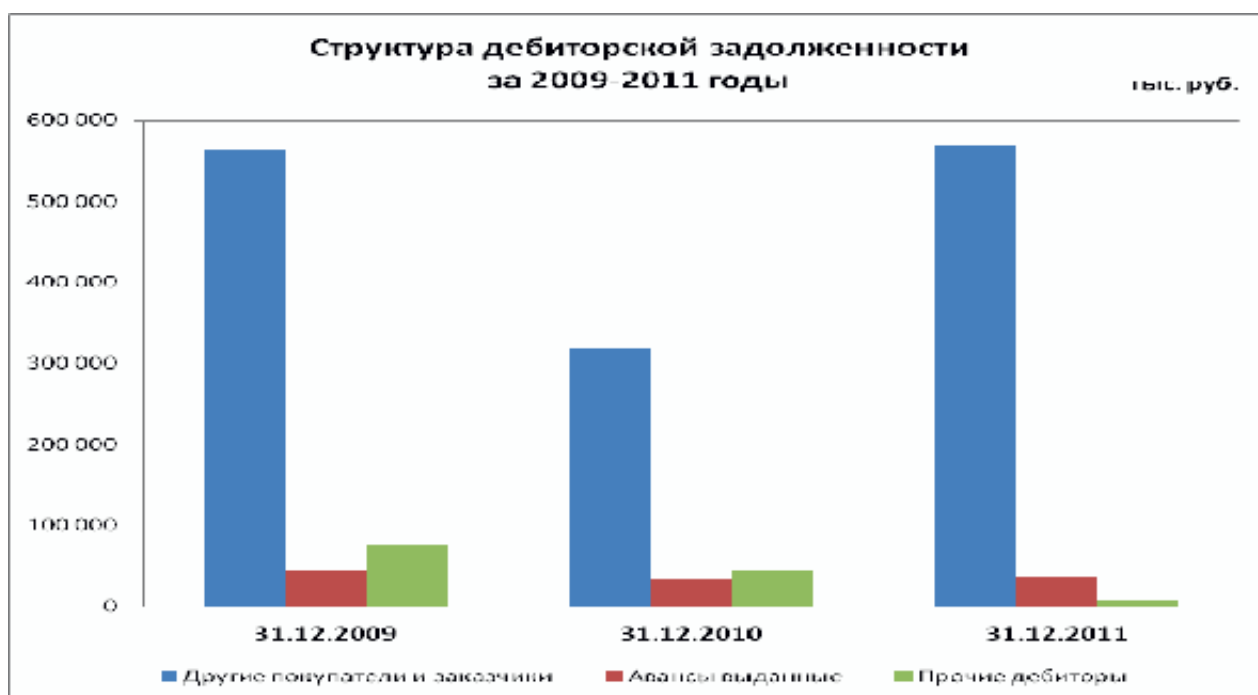
Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, руб.
ЗАО САО «Гефест»	дог. 185085-СРО от 28.12.2011	Договор страхования гражданской ответственности	61 032,79
ООО «СК «Согласие»	дог. 0006100-0033122/10 от 15.07.2010	Добровольное медицинское страхование	81 058,78
Итого			142 091,57

В 2011 году дебиторская задолженность на убыток Общества не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составляет 57,92%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2011 является краткосрочной.

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2011, тыс. руб.
	Дебиторская задолженность, всего	612 193
1.	Другие покупатели и заказчики, в т.ч.:	568 367
1.1	ОАО "ФСК ЕЭС" (договор на выполнение функций заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008)	568 367
2.	Авансы выданные, в т.ч.:	35 947
2.1	ООО "Стрелецкая Слобода" (аренда помещений)	21 440
2.2	ООО "АйДи - Технологии управления" (интернациональная тех.поддержка ПО)	5 547
2.3	ООО "БЦ "СадКо" (аренда помещений)	2 309
2.4	ООО "Деловой Дом на Архиерейской" (аренда помещений)	2 151
2.5	ООО "Бизнес-Центр Олимпийский" (аренда помещений)	1 098
3.	Прочие дебиторы:	7 879
3.1	Переплата по налогам в федеральный бюджет:	103

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2011, тыс. руб.
	- налог на доходы физических лиц	103
3.2	Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ (налог на прибыль)	876
3.3	Переплата в государственные и внебюджетные фонды	2 267
3.4	Другие дебиторы:	4 633
3.4.1	Расчеты с сотрудниками по прочим операциям (беспроц. займ)	3 403
3.4.2	Сбербанк России Лефортовское ОСБ №6901 г. Москва (% к получению)	634



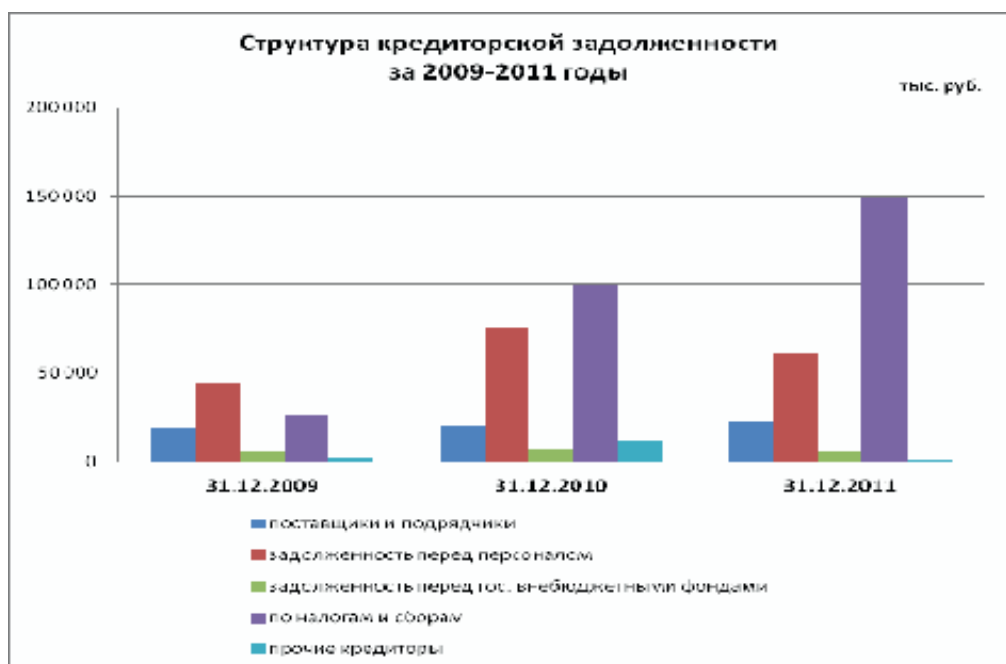
7.8. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность составила на 31.12.2011г. 240 842 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
ООО «СК «Согласие»	догов. 0006100-0033122/10 от 15.07.2010	Добровольное медицинское страхование	542
Итого			542

- суммы НДС с переданных авансов. Сумма НДС с переданных авансов по состоянию на 31.12.2011 составляет 852 тыс. руб.

№	Состав задолженности	Сумма на 31.12.2011, тыс. руб.
	Кредиторская задолженность, всего	239 448
1.	Поставщики и подрядчики:	22 900
1.1	ООО "Счет Спец Транс" (договор транспортного обслуживания)	2 220
1.2	ЗАО "Торговый дом "Электротехническое оборудование" (договор поставки средств инструмен. контроля)	2 055
1.3	ООО "Сервис-Интегратор" (договор транспортного обслуживания)	2 848
1.4	ООО УК "НРК-Капитал" (аренда помещения)	1 092
1.5	ООО "АйДи - Технологии управления" (услуги по сопровождению АСУД)	963
1.6	ООО "МАРШРУТ-Т"(договор транспортного обслуживания)	958
1.7	ООО "ТопС Бизнес Интегратор" (услуги по сопровождению и доработке КСУИП)	944
1.8	Мардахаев Масляих Данилович (аренда помещения)	857
2.	Задолженность по оплате труда	61 010
3.	Задолженность по социальному страхованию	5 864
4.	Задолженность перед бюджетом:	148 771
	- налог на доходы физических лиц	15 232
	- налог на добавленную стоимость	125 527
	- налог на прибыль	7 857
	- налог на имущество	155
5.	Прочие кредиторы:	903
	Прочие расчеты (алименты)	732



В 2011 году кредиторская задолженность на убыток Общества не списывалась.

8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал Общества составляет 833 000 000 рублей, разделенных на 833 000 000 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. 100% акций Общества принадлежит ОАО «ФСК ЕЭС».

Принципы дивидендной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС» закреплены в нормативном документе «Положение о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденном решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» 15 декабря 2008 года (Протокол №9).

С полным текстом Положения можно ознакомиться на корпоративном сайте: <http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>.

В соответствии с Уставом Общество вправе дополнительно к размещенным обыкновенным именованным акциям разместить 833 000 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 833 000 000 рублей.

В соответствии с Протоколом Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» № 2 от 06.02.2008 года в качестве регистратора ОАО «ЦИУС ЕЭС» утверждено ЗАО «СТАТУС».

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «СТАТУС»
Лицензия:	Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 от 12.03.04 без ограничения срока действия
Место нахождения:	Россия, 109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64
Телефон:	(495) 974-83-45, 974-83-50
Факс:	(495) 911-14-31
E-mail:	office@rostatus.ru
Корпоративный сайт:	www.rostatus.ru

Список аффилированных лиц Общества размещен на корпоративном сайте: http://www.cius-ees.ru/shareholder/list_aff/.

9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления

ОАО «ЦИУС ЕЭС» является открытым акционерным обществом, структура и компетенция органов управления которого определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества. Существующая система корпоративного управления в ОАО «ЦИУС ЕЭС» основана на единых корпоративных стандартах, ориентирована на повышение эффективности операционной деятельности Общества и реализацию стратегии ОАО «ФСК ЕЭС» в части строительства электросетевого комплекса.

Высшим органом управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» является Общее собрание акционеров. В период между собраниями полномочия по управлению Обществом осуществляет Совет директоров Общества. Обеспечение оперативного управления Обществом осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором Общества, избранным Советом директоров Общества.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

9.2. Принципы и документы корпоративного управления

Корпоративное управление ОАО «ЦИУС ЕЭС» - это система взаимодействия, которая отражает интересы акционеров, заинтересованных лиц, и направлена на получение максимальной информации об Обществе в соответствии с действующим законодательством.

Сознавая ответственность и признавая важность качественного корпоративного управления для успешного ведения бизнеса и для достижения взаимопонимания между всеми заинтересованными в деятельности компании лицами, ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует в своей деятельности принципам добросовестного корпоративного управления, отраженным в Кодексе корпоративного поведения (утв. Распоряжением ФКЦБ России 04 апреля 2002 года № 421/р).

ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам корпоративного поведения:

- Общество соблюдает нормы действующего законодательства и следует наилучшей мировой практике в области корпоративного управления.
- Общество действует с целью получения прибыли.
- Общество четко определяет и раскрывает свою стратегию и задачи.
- Информация о перспективах Общества, поставленных целях, сроках и способах их достижения, а также о возможных рисках и влияниях внешней среды доводится до сведения акционера и других заинтересованных лиц.
- В своей деятельности Общество ориентируется на долгосрочную перспективу.
- Основные решения относительно деятельности Общества принимаются Общим собранием акционеров.
- Акционеру предоставляется возможность голосовать на собрании лично или через представителя.
- Общество в полном объеме обеспечивает акционера информацией, необходимой для реализации права голоса на собрании акционеров.

- **Акции одного вида предоставляют одинаковые права.**
- **Общество обеспечивает акционеру осуществление права голоса по принципу «одна акция – один голос».**
- **Деятельность Общества прозрачна: функции и компетенция каждого органа управления четко определены и зафиксированы в письменной форме, Общество раскрывает существенную информацию о своей деятельности.**
- **Общество предоставляет точную, объективную, своевременную, доступную информацию, достаточную для принятия взвешенного решения.**
- **В Обществе проводятся аудиторские проверки и проверки ревизионной комиссии.**
- **Члены Совета директоров действуют в интересах Общества. К членам Совета директоров предъявляются требования относительно добросовестности, разумности, честности и лояльности.**
- **Общество обеспечивает охрану окружающей среды, безопасность труда и социальную защищенность своих сотрудников.**

Корпоративное управление в ОАО «ЦИУС ЕЭС» основано на нормативно-правовой базе, включающей в себя нормативно-правовые акты Российской Федерации, нормативную документацию ОАО «ФСК ЕЭС» и внутрифирменную нормативно-методическую документацию Общества, что обеспечивает максимальную защиту акционеров от любых воздействий и мер, которые могут ограничить их в получении информации и реализации своих прав.

Устав ОАО «ЦИУС ЕЭС» утвержден распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р. В Обществе действуют следующие утвержденные Общим собранием акционеров внутренние документы:

- **Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2008 № 634);**
- **Положение о ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2008 № 634);**
- **Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972);**
- **Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972).**

В Обществе действуют следующие утвержденные Советом директоров Общества внутренние документы:

- **Положение о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);**
- **Положение о порядке управления долговой позицией ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);**
- **Положение о порядке размещения временно свободных денежных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);**

- Положение о секретаре Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);
- Стандарт бизнес-планирования ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 19.11.2010 № 35);
- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» на период 2010 – 2012 гг. (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 19.11.2010 № 35);
- Порядок ведения Реестра нефинансового капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и предоставления информации из него (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.12.2010 № 36);
- Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 08.11.2011 № 43);
- Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 13.02.2009 № 11 с изменениями, утвержденными протоколом Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 08.11.2011 № 43).

С полным текстом перечисленных документов можно ознакомиться на корпоративном сайте: <http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>

ОАО «ЦИУС ЕЭС» в полном объеме выполняет требования законодательства в области раскрытия информации.

Дочерних и зависимых обществ ОАО «ЦИУС ЕЭС» не имеет.

9.3. Сведения об органах управления

9.3.1. Общее собрание акционеров Общества

Высшим органом управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Проведение Общего собрания акционеров предоставляет Обществу возможность не реже одного раза в год информировать акционера о своей деятельности, достижениях и планах, привлекать его к обсуждению и принятию решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества.

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация Общества;
- 3) ликвидация Общества, назначение ликвидационной комиссии и утверждение промежуточного и окончательного ликвидационных балансов;

- 4) определение количества, номинальной стоимости, категории (типа) объявленных акций и прав, предоставляемых этими акциями;
- 5) увеличение уставного капитала Общества путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 6) увеличение уставного капитала Общества путем размещения Обществом дополнительных акций в случаях, когда в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» размещение дополнительных акций осуществляется только по решению Общего собрания акционеров;
- 7) принятие решения о размещении Обществом эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8) уменьшение уставного капитала Общества путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения Обществом части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных Обществом акций;
- 9) дробление и консолидация акций Общества;
- 10) избрание членов Совета директоров Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) избрание членов Ревизионной комиссии Общества и досрочное прекращение их полномочий;
- 12) утверждение Аудитора Общества;
- 13) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации (управляющему);
- 14) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) Общества, а также распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов, за исключением прибыли, распределенной в качестве дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года) и убытков Общества по результатам финансового года;
- 15) выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 16) определение порядка ведения Общего собрания акционеров Общества;
- 17) принятие решений об одобрении сделок в случаях, предусмотренных статьей 83 Федерального закона «Об акционерных обществах»;
- 18) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79 Федерального закона «Об акционерных обществах»;

- 19) принятие решения об участии в финансово-промышленных группах, ассоциациях и иных объединениях коммерческих организаций;
- 20) утверждение внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества;
- 21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения о выплате членам Совета директоров Общества вознаграждений и (или) компенсаций;
- 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии с Уставом Общества, в период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, функции Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» выполняет Правление ОАО «ФСК ЕЭС». Решения оформляются письменно и доводятся до сведения Общества в порядке, установленном внутренними документами ОАО «ФСК ЕЭС», регулирующими деятельность Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

На годовом Общем собранием акционеров Общества (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 (Протокол 972/11) был утвержден годовой отчет Общества, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества по результатам 2010 года, распределена прибыль ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2010 финансового года, принято решение о выплате годовых дивидендов, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор Общества, а также утверждены Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций и Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций.

В 2011 году было проведено внеочередное Общее собрание акционеров Общества (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 05.12.2011 (Протокол 1079/4), на котором было одобрено дополнительное соглашение № 8 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой, и определена цена дополнительного соглашения № 8 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющегося крупной сделкой.

Существенные условия крупной сделки (дополнительное соглашение № 8 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01):

Стороны дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет и существенные условия дополнительного соглашения:

Изложение условий договора № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008, изменений к нему, а также приложений в новой редакции по форме и на условиях согласно приложению к решению.

С момента заключения дополнительного соглашения утрачивают силу все условия договора № Ц/01 на выполнение функций Заказчика-застройщика от 01.04.2008, изменения к нему, а также приложения, действовавшие до указанного момента.

Срок действия дополнительного соглашения:

Вступает в силу с момента его подписания сторонами. Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям Сторон с 01.01.2011.

Цена дополнительного соглашения:

Размер вознаграждения за услуги Заказчика – Застройщика состоит из постоянной части, которая составляет на период с 01.01.2011 по 31.12.2011 2 150 000 000,00 рублей, кроме того НДС согласно законодательству Российской Федерации, а также переменной части, максимальная величина которой в квартал составляет 97 000 000 рублей, кроме того НДС согласно законодательству Российской Федерации, определяемой ежеквартально расчетным путем в соответствии с приложением 4 к договору. Итоговый размер переменной части вознаграждения подлежит согласованию сторонами в соответствующем Акте об оказании услуг (приложение 2 к договору). Общий размер вознаграждения за услуги Заказчика – Застройщика на период с 01.01.2011 по 31.12.2011 с учетом постоянной части и переменной части не должен превышать 2 538 000 000 рублей, кроме того НДС согласно законодательству Российской Федерации.

9.3.2. Совет директоров

Совет директоров Общества осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом Общества к компетенции Общего собрания акционеров.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом Общества и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества.

Компетенция Совета директоров Общества определена Уставом Общества, размещенном на корпоративном сайте:

http://www.cius-ees.ru/uploaded/file_list/1_Ustav_TSIUS.pdf

В 2011 году управление Обществом осуществлялось под руководством 2 составов Совета директоров.

До 30.06.2011 действовал состав Совета директоров, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2010 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2010 (Протокол 852/2), в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале Общества	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций Общества
Шишкин Андрей Николаевич	Председатель Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», заместитель Министра энергетики Российской Федерации	0%	0%
Малышев Андрей Борисович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС», заместитель Генерального директора Государственной корпорации «Роснано»	0%	0%
Мангаров Юрий Николаевич	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Майоров Владимир Александрович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», первый заместитель Генерального директора ОАО «ГК ЭФЭСк»	0%	0%
Сергеев Сергей Владимирович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Тихонова Мария Геннадьевна	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России	0%	0%
Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.06.2010 (указаны на период полномочий Совета директоров)

Шишкин Андрей Николаевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
 Председатель Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
 заместитель Министра энергетики Российской Федерации

Дата рождения: 13.03.1959

Образование: Высшее, окончил Московский институт нефтехимической и газовой промышленности по специальности «Промышленная теплоэнергетика» и получил квалификацию «инженер-промтеплоэнергетик».
 В 2000 году окончил Финансовую академию при Правительстве РФ (Институт переподготовки и повышения квалификации кадров по финансово-банковским специальностям).
 В 2002 году окончил Московскую международную высшую школу бизнеса «МИРБИС» (Финансово-банковский центр).

Работа в прошлом: 1991-2005 - занимал руководящие должности в различных кредитно-финансовых учреждениях.
 2005 - Генеральный директор ОАО «Уральская энергетическая управляющая компания» (единоличный исполнительный орган ОАО «Тюменьэнерго» и ОАО «Курганэнерго»). После реформирования ОАО «Тюменьэнерго» возглавил ОАО «Тюменская энергосбытовая компания», а затем ОАО «ТГК-10».
 2008-2009 - первый вице-президент ОАО «Комплексные энергетические системы» (КЭС-Холдинг).
 С января 2010 года – заместитель Министра энергетики Российской Федерации.

Малышев Андрей Борисович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
 Заместитель Председателя Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
 Член Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС»
 Заместитель генерального директора Государственной корпорации «Роснано»

Дата рождения: 26.09.1959

Образование: Высшее, окончил Московский энергетический институт, по специальности «Автоматизация теплоэнергетических процессов»;
 Кандидат социологических наук;
 Кандидат технических наук.

Работа в прошлом: До 2002 года работал в Государственном научно-исследовательском, проектно-конструкторском и изыскательском институте «Атомэнергопроект». Занимал должности от инженера до Генерального директора.
 В июле 2002 года был назначен заместителем Министра Российской Федерации по атомной энергии.
 С июня 2003 года работал в должности руководителя Госатомнадзора России, преобразованного в марте 2004 года в Федеральную службу по ядерной и радиационной безопасности.

С мая 2006 года по октябрь 2007 года работал в должности заместителя руководителя Росатома.
С 29 декабря 2007 года — заместитель Генерального директора, член Правления РОСНАНО.

Мангаров Юрий Николаевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления –
Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 06.11.1956

Образование: Высшее, окончил Московский институт народного хозяйства имени Г.В. Плеханова по специальности «Экономика и кибернетика»

Работа в прошлом: с 1980 по 2003 год работал в горно-металлургической отрасли. Занимал должности от инженера на Норильском горно-металлургическом комбинате до директора ОАО «Норильский комбинат».
2003 год - заместитель директора по персоналу и социальной политике ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», затем последовательно занимал должности заместителя Директора по трудовым отношениям и заработной плате, руководителя аппарата Директора.
2009 год - заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС», впоследствии - Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС».
С 2010 года – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».
В сентябре 2010 года избран членом Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Майоров Владимир Александрович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 19.04.1953

Образование: Высшее, окончил Ивановский энергетический институт имени В.И. Ленина по специальности «Электрические системы».

Работа в прошлом: До 2003 года занимал различные должности в тресте «Севзапэлектросетьстрой».
С 2003 по 2007 год – главный инженер ОАО «Севзапэлектросетьстрой», впоследствии - первый заместитель Генерального директора.
С 2007 по 2010 год – ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», первый заместитель директора С-Петербургского филиала, директор по управлению производственными силами Аппарата управления, директор бизнес-единицы «Сети».
В 2010 году – ООО «ГК «ЭФЭСк», Первый заместитель Генерального директора.
С 11.08.2010 – Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Никонов Василий Владиславович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Директор Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России

Дата рождения:	27.04.1972
Образование:	Высшее, окончил Куйбышевский политехнический институт по специальности «Композиционные и порошковые материалы, покрытия» Окончил Самарскую государственную экономическую академию по специальности «Финансы и кредит»
Работа в прошлом:	С 2005 по 2008 год – генеральный директор ОАО «Волжская ТГК». С 2008 по 2010 год – советник Президента ОАО «АВТОВАЗ». С 2010 года – Директор Департамента развития электроэнергетики Министерства энергетики Российской Федерации

Сергеев Сергей Владимирович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	25.05.1976
Образование:	Высшее, окончил Новочеркасский государственный технический университет по специальности «Промышленное и гражданское строительство».
Работа в прошлом:	До 2005 года работал на предприятиях строительной и нефтяной отрасли. С 2006 по 2008 год – ООО «Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан». Занимал должности от директора по подготовке и организации производства до Генерального директора. 2009 год – начальник Департамента инвестиций и сводного планирования ОАО «ФСК ЕЭС». С 2010 года – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Тихонова Мария Геннадьевна

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Директор Департамента Минэнерго России

Дата рождения:	06.07.1980
Образование:	Высшее, окончила Волго-Вятскую Академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление». Окончила Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием». Окончила Высшую школу экономики по программе «Мастер делового администрирования (МВА)», специализация – финансы. Кандидат экономических наук.

Работа в прошлом:	<p>С 2005 по 2008 год – Федеральное агентство по энергетике, заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.</p> <p>С 2008 по 2009 год – Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.</p> <p>С 2009 года – Министерство энергетики Российской Федерации, Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.</p>
-------------------	--

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2011 (Протокол 972/11), Совет директоров Общества избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале Общества	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций Общества
Бобров Александр Витальевич	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Мангаров Юрий Николаевич	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Казаченков Андрей Валентинович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Назаров Александр Николаевич	Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
Майоров Владимир Александрович	Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
Полянцев Сергей Олегович	Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России	0%	0%
Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.06.2011 (должности указаны на момент избрания):

Бобров Александр Витальевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Первый Заместитель Председателя Правления ОАО ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 16.06.1968

Образование: Высшее, окончил Северо-Западную академию государственной службы при Президенте Российской Федерации; Кандидат экономических наук.

Работа в прошлом: 2003-2008 – Правительство Санкт-Петербурга, Председатель Комитета по энергетике и инженерному обеспечению; 2010-2011 – Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Мангаров Юрий Николаевич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления – Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 06.11.1956

Образование: Высшее, окончил Московский институт народного хозяйства имени Г.В. Плеханова по специальности «Экономика и кибернетика»

Работа в прошлом: С 1980 по 2003 год работал в горно-металлургической отрасли. Занимал должности от инженера на Норильском горно-металлургическом комбинате до директора ОАО «Норильский комбинат».
2003 год - заместитель директора по персоналу и социальной политике ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», затем последовательно занимал должности заместителя Директора по трудовым отношениям и заработной плате, руководителя аппарата Директора.
2009 год - заместитель руководителя Дирекции финансового контроля и внутреннего аудита ОАО «ФСК ЕЭС», впоследствии - Директор по контрольно-ревизионной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС».
С 2010 года – заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».
С сентября 2010 года - член Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Казаченков Андрей Валентинович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Дата рождения: 24.04.1980

Образование:	Высшее, окончил Санкт-Петербургский государственный инженерно-экономический университет (2002), специальность – экономист-менеджер Бизнес школа университета штата Висконсин-Мэдисон (США) (2004), магистр делового администрирования.
Работа в прошлом:	с 2005 по 2007 год работал в ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики, Начальник Департамента финансов. с 2007 по 2009 год работал в ОАО «Первая генерирующая компания оптового рынка электроэнергетики, Начальник Департамента корпоративных финансов. 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Советник Председателя Правления. С 2009 - ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

Назаров Александр Николаевич	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	23.04.1974
Образование:	Высшее, окончил Северо-Западный государственный заочный технический университет (2001) по специальности «Электроснабжение промышленных предприятий».
Работа в прошлом:	2006-2009 год – Комитет по энергетике и инженерному обеспечению Санкт-Петербурга, Начальник управления разработки программ перспективного развития, Начальник управления перспективного развития. С 2009 года – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС».

Майоров Владимир Александрович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	19.04.1953
Образование:	Высшее, окончил Ивановский энергетический институт имени В.И. Ленина по специальности «Электрические системы».
Работа в прошлом:	До 2003 года занимал различные должности в тресте «Севзапэлектросетьстрой». С 2003 по 2007 год – главный инженер ОАО «Севзапэлектросетьстрой», впоследствии - первый заместитель Генерального директора. С 2007 по 2010 год – ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», первый заместитель директора С-Петербургского филиала, директор по управлению производственными силами Аппарата управления, директор бизнес-единицы «Сети». В 2010 году – ООО «ГК «ЭФЭСк», Первый заместитель Генерального директора. с 11.08.2010 - Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2011 году - Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Полянцев Сергей Олегович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»,
Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России

Дата рождения: 27.08.1975

Образование: Высшее, окончил Челябинский государственный технический университет по специальности «Промышленная теплоэнергетика», инженер, 1992-97 г.;
Окончил Южно-Уральский государственный Университет, «Экономика и управление на предприятиях (по отраслям)», экономист-менеджер, 1995-98 г.

Работа в прошлом: С 2006 по 2008 год – ОАО «ТГК-10», Начальник Управления стратегического развития и инвестиций
С 2008 по 2010 год - ЗАО «Комплексные энергетические системы», Заместитель руководителя департамента производственно-технической деятельности и перспективного развития
С 2010 года - Министерство энергетики Российской Федерации, Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и мобподготовки в ТЭК Минэнерго России

Тихонова Мария Геннадьевна

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Директор Департамента Минэнерго России

Дата рождения: 06.07.1980

Образование: Высшее, окончила Волго-Вятскую Академию государственной службы по специальности «Государственное и муниципальное управление».
Окончила Академию народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, профессиональная переподготовка по программе «Государственное управление экономическим развитием».
Окончила Высшую школу экономики по программе «Мастер делового администрирования (МВА)», специализация – финансы. Кандидат экономических наук.

Работа в прошлом: С 2005 по 2008 год – Федеральное агентство по энергетике, заместитель начальника отдела Управления правового обеспечения и имущественных отношений в ТЭК.
С 2008 по 2009 год – Министерство энергетики Российской Федерации, заместитель Директора Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.
С 2009 года – Министерство энергетики Российской Федерации, Директор Департамента экономического регулирования и имущественных отношений в ТЭК.

Решением Совета директоров от 26.08.2011 (Протокол № 40) Председателем Совета директоров избран Бобров Александр Витальевич.

Решением Совета директоров от 26.12.2011 (Протокол № 48) досрочно прекращены полномочия Председателя Совета директоров Боброва Александра Витальевича, Председателем Совета директоров избран Казаченков Андрей Валентинович.

Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранному 30.09.2010, вознаграждения не выплачивались.

Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранному 30.09.2011, были выплачены следующие вознаграждения:

№	Ф.И.О. члена Совета директоров	Размер выплаченных вознаграждений за период с 30.06.2011 по 31.12.2011 (руб., после вычета НДФЛ)
1.	Бобров Александр Витальевич	149 277,00
2.	Мангаров Юрий Николаевич	75 542,00
3.	Казаченков Андрей Валентинович	91 635,00
4.	Назаров Александр Николаевич	99 321,00
5.	Майоров Владимир Александрович	99 910,00
6.	Полянцев Сергей Олегович	Вознаграждения не выплачивались
7.	Тихонова Мария Геннадьевна	Вознаграждения не выплачивались

Обучения членов Совета директоров за счет средств Общества в 2011 году не проводилось.

Советом директоров Общества комитеты Совета директоров в 2011 году не создавались.

Совет директоров Общества провел в 2011 году 13 заочных заседаний и 1 очное заседание, на которых было рассмотрено 48 вопросов различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Решения Совета директоров Общества, принятые в 2011 году, определили приоритетные направления деятельности и развития Общества.

Приоритетным и основным направлением деятельности Общества является выполнение инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», основные параметры которой определены Заданием компании и условиями договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Учитывая важность надлежащего регулирования отношений по выполнению Обществом функций заказчика-застройщика при реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», в 2011 году Обществом и ОАО «ФСК ЕЭС» было заключено дополни-

тельное соглашение № 8 от 26.04.2011 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Заключение дополнительного соглашения № 8 от 26.04.2011 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 позволило:

- актуализировать и детализировать обязательства Общества в рамках выполнения функций заказчика – застройщика в процессе реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЭЭС» в соответствии с фактически сложившимися отношениями с ОАО «ФСК ЭЭС»;
- создать условия для эффективной и своевременной реализации инвестиционных проектов, освоения капитальных вложений путем разработки финансовых, организационных и иных механизмов;
- обеспечить соответствие договора Ц/01, как основы регулирования между Обществом и ОАО «ФСК ЭЭС» в процессе реализации инвестиционной программы, действующим организационно-распорядительным документам Общества и ОАО «ФСК ЭЭС».

В целях одобрения вышеуказанной сделки Совет директоров ОАО «ЦИУС ЭЭС» рекомендовал внеочередному Общему собранию акционеров ОАО «ЦИУС ЭЭС» одобрить дополнительное соглашение № 8 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЭЭС» и ОАО «ЦИУС ЭЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (Протокол № 41 от 07.10.2011).

В целях оптимизации издержек Общества решением Совета директоров Общества от 29.12.2011 (протокол заседания № 50) был утвержден Бизнес-план Общества на 2011 год, предусматривающий и устанавливающий плановые показатели деятельности Общества, в том числе показатели реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЭЭС», бюджет доходов и расходов Общества, плановые показатели численности персонала Общества и т.д.

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров Общества рассматривались отчеты об исполнении Бизнес-плана Общества.

Система показателей деятельности Общества (перечень и значение ключевых показателей эффективности Общества на 2011 год и Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности на 2011 год), утвержденная решением Совета директоров Общества от 01.12.2011 (протокол заседания №45) отражена в разделе 4.8 настоящего Годового отчета.

В 2011 году Совет директоров Общества продолжил реализацию приоритетного направления деятельности Общества по формированию и актуализации локальной нормативной базы, регулирующей наиболее важные вопросы деятельности Общества.

В рамках данного направления решением Совета директоров от 08.11.2011 (протокол заседания № 43) были внесены изменения в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЭЭС», а

также утверждено в новой редакции Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» внесены изменения, касающиеся регулирования предельно допустимого количества корректировок ГКПЗ, актуализации условий заключения договора закупочным органом (цены договора, контрагента) при проведении закупок способом у единственного источника и т.д.

Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» является внутренним документом, определяющим цели, задачи, принципы, систему органов внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества и правила осуществления процедур внутреннего контроля в Обществе.

В рамках осуществления текущей деятельности Советом директоров были внесены изменения в Устав Общества, связанные с изменением места нахождения филиалов Общества.

Решения Совета директоров Общества, принятые в течение рассматриваемого периода, выполнены.

В 2011 году Обществом не заключались сделки, являющиеся сделками с заинтересованностью, требующие одобрения Советом директоров либо Общим собранием акционеров в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.3.3. Исполнительный орган

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

К компетенции Генерального директора, в соответствии с Уставом Общества, относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров Общества. Генеральный директор Общества подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества, действует на основании Устава Общества.

В период с 01.01.2011 по 31.12.2011 года полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора Общества осуществлял Майоров В.А. (в соответствии с решением Совета директоров Общества от 10.08.2010 (Протокол № 31)).

Оплата труда Майорову В.А. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о специальном премировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющимися Приложениями к Трудовому договору с Генеральным директором Общества Майоровым Владимиром Александровичем №104/10 от 11.08.2010 (дополнительное соглашение №1 от 15.11.2010).

Генеральному директору Майорову В.А. выплачивался с 01.01.2011 по 31.12.2011 должностной оклад в размере 710 000 руб. в месяц, установленный в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» (дополнительное соглашение № 1 от 15.11.2010 к Трудовому договору № 104/10 от 11.08.2010).

Квартальные и годовая премии в отчетном периоде Генеральному директору Майорову В.А. выплачивались в размере 6 836 573,60 рублей.

Сумма выплат в части фонда оплаты труда Майорову В.А. за 2011 год составила 18 848 039,50 рублей.

Майоров Владимир Александрович	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	19.04.1953
Образование:	Высшее, окончил Ивановский энергетический институт имени В.И. Ленина по специальности «Электрические системы».
Работа в прошлом:	До 2003 года занимал различные должности в тресте «Севзапэлектросетьстрой». С 2003 по 2007 год – главный инженер ОАО «Севзапэлектросетьстрой», впоследствии - первый заместитель Генерального директора. С 2007 по 2010 год – ОАО «Энергостройинвест-Холдинг», первый заместитель директора С-Петербургского филиала, директор по управлению производственными силами Аппарата управления, директор бизнес-единицы «Сети». В 2010 году – ООО «ГК «ЭФЭСк», Первый заместитель Генерального директора. с 11.08.2010 - Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2011 году - Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

9.3.4. Ревизионная комиссия

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

К компетенции Ревизионной комиссии Общества относятся:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, счете прибылей и убытков Общества;
- 2) анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной

деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам Общества;

- контроль за сохранностью и использованием основных средств;
- контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;
- контроль за расходованием денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества, процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

За отчетный период 2011 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2011 (Протокол 972), в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Состав Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Лелекова Марина Алексеевна	Начальник Департамента контроля и ревизии ОАО «ФСК ЕЭС»
Ким Светлана Анатольевна	Руководитель направления контроля инвестиционной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
Медведева Оксана Алексеевна	Руководитель направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
Коваленко Татьяна Анатольевна	Начальник отдела Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»
Андреева Мария Игоревна	Заместитель начальника Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»

Решений о выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии в 2011 году не принималось.

9.3.5. Управление внутреннего аудита

Управление внутреннего аудита (далее – Управление) осуществляет контроль за финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельностью подразделений Общества, его филиалов с целью предупреждения, выявления, пресечения нарушений в управлении денежными и материальными ресурсами, влекущих прямой или косвенный финансовый или материальный ущерб Обществу.

Управление в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, решениями общих собраний акционеров, Совета директоров, Положением о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, приказами и распоряжениями Общества, Положением о структурном подразделении.

К основным функциям Управления относятся:

- 1) Проведение проверок, анализ и обобщение результатов проверок финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельности Общества.
- 2) Координация работы структурных подразделений Общества при проведении внутренних контрольных мероприятий.
- 3) Ведение учета выявленных нарушений при осуществлении внутреннего контроля, предоставление информации руководству Общества и при необходимости Совету директоров.
- 4) Разработка мероприятий и контроль своевременности и полноты устранения нарушений, выявленных в результате проверок.
- 5) Анализ результатов проверок инвестиционной деятельности Общества, осуществляемых ОАО «ФСК ЕЭС», разработка планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе указанных проверок и контроль за их реализацией.
- 6) Ведение журнала учёта проверок, осуществляемых внешними органами контроля (надзора), подготовка отчета о проведенных проверках, анализ и контроль за устранением, выявленных нарушений.
- 7) Подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля.

В целях совершенствования системы внутреннего контроля Общества, выявления и минимизации финансовых и операционных рисков в бизнес-процессах филиалов Общества, связанных с организацией договорной работы, выполнением инвестиционной программы, организацией и ведением бухгалтерского и налогового учета Управлением были проведены проверки Исполнительного аппарата и филиалов Общества.

№ п/п	Структурное подразделение	Период проведения проверки
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	Март 2011
2	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	Апрель 2011
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Июнь 2011
4	Исполнительный аппарат ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Август 2011
5	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	Ноябрь 2011
6	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	Декабрь 2011

По результатам проведенных проверок были сформированы акты, содержащие выявленные нарушения и замечания для их дальнейшего устранения.

Кроме того, Департаментом контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» в 2011 году были проведены проверки реализации инвестиционных проектов Общества. По результатам проведенных проверок ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений и недостатков выпущены организационно-распорядительные документы по исполнению мероприятий.

№ п/п	Структурное подразделение	Период проведения проверки
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	Апрель 2011
2	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Май 2011
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	Август 2011
4	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	Сентябрь 2011
5	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	Ноябрь 2011

В целях обеспечения постоянного мониторинга за осуществлением внешними органами контроля (надзора) проверок деятельности Общества, своевременного принятия мер, направленных на устранение недостатков в деятельности Общества Управлением осуществлялось ведение журнала учёта проверок, подготавливались отчёты о проведенных проверках, проводились анализ и контроль за устранением, выявленных нарушений. За 2011 год было осуществлено 319 проверок деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» внешними органами надзора, такими как: Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, Федеральная служба по труду и занятости, Служба государственного строительного надзора, региональные Департаменты земельных отношений государственного строительного надзора и контроля в области долевого строительства.

В соответствии с договором от 24 июня 2011 № 1с035/11 с ЗАО «ЭНПИ Консалт» (независимый аудитор избран решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2011 (Протокол 972)) проведена независимая аудиторская проверка бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности за период с 01.01.2011 по 31.12.2011 с целью подтверждения достоверности бухгалтерской отчетности Общества. По результатам проверки представлено аудиторское заключение.

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Основной принцип кадровой политики Общества – максимальная реализация потенциала каждого сотрудника и формирование эффективных возможностей для его профессионального роста.

10.1. Цели кадровой политики Общества:

- создание среды, обеспечивающей эффективное использование трудовых ресурсов;
- создание условий для реализации потенциала каждого работника;
- обеспечение социальной защищенности работников Общества.

10.2. Информация о динамике роста численности персонала Общества в 2009-2011 годах

Рост фактической среднесписочной численности персонал, занятого в основной деятельности, в период с 2009 по 2011 годы обусловлен ростом объема капитальных вложений (КВЛ) в указанный период:

Параметры	Фактическая среднесписочная численность за 2009 г.	Фактическая среднесписочная численность за 2010 г.	Фактическая среднесписочная численность за 2011 г.	Рост в 2011г. относительно 2010 г., %
Численность, чел.	859	1 043	1 145	9,8
Объем КВЛ, млн. руб., с учетом НДС	94 714	127 275	177 943	39,8

10.3. Анализ причин общей текучести персонала Общества

Общая текучесть персонала Общества в 2009 году составила 5%, в 2010 году – 8%, в 2011 году – 17,2%.

Основными причинами роста текучести в 2011 году по сравнению с 2009-2010 годами являются реформирование организационной структуры Общества, существующая система мотивации труда, высокая загруженность персонала, а также длительный цикл перспектив карьерного роста.

В целях предупреждения текучести в Обществе ведется работа по следующим направлениям:

- Построение эффективной системы мотивации персонала;
- «ДМС» - программа добровольного медицинского страхования для работников Общества;
- Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников Общества, отражающая целенаправленную политику по обеспечению достойного уровня жизни работников при выходе на пенсию;
- Обучение работников по направлениям: обязательное обучение, профессиональное обучение и сертификация;

- Для решения социальных вопросов трудового коллектива в Обществе действует социальная комиссия.

10.4. Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников Общества

С целью улучшения условий труда работников Общества, в 2011 году проведена работа по замене/модернизации парка компьютерной и организационной техники:

- парка системных блоков более, чем на 11%;
- мониторов на 15%;
- ноутбуков на 5%;
- локальных принтеров на 20%;
- multifunctionальных печатающих устройств на 15%.

Более 90% работников Общества, постоянно осуществляющих функции по техническому надзору, были обеспечены спецодеждой.

Проведенные мероприятия позволили существенно улучшить производительность труда Общества.

10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях

В целях совершенствования системы оплаты и мотивации труда работников в Обществе ведется социальная политика по следующим направлениям:

- Вознаграждение за выслугу лет предназначено для привлечения и удержания высококвалифицированных работников, имеющих стаж работы в электроэнергетической отрасли;
- Добровольное медицинское страхование;
- Материальная помощь, которая выплачивается работнику один раз в год при уходе в оплачиваемый отпуск;
- Работники Общества подлежат дополнительному негосударственному пенсионному обеспечению;

10.6. Обучение и развитие персонала

В Обществе действует система развития и обучения персонала. Система охватывает следующие направления:

- проведение оценки потребности в обучении персонала Общества;
- формирование и развитие кадрового резерва на ключевые должности, в том числе подготовка кадрового резерва:
 - проведена оценка персонала Исполнительного аппарата Общества по компетенциям;
 - сформирован кадровый резерв по исполнительному аппарату Общества;
 - сформирована программа обучения кадрового резерва для развития корпоративных и управленческих компетенций;
- формирование единых стандартов обучения для всех подразделений и категорий персонала Общества;
- проведение оценки эффективности проводимого обучения персонала.

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2011 году было обучено 265 работника Общества, что составляет 23% от среднесписочной численности персонала Общества за 2011 год.

10.7. Программа негосударственного пенсионного обеспечения

В Обществе действует программа негосударственного пенсионного обеспечения в соответствии с Положением «О негосударственном пенсионном обеспечении работников Общества».

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1 Применение новой и инновационной техники на объектах строительства

В 2011 году усилия ОАО «ЦИУС ЕЭС», генподрядчиков, проектировщиков, заводоизготовителей в части осуществления технического прогресса были сконцентрированы на внедрении новых видов средств компенсации реактивной мощности, средств ограничения токов КЗ, компактных решений РУ, новых технологий строительства ВЛ и КЛ.

11.1.1. В части ПС

Впервые в Российской Федерации поставлены под напряжение:

- два асинхронизированных синхронных компенсатора типа АСК-100-4-УХЛ4 производства з-да «Силовые машины» (СПб) (ПС 500 кВ Бескудниково (Московское ПМЭС));
- СТАТКОМ +/- 50 МВА, разработанный ОАО «ВНИИЭ» (Выборгский преобразовательный комплекс (СПб));
- токоограничивающие реакторы 110 кВ CLR 550/1000/23.55с производства фирмы Trench (ПС 220 кВ Западная (СПб)).
- выключатель разъединитель (ВР) 220 кВ производства АББ (опытно-промышленная эксплуатация на ПС 220 кВ «Дмитров» (Московское ПМЭС)).

А также:

- Применено оборудование КРУЭ 110 и 220 кВ, в том числе на объектах саммита АТЭС и Сочинской олимпиады 2014:
 - ПС 220 кВ Зеленый угол (КРУЭ 220 и 110 кВ) (МЭС Востока);
 - ПС 220 кВ Власиха (КРУЭ 220 и 110 кВ) (МЭС Сибири);
 - ПС 110 кВ Ледовый Дворец, Имеретинская, Мзымта (КРУЭ 110 кВ), ПС 220 кВ Псоу (КРУЭ 110 кВ) (Сочи) и ПС 220 кВ Витаминкомбинат (КРУЭ 110 кВ) (МЭС Юга);
 - ПС 330 кВ Завод Ильич (КРУЭ 330 и 220 кВ) и ПС 330 кВ Волхов Северная (КРУЭ 330 и 110 кВ), ПС 330 кВ Южная (КРУЭ 220 кВ) (СПб, МЭС Северо-Запада).

11.1.2. В части ВЛ

- Применение стальных многогранных опор для ВЛ 500 кВ: ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая и ВЛ 500кВ Помары – Удмурдская;
- ВЛ 500 кВ Восход - Витязь (МЭС Сибири). Применение свай-оболочек с винтовой лопастью в качестве фундаментов СМО (погружаются завинчиванием с помощью машины Bauer) и фундаментов СМО на основе куста забивных свай с металлическим ростверком и ответным фланцем.
- ВЛ 500 кВ Помары – Удмуртская (МЭС Волги) Устройство фундаментов СМО на основе свай-оболочек, погружаемых вдавливанием в грунт.
- ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея. Применение винтовых свай на всём протяжении ВЛ.

11.1.3. В части КЛ

Впервые в Российской Федерации поставлены под напряжение:

- Подводная 3-х фазная кабельная система 220 кВ производства Marubeni (Япония) (2х2 км) (КВЛ 220 кВ Зеленый Угол – Русская, МЭС Востока).

- Широкое внедрение прокладки КЛ без вскрышных работ методом горизонтально-наклонного бурения в условиях городской застройки (КЛ 110 кВ в Сочи, КЛ 220-330 кВ в С-Петербурге).

11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2011 г.

11.2.1. В 2011г. вышло Распоряжение ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2011 № 463 «Об утверждении основных требований к совмещенному производственному зданию ПС», материалы по разделам:

- терминологии, состава и размеров помещений здания ОПУ,
- размещения силовых трансформаторов напряжением 110 кВ и выше,
- требований к оборудованию камер силовых трансформаторов,
- требований к зданиям и помещениям КРУЭ,
- требований к кабельным коммуникациям в здании ОПУ,
- требований к инженерным системам и освещению зданий и помещений ОПУ и КРУЭ.

Материалы разработаны с самым широким участием инженеров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

11.2.2 Проведен семинар ОАО «ЦИУС ЕЭС» по теме «Проектно-инженерное обеспечение строительства объектов ЕНЭС», на котором рассматривались и предлагались решения для повторного применения в части строительных решений и вторичных систем (РЗА, АСУТП, Связь) на примере строящихся и введенных в работу объектов ЕНЭС.

11.2.3 В марте 2011г. ОАО «ЦИУС ЕЭС» выступил инициатором и далее куратором НИ-ОКР по разработке модульной системы сборных железобетонных кабельных каналов с электромагнитным экранированием.

11.3. Работа по импортозамещению в 2011 году

Поставка основного электротехнического оборудования за 2011 год:

Вид оборудования	Поставка оборудования отечественными (О) и зарубежными (З) производителями			
	Количество, шт.		Стоимость, тыс. руб. (без НДС)	
	О	З	О	З
Автотрансформаторы	42	20	3 915 489,02	1 344 212,15
Силовые трансформаторы	8	20	230 015,12	541 035,48
Шунтирующие реакторы	21	10	645 784,39	241 313,89
Управляемые шунтирующие реакторы	3	3	170 250,00	434 291,42
Выключатели, трехфазный комплект	52	183	187 567,79	775 282,77
Разъединители, трехфазный комплект	532	185	362 957,65	110 271,93
Трансформаторы тока, трехфазный комплект	106	211	184 701,51	333 193,82
Трансформаторы напряжения, трехфазный комплект	17	196	44 340,32	235 919,22
КРУЭ, ячейки	0	77	0,00	1 653 600,49
Кабель с изоляцией из сшитого полиэтилена	0	254,093	0,00	5 045 841,65
ИТОГО:	-	-	5 741 105,80	10 714 962,82

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

При организации строительства электросетевых объектов предусматриваются меры по охране окружающей среды, рекультивации земель, благоустройству территорий, а также восстановлению природной среды.

Согласно действующему законодательству в составе проектной документации разрабатывается раздел «Перечень мероприятий по охране окружающей среды», который содержит результаты оценки воздействия на окружающую среду и перечень мероприятий по предотвращению и снижению негативного воздействия на окружающую среду и рациональному использованию природных ресурсов.

Ответственность за выполнением мероприятий в области охраны окружающей среды и соблюдением требований природоохранного законодательства в процессе производства строительно-монтажных работ на объектах возложена на подрядные организации, а контроль за их своевременным исполнением - на ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Особое внимание уделяется вопросам охраны окружающей среды в процессе строительства и реконструкции электросетевых объектов для электроснабжения Олимпиады 2014 года, а, именно:

- активизирована работа по получению необходимой разрешительной документации подрядными организациями, в том числе разрешений на выброс загрязняющих веществ, паспортов отходов I-IV класса опасности, нормативов образования отходов и лимитов на их размещение, решения на право пользования водным объектом и т.д.;
- в рамках подготовки к паводкоопасному периоду произведен вывоз грунта из русла реки Мзымта в объеме 92 тыс. м³, образовавшегося в результате схода сели;
- организована работа по ведению электронного документа «Природоохранный паспорт» объектов олимпийского строительства.

В рамках реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов продолжается замена оборудования, содержащего трихлордифенил, на более экологичное.

При принятии технических решений учитывается степень влияния объектов на окружающую среду. Одним из примеров является строительство двух подземных подстанций напряжением 220 кВ для электроснабжения инновационного центра «Сколково» (Смирново и Сколково). На подстанциях устанавливаются элегазовые трансформаторы, что позволяет отказаться от применения высоковольтного маслонаполненного оборудования. Кроме того, подземные объекты по сравнению с наземными характеризуются следующими экологическими преимуществами:

- минимально воздействуют на природный ландшафт и окружающую среду;
- отличаются повышенной акустической изоляцией;
- надежно защищены от воздействия климатических факторов.

13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОБЩЕСТВА

13.1. Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» заключается в разработке и осуществлении разносторонних и последовательных мер по устранению (минимизации) причин и условий, способствующих и питающих коррупционные проявления в разных сферах деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС». Учитывая, что коррупция без постоянного противодействия ей имеет свойство расширяться, необходимо, чтобы антикоррупционная функция в деятельности всех структурных подразделений Общества была выделена как одна из базовых. Таким образом, речь идет как о создании механизмов, позволяющих уменьшить масштабы коррупции в краткосрочном плане, так и о выработке и проведении антикоррупционной политики как постоянно действующей органичной функции Общества. При этом эффективность данной функции в значительной степени будет зависеть от того, насколько активно в ее реализации принимают участие все структурные подразделения Общества.

Цель антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Основными целями антикоррупционной политики Общества являются снижение уровня коррупции в Обществе, а также создание эффективного механизма направленного на противодействие коррупционным проявлениям, при осуществлении ОАО «ЦИУС ЕЭС» функций в установленной сфере деятельности.

Основные направления антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В качестве основных направлений антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС» можно определить следующие:

- декларирование работниками из числа руководящего состава (от руководителя управления и выше) источников своих доходов, а также участие в деятельности сторонних хозяйствующих субъектов, с целью выявления признаков конфликта интересов и коррупции для дальнейшего их рассмотрения на Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- проведение мероприятий, направленных на раскрытие подрядными и субподрядными организациями, задействованными при реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», всей цепочки собственников, включая конечного(ых) бенефициара(ов);
- обеспечение прозрачности проведения закупочных процедур для нужд Общества, с соблюдением принципов открытости и конкурентности.
- проведение антикоррупционной экспертизы организационно – распорядительных документов (далее – ОРД) Общества.

13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в исполнительном аппарате Общества в 2011 году

В 2011 году были проведены следующие антикоррупционные мероприятия в исполнительном аппарате Общества:

- В соответствии с разработанным Положением о порядке проведения антикоррупционной экспертизы документов ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ № 206 от 17.10.2011 г. «О совершенствовании антикоррупционных мероприятий в ОАО «ЦИУС ЕЭС») в исполнительном аппарате Общества проводится антикоррупционная экспертиза документов соответствующих структурных подразделений.
- Создана Комиссия по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ № 158 от 01.09.2011 г. «О создании и организации работы Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС»). Данная Комиссия рассматривает выявленные в процессе деятельности Общества признаки коррупционных проявлений и возможного конфликта интересов у работников Общества.
- В соответствии с указаниями Правительства РФ и ОАО «ФСК ЕЭС» произведен сбор деклараций работников руководящего звена исполнительного аппарата Общества.
- Создана «горячая линия» для сообщений о фактах коррупции (по средствам электронной почты и телефона). На данную «горячую линию» постоянно поступают сообщения, которые проверяются Управлением по безопасности Общества.

13.3. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в филиалах Общества, и их результаты в 2011 году

В соответствии с изданными ОРД в исполнительном аппарате Общества, в филиалах, с учетом основополагающих принципов, а также применительно к специфике каждого филиала, разработаны ОРД регламентирующие порядок проведения антикоррупционной экспертизы документов, утверждающие состав рабочих групп по проведению антикоррупционной экспертизы документов, а также созданы комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов.

В соответствии с указаниями Правительства РФ, ОАО «ФСК ЕЭС» проведена работа по декларированию источников доходов работников из числа руководящего состава филиалов и их участия в деятельности сторонних хозяйствующих субъектов.

13.4. Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2012 году

- Разработать и утвердить Программу противодействия коррупции и урегулированию конфликта интересов Общества на 2012-2014 годы.
- Обеспечить непрерывную работу интерактивного канала взаимодействия с заявителями посредством «горячей линии» в Обществе.
- Осуществлять проверочные мероприятия в отношении экспертов, членов конкурсных комиссий, участников конкурсных, оценочных и иных процедур в целях исключения возможных коррупционных проявлений.
- Организовать мониторинг исполнения требований Общества о включении в договоры, заключаемые структурными подразделениями и филиалами Общества, антикоррупционной оговорки.
- Разработать и утвердить ОРД, устанавливающие требования, исключающие аффилированность работников Общества с контрагентами, вводящий обязатель-

ность декларирования сведений, в том числе в отношении близких родственников, об источниках доходов и участии в деятельности хозяйствующих субъектов.

- Усовершенствовать механизм раскрытия всей цепочки собственников (бенефициаров) подрядными и субподрядными организациями, направленный на исключение заключения сделок с контрагентами, собственники которых скрыты за оффшорным владением, а также с аффилированными между собой компаниями-контрагентами.
- Инициировать принятие ОРД ОАО «ФСК ЕЭС», направленного на исключение взаимоотношений (на всех стадиях) с контрагентами, зарегистрированными в оффшорных зонах (либо имеющими конечного бенефициара в оффшорах), в т.ч.:

- отклонение заявок (оферт) участников закупочных процедур на отборочной стадии и недопущение к оценочной стадии;
- запрет привлечения субподрядных организаций (подрядчиков, поставщиков и т.д.), зарегистрированных либо имеющих конечного бенефициара в оффшорах.

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2011 год представлен в Приложении 4 настоящего отчета.

15. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОБЩЕСТВА

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2011 (Протокол 972), ЗАО «ЭНПИ Консалт» утверждено в качестве независимого аудитора Общества.

Наименование:	ЗАО «ЭНПИ Консалт»
Место нахождения:	115191, г. Москва, Духовский пер., д. 14
Почтовый адрес:	115191, г. Москва, Духовский пер., д. 14
Телефон:	+7 (495) 954-55-75
Факс:	+7 (495) 954-16-61
E-mail:	npg@npg.ru
Лицензия:	Лицензия Министерства финансов Российской Федерации на осуществление аудиторской деятельности № Е 004289 от 15.05.2003

ЗАО «ЭНПИ Консалт» основано в 1992 году, является независимым членом одной из ведущих мировых аудиторско-консалтинговых ассоциаций «Moore Stephens International Limited», а также входит в ряд профессиональных международных и российских ассоциаций и объединений, таких как:

- Институт Профессиональных Аудиторов;
- Партнерство Российского общества оценщиков;
- Международная Федерация участников рынка недвижимости (FIABCI);
- Некоммерческое партнерство «Межрегиональный Союз Тарифных Экспертов»;
- Всемирная Ассоциация «AccountAbility», продвигающая и развивающая сферу социальной, экологической и этической отчетности фирм перед всеми заинтересованными пользователями.

ЗАО «ЭНПИ Консалт» оказывает услуги в сфере аудита, бухгалтерского учета, оценочных услуг, а также в сфере юридического, финансового, управленческого и налогового консалтинга.

Вознаграждение за проведение проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2011 год составило 391 230 рублей (с учетом НДС).

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность Общества за 2011 год представлены в Приложении 5.

16. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

16.1. Анализ финансового состояния

Показатель	Рекомендуемые значения	Значение на 31.12.11 в соответствии с бухгалтерской отчетностью за 2011 год
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ		
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,15-0,5	1,30
Коэффициент срочной ликвидности	0,7-0,8	3,20
Коэффициент текущей ликвидности	≥ 2	3,28
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ		
Коэффициент финансовой независимости	$\geq 0,5$	0,68
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ		
Рентабельность продаж, %	> 0	4,65%
Рентабельность собственного капитала, %	> 0	0,17%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ		
Рентабельность активов, %	> 0	0,13%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	-	612 193
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	-	239 448
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженностей	> 1	2,56
Чистые активы	-	807 474

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности Общества за 2011 год.

16.2. Оценка ликвидности

По состоянию на 31.12.2011 коэффициент абсолютной ликвидности составил 1,30. Значение этого показателя находится выше нормативного значения.

Значение коэффициента срочной ликвидности по состоянию на 31.12.2011 составило 3,20 и показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

Коэффициент текущей ликвидности, значение которого по состоянию на 31.12.2011 г. составило 3,28 показывает, что у Общества достаточно средств, которые могут быть использованы для погашения краткосрочных обязательств.

16.3. Оценка финансовой устойчивости

На конец 2011 года значение коэффициента финансовой независимости (коэффициент финансовой автономии) составляет 0.68, что свидетельствует о необходимой финансовой устойчивости Общества.

16.4. Оценка рентабельности

В 2011 году рентабельность продаж составила 4,65%. Это означает, что на рубль выручки получена валовая прибыль в размере 4,65 копеек.

По итогам 2011 года значение рентабельности активов составило 0,13%.

По итогам 2011 года значение рентабельности собственного капитала составило 0,17%.

Все показатели рентабельности Общества характеризуются качественным уровнем.

16.5. Оценка деловой активности

Дебиторская задолженность на 31.12.2011 года составила 612 193 тыс. руб., кредиторская задолженность 239 448 тыс. рублей. Дебиторская задолженность превышает кредиторскую и соотношение составляет 2,56.

16.6. Состояние чистых активов

Уставный капитал Общества составляет 833 000 000 рублей. На 31.12.2012 стоимость чистых активов составляет 807 474 000 рублей.

Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала Общества:

Период	Ед. изм.	Уставный капитал Общества	Стоимость чистых активов
2009	тыс. руб.	833 000	916 795
2010	тыс. руб.	833 000	913 932
2011	тыс. руб.	833 000	807 474

Как видно из приведенной таблицы, в 2011 году стоимость чистых активов меньше величины уставного капитала.

Уменьшение стоимости чистых активов связано с необходимостью соблюдения в отчетном году изменения законодательства РФ в части отражения суммы резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков в бухгалтерской отчетности Общества ретроспективно.

В бухгалтерском учете Общества отражен резерв для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков в размере 81 645,7 тыс. руб. (2011 год – 28 325,9 тыс. руб., 2009-2010 г.г. – 53 319,8 тыс. руб.)

В связи с чем, в результате корректировки чистой прибыли за 2010 год после ее распределения Общим собранием акционеров Общества с целью отражения резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков за период 2009-2010 г.г. ее величина была уменьшена с 113 635 тыс. руб. до 70 979 тыс. руб. Кроме того, в бухгалтерском отчете Общества за 2011 год по строке «Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода» отражена сумма резерва по неоплаченным дням отпуска 2009-2010 г.г. в размере 53 319,8 тыс. руб., скорректированного на сумму отложенного налогового актива (-10 664 тыс. руб.) в размере 42 655,7 тыс. руб., что повлияло на совокупный финансовый результат 2011 года, который является отрицательным и значение составило 41 161,5 тыс. руб.

В 2012 году планируется привести стоимость чистых активов Общества свыше размера величины уставного капитала за счет получения чистой прибыли, уменьшения кредиторской задолженности, снижения резервов предстоящих расходов.

17. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕТОРОВ

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Почтовый адрес:	Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9
Телефон:	+7 (495) 710-60-60
Место нахождения:	117630, Российская Федерация, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5А
Факс:	+7 (495) 710-82-01
E-mail:	CIUS@fsk-ees.ru
Корпоративный сайт:	www.cius-ees.ru
Секретарь Совета директоров	Яковчук Роберт Геннадьевич Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9, каб. 301
Телефон:	+7 (495) 710-60-60, доб. 20-07

Регистратор Общества

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «СТАТУС»
Лицензия:	Лицензия Федеральной комиссии по рынку ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00304 от 12.03.04 без ограничения срока действия
Место нахождения:	Россия, 109544, г. Москва, ул. Добровольческая, д. 1/64
Телефон:	(495) 974-83-45, 974-83-50
Факс:	(495) 911-14-31
E-mail:	office@rostatus.ru
Корпоративный сайт:	www.rostatus.ru

Аудитор Общества

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «ЭНПИ Консалт»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «ЭНПИ Консалт»
Лицензия:	Лицензия Министерства финансов Российской Федерации на осуществление аудиторской деятельности № Е 004289 от 15.05.2003
Место нахождения:	Россия, 115191, г. Москва, Духовской пер., д. 14
Телефон:	(495) 954-55-75
Факс:	(495) 954-16-61
E-mail:	npg@npg.ru
Корпоративный сайт:	www.npg.ru

18. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Структура расходов и График структуры затрат по основной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Приложение 2 – Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ

Приложение 3 – Применение ОАО «ЦИУС ЕЭС» новой и инновационной техники на объектах строительства ОАО «ФСК ЕЭС»

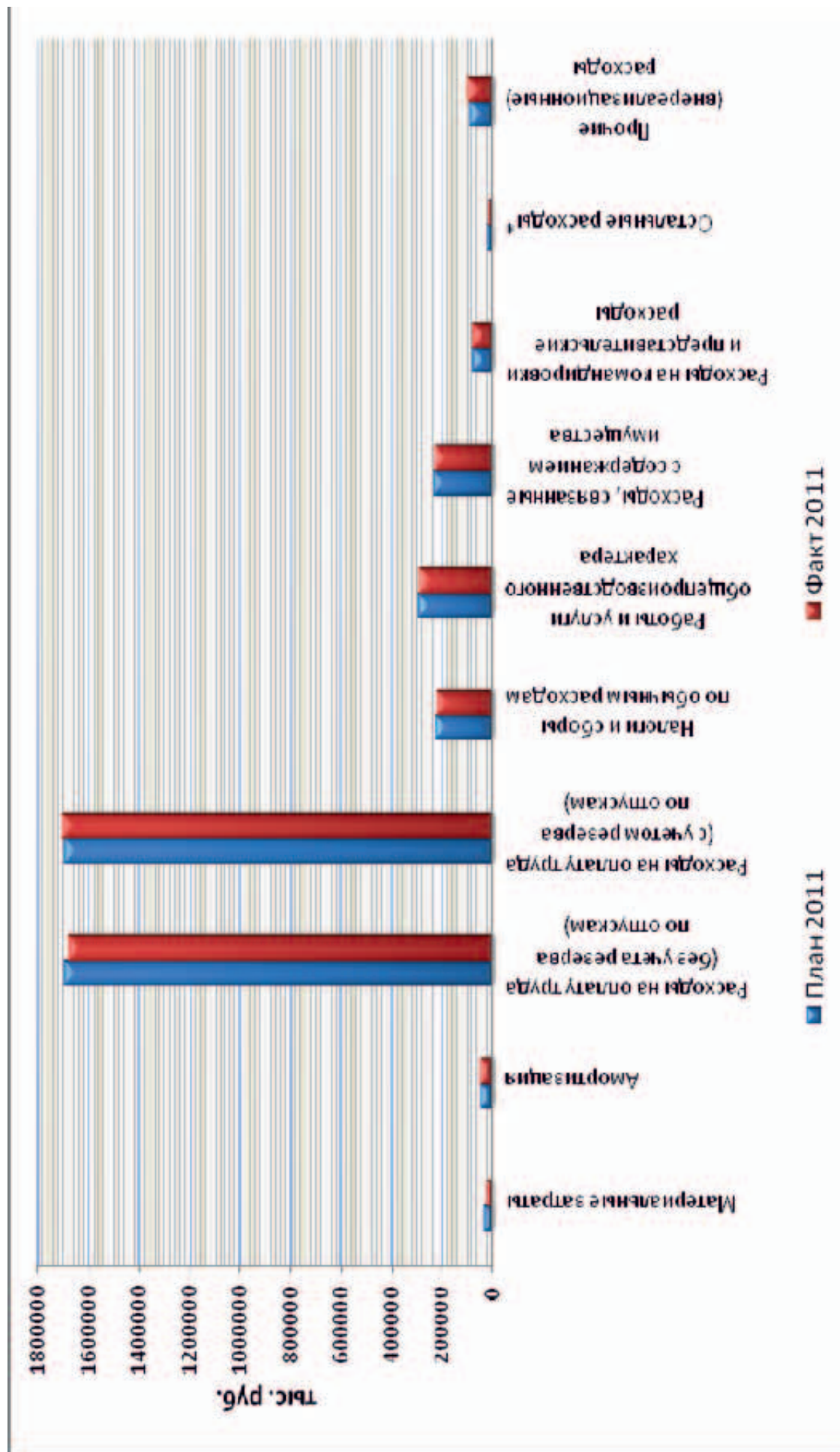
Приложение 4 – Заключение Ревизионной комиссии по итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Приложение 5 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2011 год

Структура расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2011 год

№ п/п	Наименование статьи	Работ, услуг по агентскому договору с ОАО «ФСК ЕЭС», тыс. руб.						По прочей деятельности, тыс. руб.					
		План	факт	Абсолютное	Относительное	Доля в стр-ре (%)	план	факт	Абсолютное	Относительное	Доля в стр-ре (%)		
1.	РАСХОДЫ	2 696 005	2 691 803	-4 202	-0,2	100,0	480	511	31	6,5	100,0%		
1.1.	ОБЫЧНЫЕ РАСХОДЫ	2 609 612	2 592 812	-16 799	-0,6	96,3							
1.1.1.	Материальные затраты	30 156	19 306	-10 851	-36,0	0,7							
1.2.1.	Амортизация	44 663	42 202	-2 461	-5,5	1,6							
1.3.1.	Расходы на оплату труда (в том числе страховые платежи в пользу работников – ДМС, НПО, страхование на случай смерти или утраты трудоспособности)	1 692 580	1 705 050	12 470	0,7	63,3							
1.3.1.1.	<i>В том числе резерв по отпускам</i>	0	28 326	28 326									
1.4.1.	Налоги и сборы по обычным расходам	222 278	217 659	-4 619	-2,1	8,1							
1.5.1.	Работы и услуги общепроизводственного характера	295 431	289 625	-5 806	-2,0	10,8							
1.6.1.	Расходы, связанные с содержанием имущества	231 027	229 514	-1 513	-0,7	8,5							
1.7.1.	Расходы по найму и подготовке кадров	3 626	3 444	-182	-5,0	0,1							
1.8.1.	Расходы на командировки и представительские расходы	76 879	75 230	-1 649	-2,1	2,8							
1.9.1.	Расходы, связанные с управлением	1 959	1 070	-890	-45,4	0,0							
1.10.1.	Прочие обычные расходы	11 011	9 713	-1 298	-11,8	0,4							
1.2.	ПРОЧИЕ РАСХОДЫ	84 742	97 337	12 595	14,9	3,6	480	511	31	6,5	100,0%		
1.2.2.	Налоги и сборы по прочим расходам	879	850	-29	-3,3	0,0							
1.2.3.	Прочие расходы, связанные с имуществом	60	58	-2	-3,5	0,0	470	502	31	6,6	98,1%		
1.2.4.	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов	6 806	5 753	-1 053	-15,5	0,2							
1.2.5.	Расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг	28	25	-3	-9,1	0,0							
1.2.6.	Отчисления в оценочные резервы	1 000	1 001	0	0,0	0,0							
1.2.7.	Прочие расходы, связанные с персоналом	21 115	19 942	-1 173	-5,6	0,7							
1.2.8.	Убытки, связанные с ненадлежащим исполнением договоров	7	19	12	167,8	0,0							
1.2.9.	Другие прочие расходы, в том числе расходы на благотворительные цели и добровольные взносы	54 847	69 689	14 842	27,1	2,6	10	10	0	0,0	1,9%		
1.3.	РАСХОДЫ ИЗ ПРИБЫЛИ	1 651	1 654	3	0,2	0,1							
1.3.1.	Пени и штрафы по налогам и сборам	1 651	1 654	3	0,2	0,1							

График структуры затрат по основной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2011 год



№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1. ст.11 Устава Общества).
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться 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	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1 ст.11 Устава Общества).
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей представлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Соблюдается	В соответствии со ст. 52 Закона «Об акционерных обществах», акционеры Общества имеют возможность в течение 20 дней, а в случае проведения Общего собрания акционеров, повестка дня которого содержит вопрос о реорганизации Общества, в течение 30 дней до проведения Общего собрания акционеров ознакомиться с материалами к Общему собранию акционеров посредством сети Интернет. Информация размещается на сайте Общества по адресу: http://www.csius-ees.ru/ , в разделе: «Акционерам».
4	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	Соблюдается	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1 и 11.5 ст.11 Устава Общества).

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	права на акции учитываются на счете депо, – достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав		
5	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров генерального директора, членов правления, членов совета директоров, членов ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует.
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов совета директоров, генерального директора, членов правления, членов ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	Данное требование во внутренних нормативных документах Общества отсутствует.
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Не применимо	В период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями Общества, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества, принимаются Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» (п.11.1. ст.11 Устава Общества).
Совет директоров			
8	Наличие в уставе акционерного общества полномочия совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	В соответствии с п.п. 16 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества к компетенции Совета директоров относится утверждение бизнес-плана и отчета об итогах его выполнения, а также утверждение (корректировка) контрольных показателей движения потоков наличности Общества.
9	Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками отдельным регламентирующим документом не утверждалась.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
10	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не применимо	В соответствии с п.п. 10 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества приняты решения об избрании Генерального директора и досрочном прекращении его полномочий отнесен к компетенции Совета директоров Общества.
11	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения генерального директора, членов правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Не соблюдается	Данное положение в Уставе Общества отсутствует.
12	Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров утверждать условия договоров с генеральным директором и членами правления	Соблюдается	Ст. 16, п. 16.6 Устава Общества.
13	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления голоса членов совета директоров, являющихся генеральным директором и членами правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
14	Наличие в составе совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
15	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания		В составах Советов директоров, действовавших в течение 2011 года, таких лиц нет.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг.		
16	Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, контролирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составах Советов директоров, действовавших в течение 2011 года, таких лиц нет.
17	Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности раскрывать совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов совета директоров письменно уведомлять совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
21	Проведение заседаний совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Частично соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> - Протокол № 37 от 11.03.2011; - Протокол № 38 от 06.04.2011; - Протокол № 39 от 20.05.2011; - Протокол № 40 от 26.08.2011; - Протокол № 41 от 07.10.2011; - Протокол № 42 от 08.11.2011; - Протокол № 43 от 09.11.2011; - Протокол № 44 от 16.11.2011; - Протокол № 45 от 01.12.2011; - Протокол № 46 от 01.12.2011; - Протокол № 47 от 14.12.2011; - Протокол № 48 от 26.12.2011; - Протокол № 49 от 29.12.2011; - Протокол № 50 от 29.12.2011.
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний совета директоров	Соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за представление такой информации	Соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
25	Наличие комитета совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
26	Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
30	Создание комитета совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
33	Создание комитета совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
34	Создание комитета совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	Комитет не создан
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не применимо	Комитет не создан
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не применимо	Комитет не создан
37	Наличие утвержденных советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов совета директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
38	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения управлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не применимо	Создание коллегиального исполнительного органа не предусмотрено уставом Общества.

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	Во внутренних документах Общества процедуры согласования подобных операций не предусмотрены.
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или ра-ботником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим – соответственно генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего директора и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг	Не соблюдается	Такой запрет в Уставе Общества и иных документах отсутствует

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	управляющей организации (управляющего)		
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов поддерживать от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта – обязанности информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Критерии отбора управляющей организации в Уставе и прочих документах Общества не установлены
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	Пункт 6.3 Трудового договора № 104/10 от 11.08.2010 (дополнительное соглашение №1 к Договору от 15.11.2010).с Генеральным директором Общества
Секретарь Общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Соблюдается	Данную функцию выполняет Секретарь Совета директоров Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Ст.4 Регламента деятельности Совета директоров Общества
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	Требования к кандидатуре секретаря закреплены в Положении о Секретаре Совета директоров Общества.
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	П.п. 18 п. 10.2 и ст. 10 и п.п. 20 п. 12.1 ст.12 Устава Общества.
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
54	Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнителей органов (членов этих органов) и членов совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	Такой запрет отсутствует

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	Такое требование отсутствует
56	Отсутствие в уставе акционерного общества освождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	В Уставе Общества такой нормы не содержится
57	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Не соблюдается	Положение об информационной политике не утверждалось
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам	Соблюдается	Устав Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров		
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	http://www.cius-ees.ru/
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказывать существенное влияние	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
64	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	Такой внутренний документ не утверждался.
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных советом директоров проце-	Соблюдается	Нормы контроля предусмотрены внутренними

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	дур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества		положениями Общества, утвержденными Советом директоров: Положение о Ревизионной комиссии, Положение о системе внутреннего контроля Общества
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Дирекция финансового контроля и внутреннего аудита Общества, Ревизионная комиссия.
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Не соблюдается	Такое требование во внутренних документах Общества отсутствует
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в контрольно-ревизионной службе Общества нет
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-	Соблюдается	п.7 Положения о Ревизионной комиссии Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их представление в указанный срок		
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитета по аудиту, а в случае его отсутствия – совету директоров акционерного общества	Соблюдается	п.4 Положения о Ревизионной комиссии Общества
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах такой порядок не предусмотрен
74	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверки финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Общества
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	Комитет по аудиту Обществом не формируется
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества

№	Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
	директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)		
77	Наличие в Положении о дивидендной политике пункта определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Соблюдается	П 4.3. и 8.1. Положения о дивидендной политике Общества
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества размещено на официальном Интернет-сайте Общества по адресу: http://www.cius-ees.ru/ru/shareholder/documents/

Иллюстрации к разделу 12

«Научно-техническая деятельность и новые технологии»

**АСИНХРОНИЗИРОВАННЫЙ КОМПЕНСАТОР ТИПА
АСК-100-4-УХЛ4 НА ПС 500 КВ БЕСКУДНИКОВО**



**ЗДАНИЕ СТАТКОМ
НА ВЫБОРГСКОМ ПРЕОБРАЗОВАТЕЛЬНОМ КОМПЛЕКСЕ**



**ПС 220 КВ ЗАПАДНАЯ (СПБ). ТОКОГРАНИЧИВАЮЩИЕ РЕАКТОРЫ 110 КВ CLR
550/1000/23.55С ПРОИЗВОДСТВА ФИРМЫ TRENCH**



**ВЛ 500 КВ ВОСХОД – ВИТЯЗЬ.
МОНТАЖ ОПОРЫ 2МП500-ЗВ НА ЗАБИВНЫХ СВАЯХ**



**СТРОИТЕЛЬСТВО ВЛ 500 КВ КРАСНОАРМЕЙСКАЯ-ГАЗОВАЯ
С ПРИМЕНЕНИЕМ СМО**



**ПОГРУЖЕНИЕ СВАЙ-ОБОЛОЧЕК С ВИНТОВОЙ ЛОПАСТЬЮ ЗАВИНЧИВАНИЕМ
С ПОМОЩЬЮ МАШИНЫ BAUER**



**КВЛ 220 КВ ЗЕЛЕНый УГОЛ – РУССКАЯ (МЭС ВОСТОКА) – ПРОКЛАДКА ПОДВОДНОЙ
3-Х ФАЗНОЙ КАБЕЛЬНОЙ СИСТЕМЫ 220 КВ ПРОИЗВОДСТВА MARUBENI (ЯПОНИЯ)**



Заключение
Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам проверки
финансово-хозяйственной деятельности
за 2011 год

г. Москва

16 мая 2012 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии (протоколы заседания Ревизионной комиссии № 1 от 08.08.2011, № 2 от 10.02.2012, № 3 от 20.03.2012, № 4 от 28.04.2012), комиссией в составе:

Председателя Ревизионной комиссии – начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» Лелековой М.А.;

членов Ревизионной комиссии:

Андреевой М.И. - заместителя начальника Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»,

Ким С.А. – руководителя направления контроля инвестиций Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»,

Медведевой О.А. – руководителя направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамент контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»,

Коваленко Т. А. - начальника отдела Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»,

Привлеченных специалистов:

Палиновой Л.Н. – ведущего эксперта Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»,

Федотова А.А. – главного эксперта Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2011 года.

Аудитор Общества ЗАО «ЭНПИ Консалт», избранный на заседании Правления ОАО «ФСК ЕЭС» (Протокол от 30.06.2011 г. № 972), провел аудит бухгалтерской отчетности Общества за период с 1 января по 31 декабря 2011 года и выдал аудиторское заключение № 1-069-05-12 от 14.05.2012.

Ревизионная проверка проводилась с 20.03.2012 по 16.05.2012 года.

Сумма выручки от реализации услуг, согласно годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС», составила в 2011 году 2 719, 250 млн.рублей, что на 12% выше выручки, полученной в 2010 году.

Фактическая себестоимость, включая управленческие расходы, в 2011 году составила 2 592, 812 млн. руб., что на 17% выше аналогичного показателя 2010 года.

Чистая прибыль за отчетный период в годовой бухгалтерской отчетности Общества отражена в размере 1, 495 млн. рублей.

Дебиторская задолженность по состоянию на 31.12.2011 по сравнению с началом отчетного периода увеличилась на 55% и составила 612, 193 млн. рублей.

По сравнению с началом отчетного периода кредиторская задолженность по состоянию на 31.12.2011 снизилась на 17,2% и составила 240,843 млн. рублей.

Коэффициенты ликвидности, финансовой независимости и рентабельности продаж Общества на 31.12.2011 находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует о финансовой устойчивости Общества, но по сравнению с состоянием на начало года отмечено снижение финансовых показателей Общества.

Стоимость чистых активов Общества снизилась на 13% и на 31.12.2011 составляет 807 474 тыс. рублей.

В соответствии с требованием пункта 4 ст. 35 ФЗ «Об акционерных обществах» в состав годового отчета Общества включен раздел о состоянии его чистых активов.

По итогам проведенной проверки и с учетом мнения аудитора Общества Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете ОАО «ЦИУС ЕЭС» и годовой бухгалтерской отчетности за 2011 год во всех существенных отношениях.

Не изменяя мнение о достоверности отчетности во всех существенных отношениях, Ревизионная комиссия обращает внимание, что стоимость чистых активов по состоянию на 31.12.2011 меньше величины уставного капитала.

Председатель ревизионной комиссии



М.А. Лелекова

Члены ревизионной комиссии:



М.И. Андреева



С.А. Ким



О.А. Медведева



Т.А. Коваленко

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ № 1-069-05-12

Акционерам ОАО "ЦИУС ЕЭС"

Сведения об аудируемом лице

Наименование	Открытое акционерное общество "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы" (ОАО "ЦИУС ЕЭС")
Государственный регистрационный номер	1087746041151
Место нахождения	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, дом 5А

Сведения об аудиторе

Наименование	Закрытое акционерное общество "ЭНПИ Консалт"
Государственный регистрационный номер	1027700283566
Место нахождения	115191, г. Москва, Духовской пер., д.14
Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудитор	Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов" (ИПАР)
Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов	10302000041



Независимая фирма «ЭНПИ Консалт», член
«Моор Стивенс Интернешнл Лимитед»,
фирмы-члены в основных городах всего мира;
в ассоциации с АКГ «МООР СТИВЕНС РУС»

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы", состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2011 г., отчета о прибылях и убытках, отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2011 год, других приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

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 Российской Федерации. 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 доказательства представляют достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской отчетности.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Открытого акционерного общества "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы" по состоянию на 31 декабря 2011 г., результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2011 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

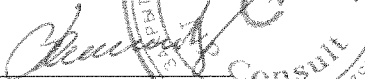
Прочие сведения

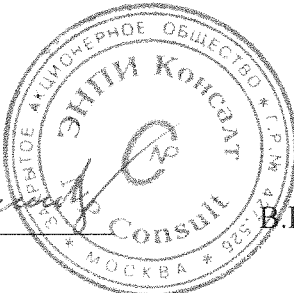
Настоящее аудиторское заключение подготовлено в порядке пересмотра ранее представленной бухгалтерской отчетности Открытого акционерного общества "Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы" за 2011 год от 30.03.2012 и аудиторского заключения ЗАО "ЭНПИ Консалт" от 30.03.2012 № 1-053-03-12.

Основания для пересмотра:

- в отношении доходов от обычных видов деятельности, раскрыты аудитуемым лицом в абзаце 3 пункта 15 раздела III пояснительной записки;
- в отношении ретроспективного отражения резерва по неоплаченным дням отпуска, раскрыты аудитуемым лицом в абзаце 8 пункта 13 раздела III пояснительной записки.

Заместитель генерального директора
Закрытого акционерного общества
"ЭНПИ Консалт"
(квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000017, ОРН 29502000461)



 В.Ю. Скобарев

14 мая 2012 г.

Бухгалтерский баланс
на 31 декабря 20 11 г.

Организация <u>ОАО "ЦИУС ЕЭС"</u>	Форма по ОКУД <u>0710001</u>	Дата (число, месяц, год) _____	по ОКПО <u>84203613</u>	ИНН <u>7728645409</u>
Идентификационный номер налогоплательщика _____	по ОКВЭД <u>45.2</u>	ОКВЭД _____	по ОКФС <u>47</u>	по ОКЕИ <u>16</u>
Вид экономической деятельности <u>Строительство зданий и сооружений</u>	по ОКФС <u>47</u>	по ОКЕИ <u>16</u>	Коды	
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Открытое акционерное общество/ частная собственность</u>	по ОКФС <u>47</u>	по ОКЕИ <u>16</u>	384	
Единица измерения: тыс. руб. _____				
Местонахождение (адрес) <u>117630, г. Москва, ул. Ак. Челомея, д. 5А</u>				

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.	На 31 декабря 20 09 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы, в том числе:	1110	3949	7083	10009
	товарные знаки, знаки обслуживания	1111	173	197	-
	компьютерное программное обеспечение и базы данных	1112	3776	6859	9942
	фирменный стиль предприятия	1113	-	27	67
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2	Основные средства, в том числе:	1130	32499	47595	51888
	машины и оборудование	1131	24663	38390	43296
	другие виды основных средств	1132	7836	9205	8592
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
3	Финансовые вложения	1150	-	-	-
	Отложенные налоговые активы, в том числе:	1160	14542	8594	2994
	Отложенные налоговые активы за вычетом отложенных налоговых обязательств	1161	14542	8594	2994
	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	22056	12549	2167
	расходы будущих периодов, период списания которых превышает 12 месяцев на отчетную дату	1171	10959	12549	-
	вложения во внеоборотные активы	1172	11097	-	2167
	Итого по разделу I	1100	73046	75821	67058
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы	1210	12762	47255	60367
	материалы	1211	4198	4229	2209
	расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев	1212	8564	43026	58158
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2045	4	415
5	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	612193	394862	682543
	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	612193	394862	682543
	покупатели и заказчики	1232	568367	317899	563004
	авансы выданные	1233	35947	33245	44510
	прочие дебиторы	1234	7879	43718	75029
	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе:	1250	419789	731463	217767
	денежные средства	1251	19789	731463	17767
	финансовые вложения, которые применяются в качестве денежных эквивалентов (краткосрочное размещение денежных средств на депозитном счете)	1252	400000	-	200000
	Прочие оборотные активы, в том числе:	1260	10126	8866	9986
	расходы на страхование	1261	10126	8866	9986
	Итого по разделу II	1200	1056915	1182450	971078
	БАЛАНС	1600	1129961	1258271	1038136

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г.	На 31 декабря 20 10 г.	На 31 декабря 20 09 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	833000	833000	833000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	(-)	(-)	(-)
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350			
	Резервный капитал	1360	15635	9953	5029
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(41161)	70979	78766
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного года	1371	1495	113635	98486
	Уменьшение нераспределенной прибыли (ретроспективная корректировка в связи с изменением законодательства в части создания резерва для оплаты отпусков 2009 г.	1372	(19720)	(19720)	(19720)
	Уменьшение нераспределенной прибыли (ретроспективная корректировка в связи с изменением законодательства в части создания резерва для оплаты отпусков 2010 г.	1373	(22936)	(22936)	-
	Итого по разделу III	1300	807474	913932	916795
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства	1450	-	-	-
	Итого по разделу IV	1400	-	-	-
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
5	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	239448	290422	96301
	поставщики и подрядчики	1521	22900	15816	19035
	задолженность перед персоналом организации по оплате труда	1522	61010	139636	44417
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	5864	7482	5521
	задолженность по налогам и сборам	1524	148771	124381	26262
	прочие кредиторы	1525	903	3107	1066
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства, в том числе:	1540	81645	53320	24650
	резерв для оплаты отпусков (краткосрочное обязательство)	1541	81645	53320	24650
	Прочие обязательства, в том числе:	1550	1394	597	390
	кредиторская задолженность по договорам страхования	1551	542	597	390
	НДС с переданных авансов	1552	852	-	-
	Итого по разделу V	1500	322487	344339	121341
	БАЛАНС	1700	1129961	1258271	1038136

Руководитель _____
 " 12 " _____ 20 12 г.
 (подпись)

Сергеев С.В.
 (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
 Рудакова М.С.
 (подпись) (расшифровка подписи)

Примечания:
 1. Указывается номер соответствующего пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.



Отчет о прибылях и убытках

за 2011 г.

Организация ОАО "ЦИУС ЕЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика _____

Вид экономической

деятельности

Строительство зданий и сооружений

Организационно-правовая форма/форма собственности _____

Открытое акционерное

общество/ частная собственность _____

Форма по ОКУД

Дата (число, месяц, год)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКOPФ/OKPC

по ОКЕИ

Коды		
0710002		
31	12	2011
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384		

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	За 20 11 г.	За 20 10 г.
	Выручка, в том числе:	2110	2719250	2432282
	выручка от оказания услуг заказчика-застройщика	2111	2719250	2432282
6	Себестоимость продаж, в том числе:	2120	(1583210)	(1387367)
	расходы филиалов	2121	(1583210)	(1372309)
	увеличение расходов филиалов на разницу между суммой резерва на оплату отпусков по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009 (ретроспективная корректировка в связи с изменением законодательства в части создания резерва для оплаты отпусков)	2122	0	(15058)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1136040	1044915
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
6	Управленческие расходы, в том числе:	2220	(1009602)	(829454)
	расходы исполнительного аппарата	2221	(1009602)	(815842)
	увеличение расходов исполнительного аппарата на разницу между суммой резерва на оплату отпусков по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009 (ретроспективная корректировка в связи с изменением законодательства в части создания резерва для оплаты отпусков)	2222		(13612)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	126438	215461
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	10009	19322
	Проценты банка за пользования денежными средствами (остаток денежных средств на расчетном счете)	2321	10009	19322
	Проценты к уплате	2330	(-)	(-)
	Прочие доходы, в том числе:	2340	1612	1285
	доходы от реализации ОС и ТМЦ	2341	523	992
	доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	2342	416	0
	доходы в виде сумм восстановленных	2343	131	0
	прочие доходы	2344	542	293
	прочие расходы, в том числе:	2350	(97848)	(88140)
	расходы на благотворительные мероприятия	2351	(54720)	(52520)
	расходы на корпоративные мероприятия	2352	(8337)	(6571)
	услуги банков	2353	(5753)	(6156)
	единовременные пособия к выходу на пенсию	2354	(8719)	(3779)
	выплаты социального характера	2355	(5878)	(4399)
	расходы по оплате квартир для работников	2356	(2031)	(711)
	единовременные выплаты к юбилейным датам	2357	(1359)	(1467)
	материальная помощь	2358	(1134)	(1108)
	отчисления в резерв по сомнительным долгам	2359	(1001)	(3088)
	прочие расходы	2360	(8916)	(8341)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	40211	147928
	Текущий налог на прибыль	2410	(43010)	(60916)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	29020	25730
	Изменение отложенных налоговых, в том числе: обязательств	2430	258	(153)
	ОНО (материалы)	2431	(81)	(121)
	ОНО (основные средства)	2432	339	(32)
	ОНО (страхование сотрудников)	2433	0	0
	Изменение отложенных налоговых активов, в том числе:	2450	5690	5753
	ОНА (основные средства)	2451	28	23
	ОНА (страхование сотрудников)	2152	(3)	(4)
	ОНА (резерв для оплаты отпусков)	2353	5665	5734
	Прочее, в том числе:	2460	(1654)	(1913)
	административные штрафы	2461	(1650)	(1891)
	пени и штрафы по налогам и взносам в ФСС	2462	(4)	(22)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1495	90699

Пояснения ¹	Наименование показателя	Код	За 20 11 г.	За 20 10 г.
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода (резерв для оплаты отпусков прошлых лет)	2520	(42656)	(19720)
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(41161)	70979
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	0,0018	0,1089
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель Сергеев С.В.
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер Рудакова М.С.
 (подпись) (расшифровка подписи)

"12"

Примечания

1. Указываются номера соответствующих пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о прибылях и убытках.



**Отчет об изменениях капитала
за 20 11 г.**

Коды		
0710003		
2011	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
47	16	
384		

Организация ОАО «ЦИУС ЕЭС» форма по ОКУД _____
 Идентификационный номер налогоплательщика _____
 Вид экономической деятельности Строительство зданий и сооружений по ОКВЭД _____
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество/ частная собственность по ОКФС/ОКФС _____
 Единица измерения: тыс. руб. _____ по ОКЕИ _____

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 20 09 г. ¹	3100	833000	(- -)	-	5029	78766	916795
За 20 10 г. ²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	4924	113635	118559
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	113635	113635
переоценка имущества	3212	x	x		x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций реорганизация юридического лица	3215	-	-	-	x	-	x
	3216	-	-	-	-	-	-

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(-)	(-)	(-)	(-)	(121422)	(121422)
в том числе:							
Убыток	3221	x	x	x	x	(22936)	(22936)
переоценка имущества	3222	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	(-)	x	(4924)	(4924)
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3225	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3226	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)	(-)
дивиденды	3227	x	x	(-)	(-)	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	x	x	(93562)	(93562)
Изменение резервного капитала	3240	x	x	(-)	(-)	(-)	(-)
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г. ²	3200	833000	(-)	(-)	9953	70979	913932
За 20 11 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	5682	1495	7177
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	1495	1495
переоценка имущества	3312	x	x	(-)	x	(-)	(-)
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	(-)	x	(-)	(-)
Дополнительный выпуск акций	3314	-	-	(-)	x	(-)	(-)
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3316	-	-	(-)	x	(-)	(-)
Уменьшение капитала - всего:	3320	(-)	(-)	(-)	(-)	(113635)	(113635)
в том числе:							
Убыток	3321	x	x	x	x	(-)	(-)
переоценка имущества	3322	x	x	(-)	x	(-)	(-)
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	(-)	x	(5682)	(5682)
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
уменьшение количества акций	3325	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
реорганизация юридического лица	3326	(-)	(-)	(-)	x	(-)	(-)
дивиденды	3327	x	x	(-)	x	(-)	(-)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	x	x	(107953)	(107953)
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	x	(-)	(-)
Величина капитала на 31 декабря 20 11 г. ³	3300	833000	(-)	(-)	15635	(41161)	807474

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ¹	Изменения капитала за 20 10 г. ²		На 31 декабря 20 10 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400	936515	20073	-	956588
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3410	(19720)	(22936)	-	(42656)
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	916795	(2863)	-	913932
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401	936515	20073	-	956588
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3411	(19720)	(22936)	-	(42656)
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	916795	(2863)	-	913932
Другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с: изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

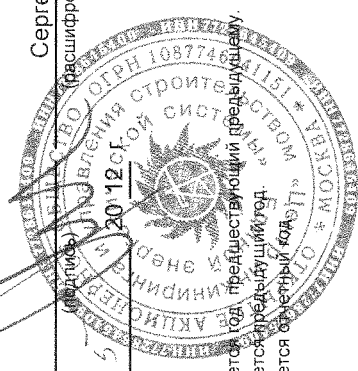
3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ³	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ¹
Чистые активы	3600	807474	913932	916795

Руководитель _____
Сергеев С.В.
(подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер _____
Рудакова М.С.
(подпись) (расшифровка подписи)

" 12 " 05



- Примечания
1. Указывается год, предшествующий предыдущему.
 2. Указывается предыдущий год.
 3. Указывается отчетный год.

Отчет о движении денежных средств

за 2011 г.

Организация <u>ОАО "ЦИУС ЕЭС"</u>	по ОКПО	Коды		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	0710004		
Вид экономической деятельности <u>Строительство зданий и сооружений</u>	по ОКВЭД	2011	12	31
Организационно-правовая форма/форма собственности <u>Открытое акционерное общество/ частная собственность</u>	по ОКФС/ОКФП	84203613		
Единица измерения: тыс. руб./млн. руб. (ненужное зачеркнуть)	по ОКЕИ	7728645409		
		45.2		
		47	16	
		384		

Наименование показателя	Код	За 20 <u>11</u> г. ¹	За 20 <u>10</u> г. ²
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	2518665	2833507
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2506141	2637120
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления, в том числе:	4119	12524	196387
поступление начисленных процентов	41191	11722	10640
пени за нарушение договорных обязательств	41192	302	0
ндс	41193	0	107065
финансирование агентской деятельности	41194	0	1334
прочие поступления, в том числе:	41195	0	77348
возврат административного штрафа	41196	500	0
Платежи - всего	4120	(2683613)	(2177295)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(548844)	(564554)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1508175)	(1074949)
процентов по долговым обязательствам	4123	(-)	(-)
налога на прибыль организаций	4124	(6260)	(25303)
прочие платежи, в том числе:	4129	(620334)	(512489)
ндс	41291	(20058)	-
платежи по налогам и сборам	41292	(422248)	(327923)
прочие расчеты	41293	(178028)	(184566)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(164948)	656212

Наименование показателя	Код	За 20 <u>11</u> г. ¹	За 20 <u>10</u> г. ²
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	-	165
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	165
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(38773)	(49119)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(33021)	(41652)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	(-)	(-)
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(-)	(-)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	(-)	(-)
прочие платежи, в том числе:	4229	(5752)	(7467)
ндс	42291	(5752)	(7467)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(38773)	(48954)
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	-	-
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-

Наименование показателя	Код	За 20 11 г. ¹	За 20 10 г. ²
Платежи - всего	4320	(107953)	(93562)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	(-)	(-)
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(107953)	(93562)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(-)	(-)
прочие платежи	4329	(-)	(-)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(107953)	(93562)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(311674)	513696
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	731463	217767
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	419789	731463
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель

Сергеев С.В.

(подпись)

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Рудакова М.С.

(расшифровка подписи)

" 12 "

20 12 г.

Примечания

1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.

Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о прибылях и убытках (тыс. руб.)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские,
опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

0710005 с. 1

Наименование показателя	Код	Период	Изменения за период										
			На начало года		поступило	выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	переоценка		На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация	первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация и убытки от обесценения
Нематериальные активы - всего	5100	за 20 11 г. ¹	12569	(5486)		()	(3134)				12569	(8620)	
	5110	за 20 10 г. ²	12368	(2359)	201	()	(3127)				12569	(5486)	
в том числе:													
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 20 11 г. ¹	12248	(5389)		()	(3083)				12248	(8472)	
	5112	за 20 10 г. ²	12248	(2306)		()	(3083)				12248	(5389)	
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5103	за 20 11 г. ¹	201	(4)		()	(24)				201	(28)	
	5113	за 20 10 г. ²		()	201	()	(4)				201	(4)	
Прочие	5104	за 20 11 г. ¹	120	(93)		()	(27)				120	(120)	
	2114	за 20 10 г. ²	120	(53)		()	(40)				120	(93)	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ⁴		На 31 декабря 20 10 г. ²		На 31 декабря 20 09 г. ⁵	
		тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.	тыс. руб.
Всего	5120						
в том числе:							
(вид нематериальных активов)							
(вид нематериальных активов)							
и т.д.							

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Всего	5130			
в том числе:				
Фирменный стиль	5131	120		
и т.д.				

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период			На конец периода	
			первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы	поступило	выбыло	часть стоимости, списанная на расходы за период	первоначальная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы
НИОКР - всего	5140	за 20 11 г. ¹	()	()		()	()	()	()
	5150	за 20 10 г. ²	()	()		()	()	()	()
в том числе:		за 20 11 г. ¹	()	()		()	()	()	()
(объект, группа объектов)		за 20 10 г. ²	()	()		()	()	()	()
		за 20 11 г. ¹	()	()		()	()	()	()
(объект, группа объектов)		за 20 10 г. ²	()	()		()	()	()	()
и т.д.									

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	затраты за период	Изменения за период		На конец периода
					затраты за период	спилено затрат как не давших положительного результата	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 20 11 г. ¹		()	()	()	
	5170	за 20 10 г. ²		()	()	()	
в том числе: (объект, группа объектов)		за 20 11 г. ¹		()	()	()	
		за 20 10 г. ²		()	()	()	
(объект, группа объектов)		за 20 11 г. ¹		()	()	()	
		за 20 10 г. ²		()	()	()	
и т.д.				()	()	()	
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 20 11 г. ¹		7263	()	()	7263
	5190	за 20 10 г. ²	188	13	()	(201)	
в том числе: ИСАПР		за 20 11 г. ¹		7263	()	()	7263
		за 20 10 г. ²			()	()	
Товарный знак		за 20 11 г. ¹			()	()	
		за 20 10 г. ²	188	13	()	(201)	
и т.д.							

2. Основные средства

2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶	поступило	выбыло объектов		начислено амортизации ⁶	переоценка		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶
						первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		первоначальная стоимость ³	накопленная амортизация ⁶		
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 20 11 г. ¹	168849	(121254)	24525	(2183)	1698	(39136)			191191	(158692)
	5210	за 20 10 г. ²	126085	(74197)	46057	(3293)	2631	(49688)			168849	(121254)
в том числе:	5203	за 20 11 г. ¹	115248	(76858)	14706	(735)	735	(28433)			129219	(104556)
	5213	за 20 10 г. ²	85392	(42096)	31060	(1204)	994	(35756)			115248	(76858)
Производственный и хозяйственный инвентарь	5205	за 20 11 г. ¹	53322	(44239)	9693	(1395)	940	(10548)			61620	(53847)
	5215	за 20 10 г. ²	40503	(32047)	14908	(2089)	1637	(13829)			53322	(44239)
Другие виды основных средств	5206	за 20 11 г. ¹	279	(157)	126	(53)	23	(155)			352	(289)
	5216	за 20 10 г. ²	190	(54)	89	()		(103)			279	(157)
и т.д.								()				()
Учено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5220	за 20 11 г. ¹		()		()		()				()
	5230	за 20 10 г. ²		()		()		()				()
в том числе:		за 20 11 г. ¹		()		()		()				()
		за 20 10 г. ²		()		()		()				()
(группа объектов)		за 20 11 г. ¹		()		()		()				()
		за 20 10 г. ²		()		()		()				()
и т.д.								()				()

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незавершенные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 20 11 г. ¹		28243	()	(24409)	3834
	5250	за 20 10 г. ²	1979	()	()	(1979)	
в том числе:	5253	за 20 11 г. ¹		28243	()	(24409)	3834
Приобретение объектов основных средств	5243	за 20 10 г. ²	1979	()	()	(1979)	
(группа объектов)		за 20 11 г. ¹		()	()	()	
И т.д.		за 20 10 г. ²		()	()	()	

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	3а 20 11 г. ¹	3а 20 10 г. ²
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	451	340
в том числе:		451	340
модернизация ОС			
(объект основных средств)			
И т.д.			
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	()	()
в том числе:		()	()
(объект основных средств)		()	()
(объект основных средств)		()	()
И т.д.		()	()

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	186666	139797	137446
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

3. Финансовые вложения

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷	поступило	выбыло (погашено)		начисление процентов (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущей рыночной стоимости (убытков от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленная корректировка ⁷
Долгосрочные - всего	5301	за 20 11 г. ¹	()	()							
	5311	за 20 10 г. ²	()	()							
в том числе: (группа, вид)		за 20 11 г. ¹	()	()							
		за 20 10 г. ²	()	()							
и т.д.											
Краткосрочные - всего	5305	за 20 11 г. ¹	()	()							
	5315	за 20 10 г. ²	()	()							
в том числе: (группа, вид)		за 20 11 г. ¹	()	()							
		за 20 10 г. ²	()	()							
и т.д.											
Финансовых вложений - ИТОГО	5300	за 20 11 г. ¹	()	()							
	5310	за 20 10 г. ²	()	()							

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 20__ г. ⁴		На 31 декабря 20__ г. ⁵	
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	5320				
в том числе: (группы, виды)					
И т.д.					
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи), - всего	5325				
в том числе: (группы, виды)					
И т.д.					
Иное использование финансовых вложений	5329				

4. Запасы

4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		поступления и затраты	Изменения за период			На конец периода		
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		выбыло		убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости
						себестоимость	резерв под снижение стоимости				
Запасы - всего	5400	за 20 11 г. ¹	47255	()	107867	(142360)			x	12762	()
	5420	за 20 10 г. ²	60367	()	107990	(121102)			x	47255	()
в том числе:	5401	за 20 11 г. ¹	4229	()	25806	(25837)				4198	()
сырье, материалы	5421	за 20 10 г. ²	2209	()	29916	(27896)				4229	()
прочие запасы и затраты	5406	за 20 11 г. ¹	43026	()	82061	(116523)				8564	()
	5426	за 20 10 г. ²	58158	()	78074	(93206)				43026	()
И т.д.											

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 20__ г. ⁴	На 31 декабря 20__ г. ²	На 31 декабря 20__ г. ⁵
Запасы, не оплаченные на отчетную дату, - всего	5440			
в том числе:				
(группа, вид)				
и т.д.				
Запасы, находящиеся в залоге по договору, - всего	5445			
в том числе:				
(группа, вид)				
и т.д.				

5. Дебиторская и кредиторская задолженность

5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период				На конец периода		
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным Долгам	поступление		выбыло		перевод из долго- в кратко- срочную задолжен- ность	учтенная по условиям договора	величина резерва по сомни- тельным Долгам		
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке по операции) ⁸	пр причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁸	погашение	списание на финансовый результат ⁸				восста- новление резерва	
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 20 11 г. ¹		()			()	()	()	()	()	()	()
	5521	за 20 10 г. ²		()			()	()	()	()	()	()	()
		за 20 11 г. ¹		()			()	()	()	()	()	()	()
		за 20 10 г. ²		()			()	()	()	()	()	()	()
		за 20 11 г. ¹		()			()	()	()	()	()	()	()
		за 20 10 г. ²		()			()	()	()	()	()	()	()
и т.д.													
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 20 11 г. ¹	398218	(3356)	3871716		(3653515)	()	(870)		616419	(4226)	()
	5530	за 20 10 г. ²	682811	(268)	3598318		(3882911)	()	(3088)		398218	(3356)	()
	5511	за 20 11 г. ¹	321167	(3268)	3229286		(2977864)	()	(954)		572589	(4222)	()
покупатели и заказчики	5531	за 20 10 г. ²	563272	(268)	2867815		(3109920)	()	(3000)		321167	(3268)	()
	5513	за 20 11 г. ¹	33333	(88)	581025		(578407)	()	84		35951	(4)	()
авансы выданные	5533	за 20 10 г. ²	44510	()	598659		(609836)	()	(88)		33333	(88)	()
	5514	за 20 11 г. ¹	43718	()	61405		(97244)	()			7879	()	()
прочие дебиторы	5534	за 20 10 г. ²	75029	()	131844		(163155)	()			43718	()	()
	и т.д.												
Итого	5500	за 20 11 г. ¹	398218	(3356)	3871716		(3653515)	()	870		616419	(4226)	()
	5520	за 20 10 г. ²	682811	(268)	3598318		(3882911)	()	3088		398218	(3356)	()

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 20 11 г. ⁴		На 31 декабря 20 10 г. ²		На 31 декабря 20 09 г. ⁵	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	4226	0	3356	0	268	0
В том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	4222	0	3268	0	268	
Авансы выданные	5542	4	0	88			
И т.д.							

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					Остаток на конец периода	
				поступление		выбыло		перевод из долгосрочную задолженность		
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции) ⁹	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления ⁹	погашение	списание на финансовый результат ⁹			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 20 11 г. ¹								
	5571	за 20 10 г. ²								
В том числе:		за 20 11 г. ¹								
(вид)		за 20 10 г. ²								
И т.д.										
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 20 11 г. ¹	290422	158562627		158613601				239448
	5580	за 20 10 г. ²	96301	158993465		158799344				290422
В том числе:		за 20 11 г. ¹	15816	685783		678699				22900
Поставщики и подрядчики	5581	за 20 10 г. ²	19035	705467		708686				15816
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 20 11 г. ¹	139636	1654435		1733061				61010
	5582	за 20 10 г. ²	44417	1353109		1257890				139636
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 20 11 г. ¹	7482	202249		203867				5864
	5583	за 20 10 г. ²	5521	135350		133389				7482
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 20 11 г. ¹	124381	720756		696366				148771
	5584	за 20 10 г. ²	25722	856655		757996				124381
Авансы полученные	5565	за 20 11 г. ¹								

	5585	за 20 10 г. ²	540		(540) ()	0
Прочие кредиторы	5566	за 20 11 г. ¹	3107	155191451	(155193655) ()	903
	5586	за 20 10 г. ²	1066	155849322	(155847281) ()	3107
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 20 11 г. ¹		107953	(107953) ()	
И Т.Д.	5587	за 20 10 г. ²		93562	(93562) ()	
Итого	5550	за 20 11 г. ¹	290422	158562627	(158613601) ()	239448
	5570	за 20 10 г. ²	96301	158993465	(158799344) ()	290422

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 20__ г. ⁴	На 31 декабря 20__ г. ²	На 31 декабря 20__ г. ⁵
Всего	5590			
в том числе:				
(вид)				
(вид)				
И т.д.				

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	За 20 11 г. ¹	За 20 10 г. ²
Материальные затраты	5610	19306	35069
Расходы на оплату труда	5620	1705049	1387097
Отчисления на социальные нужды	5630	217632	150600
Амортизация	5640	42202	52816
Прочие затраты	5650	608623	591239
Итого по элементам	5660	2592812	2216821
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):			
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	2592812	2216821

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700		81645	()	()	81645
В том числе: Резерв, сумма отпусковых	5701		81645	()	()	81645
				()	()	
И т.д.						

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 20 11 г. ⁴	На 31 декабря 20 10 г. ²	На 31 декабря 20 09 г. ⁵
Полученные - всего	5800			
В том числе: (вид)				
И т.д.				
Выданные - всего	5810			
В том числе: (вид)				
И т.д.				

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	За 20 11 г. ¹		За 20 10 г. ²	
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год	На конец года
Получено бюджетных средств - всего	5900				
в том числе:					
на текущие расходы	5901				
на вложения во внеоборотные активы	5905				
Бюджетные кредиты - всего	5910	20 г. ¹	()	()	
	5920	20 г. ²	()	()	
В том числе:					
(наименование цели)		20 г. ¹	()	()	
		20 г. ²	()	()	
и т.д.					

Примечания

1. Указывается отчетный год.
2. Указывается предыдущий год.
3. В случае переоценки в графе "Первоначальная стоимость" приводится текущая рыночная стоимость (восстановительная) стоимость.
4. Указывается отчетная дата отчетного периода.
5. Указывается год, предшествующий предыдущему.
6. Некоммерческая организация графы "Накопленная амортизация" и "Начисленная амортизация" имеет соответственно "Накопленный износ" и "Начисленный износ".
7. Накопленная корректировка определяется как:
разница между первоначальной и текущей рыночной стоимостью - по финансовым вложениям, по которым можно определить текущую рыночную стоимость;
начисленная в течение срока обращения между первоначальной стоимостью и номинальной стоимостью - по долговым ценным бумагам, по которым не определяется текущая рыночная стоимость;
величина резерва под обеспечение финансовых вложений, созданного на предыдущую отчетную дату, - по финансовым вложениям, по которым не определяется текущая рыночная стоимость.
8. Данные раскрываются за минусом дебиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.
9. Данные раскрываются за минусом кредиторской задолженности, поступившей и погашенной (списанной) в одном отчетном периоде.

Генеральный директор

С.В. Сергеев

Главный бухгалтер

М.С. Рудакова

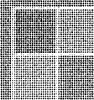
"12" 05



2011

Пояснительная
записка к
бухгалтерской
отчетности
ОАО «ЦИУС ЕЭС» за
2011 год

ОАО «ЦИУС ЕЭС»
31.12.2011



I. Общие сведения

Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее - Общество) создано в соответствии с распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007г. № 447р «Об учреждении Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы».

Устав Общества утвержден решением учредителя - ОАО «ФСК ЕЭС» (распоряжение от 17.12.2007г. № 447р), зарегистрирован в Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 14.01.08г. Изменения в Устав утверждены решением Совета Директоров Обществ:

- от 18.01.2008г. (Протокол № 1);
- от 26.06.2009г. (Протокол № 16);
- от 30.09.2010г. (Протокол № 34);
- от 19.11.2010г. (Протокол № 35);
- от 11.03.2011г. (Протокол № 37);
- от 11.12.2011г. (Протокол № 45),

и зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

В соответствии с Уставом Общество является дочерним акционерным обществом ОАО «ФСК ЕЭС». По состоянию на 31.12.2011 года доля участия ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества составляет 100 %.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 г. № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации и Уставом Общества.

Общество имеет в собственности обособленное имущество, учитываемое на его самостоятельном балансе, может от своего имени приобретать и осуществлять имущественные и личные неимущественные права, исполнять обязанности, быть истцом и ответчиком в суде. Общество вправе в установленном порядке открывать банковские счета на территории Российской Федерации и за ее пределами. Общество несет ответственность по своим обязательствам всем принадлежащим ему имуществом.

Основной целью создания Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество в 2011г. осуществляло следующие виды

деятельности:

- агентская деятельность;
- прочие финансовые операции.

Юридический адрес Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5а.

Место нахождения Общества: 109028, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9/11, корп. 1-4.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 14.01.2008г. за № 1087746041151.

В состав Общества входят, выделенные на отдельный баланс и имеющие расчетные счета в учреждениях банков, филиалы:

1. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Центра

Адрес: 105318, г. Москва, ул. Ткацкая, д. 1

2. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Северо-Запада

Адрес: 194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб, д.9

3. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Волги

Адрес: 443010 г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29

4. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Юга

Адрес: 357532, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4

5. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Урала

Адрес: 620219, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10

6. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Западной Сибири

Адрес: 628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4

7. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Сибири

Адрес: 660021, г. Красноярск, ул. Горького, д.3а, эт.10

8. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Востока

Адрес: 680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65

Среднесписочная численность работников Общества по состоянию на 31.12.2011г. составляет 1145 человек.

В состав Совета директоров Общества избраны:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Бобров Александр Витальевич	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

2	Мангаров Юрий Николаевич	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Казаченков Андрей Валентинович	Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Назаров Александр Николаевич	Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Майоров Владимир Александрович	Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»
6	Полянцев Сергей Олегович	Начальник отдела технической документации и новых технологий Департамента оперативного контроля и управления в электроэнергетике и
7	Тихонова Мария Геннадьевна	Директор Департамента экономического регулирующего и имущественных отношений в ТЭК Минэнерго России

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – генеральным директором.

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2011 году руководство Обществом осуществлялось следующими лицами:

- в период с 01.01.2011 г. по 31.12.2011 г. – Майоровым В.А. (трудовой договор №104/10 от 11.08.2010 г., протокол СД № 31 от 10.08.2010г.).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны:

№ п/п	ФИО	Должность
1	Лелекова Марина Алексеевна	Начальник Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Медведева Оксана Алексеевна	Руководитель направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»

3	Ким Светлана Анатольевна	Руководитель направления контроля инвестиционной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Андреева Мария Игоревна	Заместитель начальника Департамента экономического планирования и бюджетирования ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Коваленко Татьяна Анатольевна	Начальник Отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Необходимость создания ОАО «ЦИУС ЕЭС» вызвана увеличением среднесрочной инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» и, как следствие, необходимостью качественно нового подхода к реализации инвестиционных проектов. Общество взяло на себя функции заказчика строительства, ответственного за инженерно-техническое сопровождение строительства объектов электросетевого комплекса.

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе следующей учетной политики.

1. Основа составления

Бухгалтерская отчетность Общества сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности, в частности Федерального закона от 21.11.1996 г. № 129-ФЗ «О бухгалтерском учете», Положения по бухгалтерскому учету «Учетная политика организации» ПБУ 1/2008, утвержденного приказом Министерства финансов Российской Федерации от 06.10.2008 N 106н, Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 г. № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 г. № 43н.

2. Активы и обязательства в иностранных валютах

При учете хозяйственных операций, совершенных в иностранной валюте, применялся официальный курс иностранной валюты к рублю, действовавший на день совершения операции.

3. Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В бухгалтерском балансе финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, включая задолженность по кредитам и займам, отнесены к краткосрочным, если срок их обращения (погашения) не превышает 12 месяцев. Остальные виды вышеуказанных активов и обязательств представлены как долгосрочные.

4. Основные средства

В составе основных средств отражены объекты, используемые Обществом при осуществлении производственно-хозяйственной деятельности, со сроком службы более 12 месяцев.

В отчетности основные средства показаны по первоначальной (восстановительной) стоимости за минусом сумм амортизации, накопленной за все время эксплуатации.

Объекты основных средств стоимостью не более 40 000 рублей за единицу списываются на расходы путем начисления амортизации в размере их первоначальной стоимости по мере отпуска их в производство или эксплуатацию.

Приобретаемые книги, брошюры и другие печатные издания при принятии к

учету не признаются основными средствами, а учитываются в составе материально-производственных запасов. Затраты на их приобретение признаются расходами того отчетного периода в котором они совершены. Библиотечный фонд в Обществе не формируется.

Амортизация по объектам основных средств производится линейным способом, исходя из сроков полезного использования. При определении сроков полезного использования объектов основных средств Общество использует классификацию основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденную постановлением Правительства Российской Федерации от 01.01.2002 № 1 «О классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При отсутствии отдельных объектов основных средств в Классификации, срок полезного использования для целей бухгалтерского учета устанавливается на основании экспертных оценок технических специалистов Общества в соответствии с техническими условиями, следующим образом:

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;
- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;
- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если определить срок полезного использования указанным выше способом не возможно, то комиссия самостоятельно определяет срок полезного использования указанного основного средства с учетом требований техники безопасности и других факторов.

Объекты основных средств, права на которые подлежат государственной регистрации в соответствии с законодательством Российской Федерации, включаются в состав основных средств и соответствующей амортизационной группы с момента документально подтвержденного факта подачи документов на регистрацию указанных прав.

Переоценка основных средств не производится.

Стоимость основных средств, по которой они приняты к бухгалтерскому учету, не подлежит изменению, кроме случаев достройки, дооборудования, реконструкции,

модернизации, технического перевооружения, частичной ликвидации и по иным аналогичным основаниям.

К работам по достройке, дооборудованию, модернизации относятся работы, вызванные изменением технологического или служебного назначения оборудования, здания, сооружения или иного объекта амортизируемых основных средств, повышенными нагрузками и (или) другими новыми качествами.

К реконструкции относится переустройство существующих объектов основных средств, связанное с совершенствованием производства и повышением его технико-экономических показателей и осуществляемое по проекту реконструкции основных средств в целях увеличения производственных мощностей, улучшения качества и изменения номенклатуры продукции.

К техническому перевооружению относится комплекс мероприятий по повышению технико-экономических показателей основных средств или их отдельных частей на основе внедрения передовой техники и технологии, механизации и автоматизации производства, модернизации и замены морально устаревшего и физически изношенного оборудования новым, более производительным.

Доходы и расходы от выбытия основных средств отражены в отчете о прибылях и убытках в составе прочих доходов и расходов.

Затраты на текущий и капитальный ремонт объектов основных средств признаются затратами по обычным видам деятельности в том отчетном периоде, в котором они были произведены.

5. Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки (НИОКР)

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки Обществом в 2011 году не производились.

6. Материально-производственные запасы

Материально-производственные запасы принимаются к бухгалтерскому учету по фактической себестоимости. Фактическая себестоимость формируется в соответствии с требованиями нормативных актов по бухгалтерскому учету.

Учет материально-производственных запасов ведется с использованием счетов 15 «Заготовление и приобретение материальных ценностей» и 16 «Отклонение в стоимости материальных ценностей».

При отпуске материально-производственных запасов и товаров в производство и ином выбытии их оценка производится в рамках подразделения, выделенного на

отдельный баланс, по способу средней себестоимости с применением метода «скользящей оценки».

Специальная одежда, специальные инструменты, специальные приспособления и специальное оборудование независимо от срока полезного использования при принятии к учету признается материально-производственными запасами.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи не превышает 12 месяцев, в полной сумме списывается на затраты в момент ее передачи (отпуска) работникам Общества.

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, погашается линейным способом начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, предусмотренных внутренними организационно-распорядительными документами Общества, разработанными в соответствии с требованиями статьи 212 Трудового кодекса Российской Федерации, на основании «Межотраслевых правил обеспечения работников специальной одеждой, специальной обувью и другими средствами индивидуальной защиты», утвержденных приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 01.06.2009 № 290н (далее – Правила)», и «Типовых норм бесплатной выдачи сертифицированных специальной одежды, специальной обуви и других средств индивидуальной защиты работникам, занятым на строительных, строительномонтажных и ремонтно-строительных работах с вредными и (или) опасными условиями труда, а также выполняемых в особых температурных условиях или связанных с загрязнением», утвержденных приказом Министерства здравоохранения и социального развития Российской Федерации от 16.07.2007 № 477.

Каждый находящийся в эксплуатации предмет специальной одежды, срок эксплуатации которого согласно нормам выдачи превышает 12 месяцев, является отдельной единицей учета.

7. Расходы будущих периодов

Затраты, произведенные организацией в отчетном периоде, но относящиеся к следующим отчетным периодам, отражаются в бухгалтерском балансе в соответствии с условиями признания активов, установленными нормативными правовыми актами по бухгалтерскому учету, и подлежат списанию в порядке, установленном для списания стоимости активов данного вида.

Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). В том случае, когда срок полезного использования расходов будущих периодов не указан в договоре он устанавливается внутренними организационно-распорядительными документами Общества. Списание расходов будущих периодов осуществляется равномерно в течение периода к которому они относятся пропорционально количеству дней в месяце.

В случаях, когда неполучение экономических выгод (доходов) становится очевидным, вся несписанная часть расходов будущих периодов подлежит единовременному включению в состав расходов того отчетного периода, в котором стало известно о неполучении экономических выгод (доходов).

В Бухгалтерском балансе расходы будущих периодов отражаются по строке 1210 «Запасы» в составе запасов Общества.

Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в Бухгалтерском балансе по строке 1170 «Прочие внеоборотные активы».

8. Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между Обществом и покупателями (заказчиками) с учетом НДС.

Для достоверного отражения в отчетности текущей дебиторской задолженности у Общества создается резерв по сомнительным долгам.

Сумма резерва по сомнительным долгам определяется по результатам проведенной на последний день квартала инвентаризации дебиторской задолженности и определяется в зависимости от срока ее возникновения. Расходы по созданию резерва включаются в состав прочих расходов.

По результатам проведенной в 2011г. инвентаризации сформирован резерв по сомнительным долгам в сумме 4 222 182 рублей 50 копеек.

9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций. Величина уставного капитала соответствует установленной в Уставе Общества.

Обществом размещены обыкновенные именные бездокументарные акции номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая в количестве 833 000 000

(восемьсот тридцать три миллиона) штук на общую сумму 833 000 000 (восемьсот тридцать три миллиона) рублей.

В соответствии с законодательством Обществом создается резервный фонд в размере 5 (пяти) процентов от уставного капитала Общества. Размер обязательных ежегодных отчислений в резервный фонд общества составляет не менее 5 (пяти) процентов от чистой прибыли Общества до достижения Резервным фондом установленного размера.

Величина отчислений в резервный фонд в 2011г. составила 5 681 760 рублей 34 копейки (протокол заседания Совета директоров от 20.05.2011 № 39).

На 31.12.2011г. резервный фонд Общества составил 15 634 706 рублей 97 копеек.

10. Кредиты и займы полученные

В 2011 году привлечение Обществом заемных средств не производилось.

11. Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг признается по мере реализации товаров, продукции, выполнения работ, оказания услуг. Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Расходы обособленных подразделений по обычным видам деятельности являются полностью производственными без выделения расходов на управление.

Доходы и расходы от сдачи имущества в аренду признаются Обществом доходами и расходами от прочих видов деятельности. В 2011 году Общества не осуществляло передачу имущества в аренду.

Управленческие расходы Общества списываются полностью в отчетном периоде без распределения по видам деятельности.

12. Изменения в учетной политике Общества

Учетная политика Общества для целей бухгалтерского учета на 2011 год утверждена Приказом Генерального директора от 17.12.2010 № 199. Изменения в Учетной политике были также внесены на основании Приказов Генерального директора от 01.03.2011 № 32, от 28.04.2011 № 58, от 16.08.2011 № 136, от 06.09.2011 № 163, от 21.10.2011 № 211.

В 2011 году в учетную политику Общества вносились изменения в части:

- лимита объектов основных средств, стоимость которых списывается на затраты на производство (расходы на продажу) путем начисления амортизации по основным

средствам в размере их первоначальной стоимости;

- отражения в бухгалтерской отчетности расходов будущих периодов;
- отражения в бухгалтерской отчетности стоимости незаконченного строительства;
- регламента документооборота.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы:

В составе нематериальных активов отражены:

- Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС;
- Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС";
- Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ);
- Фирменный стиль предприятия.

№ п/п	Строка баланса	Фактическое наличие			По данным бухгалтерского учета			
		Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.	
1.	Нематериальные активы	1110	12.568.453,97	8.619.448,36	3.949.005,61	12.568.453,97	8.619.448,36	3.949.005,61

№ п/п	Наименование НМА	Строка баланса	Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.	Примечание
1.	Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС	1110	11.994.064,00	8.245.919,00	3.748.145,00	-
2	Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	1110	253.595,39	225.418,12	28.177,27	-
3	Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)	1110	200.794,58	28.111,24	172.683,34	-
4	Фирменный стиль предприятия	1110	120.000,00	120.000,00	0,00	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации

По состоянию на конец 2011 комиссионно было принято решение не изменять срок полезного использования нематериальных активов.

2. Основные средства

В составе основных средств отражены машины, оборудование, производственный и хозяйственный инвентарь со сроком полезного использования более 12 месяцев.

№ п/п	Строка баланса	Восстанов. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.	
1.	Основные средства	1130	191.190.933,45	158.691.888,55	32.499.044,90

3. Отложенные налоговые активы

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражается свернуто.

№ п/п	Строка баланса	Подтвержденные расчеты, руб.		
		Сальдо дебетовое	Сальдо кредитовое	
1.	Отложенные налоговые активы	-	16.391.712,30	0,00
2.	Отложенные налоговые обязательства	-	0,00	1.849.400,97
	Итого:	1160	14.542.311,33	0,00

4. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам Обществом отнесены:

- вложения во внеоборотные активы, учитываемые на соответствующих субсчетах счета 08 «Вложения во внеоборотные активы», в частности затраты организации в объекты, которые в последствии будут приняты к учету в качестве НМА или ОС:

№ п/п	Вложения во внеоборотные активы	Строка баланса	Стоимость, руб.
1.	Затраты организации в объекты, которые в последствии будут приняты к учету в качестве НМА	1170	7.263.145,77
2.	Затраты организации в объекты, которые в последствии будут приняты к учету в качестве ОС	1170	3.834.165,51
	Итого:		11.097.311,28

- расходы, относящиеся к будущим отчетным периодам и учитываемые на счете 97 «Расходы будущих периодов», при условии, что период списания этих расходов превышает 12 месяцев:

№ п/п	Прочие внеоборотные активы	Строка баланса	Стоимость, руб.
1.	Программное обеспечение	1170	8.981.291,31
2.	Прочие РБП	1170	1.977.430,55
	Итого:		10.958.721,86

Итого величина прочих внеоборотных активов, отраженная по строке бухгалтерского баланса 1170 по состоянию на 31.12.2011 составляет 22 056 033 рубля 14 копеек.

5. Запасы

К запасам Обществом отнесены:

- материально-производственные запасы. На 31.12.2011 величина материально-производственных запасов составляет 4 197 814 рублей 22 копеек.

- расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев (за исключением расходов по договорам страхования, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» и отражаются в строке 1260 «Прочие оборотные активы»).

В составе краткосрочных расходов будущих периодов на конец отчетного года числятся расходы на программное обеспечение (8 564 993 рубля 73 копейки).

Итого величина запасов Общества, числящаяся по строке 1210 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2011 составляет 12 762 807 рублей 95 копеек.

6. Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость не возмещенного из бюджета на конец 2011г. составила 2 044 374 рубля 39 копеек:

- по командировочным расходам – 46 858 рублей 37 копеек;
- по невведенным в эксплуатацию основным средствам – 690 149 рублей 79 копеек;
- по невведенным в эксплуатацию нематериальным активам – 1 307 366 рублей 23 копейки.

По данным налогового учета, сформированного в соответствии с требованиями главы 25 «Налог на прибыль организаций» Налогового кодекса Российской Федерации, налоговая база по налогу на прибыль за 2011 год составила 215 052 555 рублей 75 копеек.

Прибыль до налогообложения для целей финансовой (бухгалтерской) отчетности увязывается с условным доходом по налогу на прибыль следующим образом:

Наименование показателя	Формула расчета	Сумма
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 x 20%	8 042 189,83
Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	29 020 310,44
Постоянные налоговые активы	Постоянные разницы x 20%	-
Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	5 689 642,15
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	258 368,74
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНО-ПНА+ОНА+ОНО	43 010 511,16

Различие между учетной стоимостью активов и обязательств для целей финансовой (бухгалтерской) отчетности, с одной стороны, и для целей налогообложения по налогу на прибыль, с другой приводит к возникновению временных разниц. Активы и обязательства по отложенному налогу на прибыль определяются по ставке 20%, которая будет действовать на момент реализации актива или погашения задолженности.

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражена свернуто по строке 1160 (14 542 311 рублей 33 копейки).

Рост отложенных налоговых активов в 2011 году произошел в результате создания в бухгалтерском учете резервов для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков.

Сумма резерва на оплату отпусков на 31.12.2011 составляет 81 645 706 рублей 03

копейки, из них:

. 28 325 878 рублей 82 копейки – сумма резерва на оплату неиспользованных дней отпуска 2011 года (Дт 33* Кт 96*);

- 53 319 827 рублей 21 копейка - сумма резерва на оплату неиспользованных дней отпуска 2009 – 2010 гг. (Дт 84* Кт 96*).

Сумма отложенного налогового актива с сумм резерва для оплаты отпусков составляет 16 329 141 рубль 21 копейку, из них:

- 5 665 175 рублей 76 копеек – сумма отложенного налогового актива с расходов на создание резерва на неиспользованные дни отпуска 2011 года (Дт 09* Кт 6803*);

- 10 663 965,45 – сумма отложенного налогового актива с расходов на создание резерва на неиспользованные дни отпуска 2009 - 2010 гг. (Дт 09* Кт 84*).

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2011 по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Стоимость, руб.
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	19.770.885,18
2.	Краткосрочный вклад на депозитный счет (финансовые вложения, которые Общество применяет в качестве денежных эквивалентов)		400.000.000,00
3.	Денежные средства на корпоративных картах	1250	122.085,64
4.	Переводы собственные в рублях*		-104.000,00
	Итого:		419.788.970,82

* Отражена сумма филиала ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга (снятие подотчетным лицом денежных средств с корпоративной карты в декабре 2011 и отраженная банком в выписке января 2012).

8. Дебиторская задолженность (краткосрочная)

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет на 31.12.2011г. 616.561.975 рублей 94 копейки и в балансе показана за вычетом:

1) резерва по сомнительным долгам. Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2011г. 4.226.501 рубль 97 копеек, в том числе:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей (вычитается из задолженности покупателей и заказчиков)			
ООО "Гиперцентр СПб"	дог. ГСПБ/60-22/8 от 25.06.2008	осуществление технадзора за переносом ВЛ	268.256,10
ООО Элемаш-Энерго	дог. 23 от 01.07.2008	Проведение тех.надзора и тех.сопровожд.	3.953.926,40
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)			
ООО «Гуд Винг»	счет N 69 от 19.02.10	авиабилеты	89,00

ИП Косицын Владимир Александрович	№б/н от 20.10.2009	услуги автомойки	3.760,00
Резерв по сомнительным долгам, сформированный на основании решения суда по задолженности поставщиков услуг (вычитается из прочих дебиторов)			
ИП Косицын Владимир Александрович	№б/н от 20.10.2009	услуги автомойки	470,47

2) расходов по договорам страхования, которые учитываются на соответствующих субсчетах к счету 76 и отражаются в строке 1260 «Прочие оборотные активы»:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности
ЗАО САО «Гефест»	дог. 185085-СРО от 28.12.2011	Договор страхования гражданской ответственности	61.032,79
ООО «СК «Согласие»	дог. 0006100-0033122/10 от 15.07.2010	Добровольное медицинское страхование	81.058,78
Итого			142.091,57

Итого величина дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), отраженная по строке 1230 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2011 составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, руб.
1.	Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1230	612 193 382,40
2.	Покупатели и заказчики	-	568 366 662,34
3.	Авансы выданные	-	35 947 241,38
4.	Прочие дебиторы	-	7 879 478,68
	Итого:	1230	612 193 382,40

Покупатели и заказчики (без учета резерва по сомнительным долгам): 572 588 844,84

ОАО "ФСК ЕЭС" (договор на выполнение функций заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008)	568 366 662,34
ООО «Элемаш Энерго» (проведение тех.надзора и тех.сопровожд.)	3 953 926,40
ООО "Гиперцентр СПб" (осуществление технадзора за переносом ВЛ)	268 256,10

Поставщики и подрядчики (без учета резерва по сомнительным долгам): 35 951 090,38

ООО "Стрелецкая Слобода"" (аренда помещений)	21 439 700,00
ООО "АйДи - Технологии управления" (интернациональная тех.поддержка ПО)	5 547 072,22
ООО "БЦ "СадКо" (аренда помещений)	2 309 149,92

ООО "Деловой Дом на Архиерейской" (аренда помещений)	2 151 165,00
ООО "Бизнес-Центр Олимпийский" (аренда помещений)	1 097 746,81

Прочие дебиторы (без учета резерва по сомнительным долгам, с учетом дебиторской задолженности по договорам страхования): 8 022 040,72

Переплата по налогам в федеральный бюджет	102 845,00
- налог на доходы физических лиц	102 845,00

Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ (налог на прибыль)	876 469,00
--	------------

Переплата в государственные и внебюджетные фонды	2 266 736,37
--	--------------

Другие дебиторы:	4 775 990,35
------------------	--------------

Расчеты с сотрудниками по прочим операциям (беспроц. займ) Сбербанк России Лефортовское ОСБ №6901 г.Москва (% к получению)	3 403 439,03
	633 939,62

9. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2011г. 240 842 777 рублей 19 копеек и в балансе показана за вычетом:

- кредиторской задолженности по договорам страхования, которая учитывается на соответствующих субсчетах к счету 76 и отражается в бухгалтерском балансе по строке 1550 «Прочие краткосрочные обязательства».

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности
ООО «СК «Согласие»	дог. 0006100-0033122/10 от 15.07.2010	Добровольное медицинское страхование	542 019,27
Итого			542 019,27

- суммы НДС с переданных авансов, которая учитывается на счете 6009020000 «Корреспондирующий счет с НДС с авансов» и отражается в бухгалтерском балансе по строке 1550 «Прочие краткосрочные обязательства». Сумма НДС с переданных авансов по состоянию на 31.12.2011 составляет 851 673 рубля 49 копеек.

Итого величина кредиторской задолженности, отраженная по строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2011 составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, руб.
1.	Кредиторская задолженность, в т.ч.:	1520	239 449 084,43
2.	Поставщики и подрядчики	-	22 900 151,72
3.	Задолженность по оплате труда	-	61 010 265,90
4.	Задолженность по социальному страхованию	-	5 864 312,46
5.	Задолженность по налогам и сборам	-	148 771 151,64
6.	Авансы полученные	-	0,00
7.	Прочие кредиторы	-	903 202,71
	Итого:	1520	239 449 084,43

Поставщики и подрядчики: 22 900 151,72

ООО "Счет Спец Транс" (договор транспортного обслуживания)	2 220 459,72
ЗАО "Торговый дом "Электротехническое оборудование" (договор поставки средств инструмен. контроля)	2 055 257,28
ООО "Сервис-Интегратор" (договор транспортного обслуживания)	2 848 489,80
ООО УК "НРК-Капитал" (аренда помещения)	1 091 610,70
ООО "АйДи - Технологии управления" (услуги по сопровождению АСУД)	962 947,64
ООО "МАРШРУТ-Т"(договор транспортного обслуживания)	957 853,20
ООО "ТопС Бизнес Интегратор" (услуги по сопровождению и доработке КСУИП)	944 360,00
Мардахаев Маслях Данилович (аренда помещения)	857 524,32

Задолженность перед бюджетом: 148 771 151,64

Из них:

Налог на доходы физических лиц	15 231 947,00
Налог на добавленную стоимость	125 527 560,64
Налог на прибыль	7 856 822,00
Налог на имущество	154 822,00

Прочие кредиторы (с учетом задолженности по договорам страхования и НДС с авансов):
2 296 895,47

НДС с авансов	851 673,49
Прочие расчеты (алименты)	731 800,80
ООО «СК «Согласие» (ДМС)	542 019,27

10. Резервы предстоящих расходов и платежей

По строке баланса 1540 «Резервы предстоящих расходов и платежей» по состоянию на 31.12.2011 Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которая составляет 81 645 706 рублей 03 копейки.

Общество не создает резерва на выплату вознаграждения по итогам года в связи с тем, что:

1. Выплата вознаграждения по итогам года Высшим менеджерам Общества зависит от принятия решения Советом директоров о выплате премии за год Генеральному директору, после чего Генеральным директором принимается решение об оценке уровня персональной эффективности каждого Высшего менеджера.

2. В соответствии с Положением о материальном стимулировании Высших менеджеров, утв. Приказом Генерального директора от 19.04.2011 № 52 предусмотрена возможность принятия решения Генеральным директором о невыплате премии по итогам года или выплате не в полном размере в зависимости от наличия денежных средств в бюджете Общества и результатов деятельности Общества по итогам года. По результатам деятельности Общества в 2011 году образован убыток в сумме 41.161.467,53 в связи с чем велика вероятность невыплаты данного вида материального стимулирования Высшим менеджерам Общества по итогам 2011 года.

В случае принятия положительного решения Советом директоров о выплате премии за год Генеральному директору, при 100% выполнении целевых значений годовых КПЭ Общества, принятии решения Генеральным директором о максимальной оценке уровня персональной эффективности каждого Высшего менеджера и при наличии средств в бюджете, сумма вознаграждения по итогам 2011 года может составить ориентировочно 7 223 796 рублей 80 копеек.

11. Прочие оборотные активы

По строке баланса 1260 «Прочие оборотные активы» Обществом отражены:

- дебиторская задолженность по договорам страхования, которая учитывается на соответствующих субсчетах к счету 76:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности
ЗАО САО «Гэфест»	дог. 185085-СРО от 28.12.2011	Договор страхования гражданской ответственности	61.032,79
ООО «СК «Согласие»	дог. 0006100-0033122/10 от 15.07.2010	Добровольное медицинское страхование	81.058,78
Итого			142.091,57

- расходы по договорам страхования, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 9 983 700 рублей 55 копеек.

Итого величина прочих оборотных активов по состоянию на 31.12.2011 составляет 10 125 792 рубля 12 копеек.

12. Прочие краткосрочные обязательства

По строке баланса 1550 «Прочие краткосрочные обязательства» Обществом отражены:

- кредиторская задолженность по договорам страхования, которая учитывается на соответствующих субсчетах к счету 76:

Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности
ООО «СК «Согласие»	дог. 0006100-0033122/10 от 15.07.2010	Добровольное медицинское страхование	542 019,27
Итого			542 019,27

- сумма НДС с переданных авансов, которая учитывается на счете 6009020000 «Корреспондирующий счет с НДС с авансов». Сумма НДС с переданных авансов по состоянию на 31.12.2011 составляет 851 673 рубля 49 копеек.

Итого сумма прочих краткосрочных обязательств по состоянию на 31.12.2011 составляет 1 393 692 рубля 76 копеек.

13. Сопоставимость данных бухгалтерской отчетности за 2011 год.

В бухгалтерском балансе сумма резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009 отражены ретроспективно по строке 1540 «Резервы предстоящих расходов и платежей».

Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков по состоянию на 31.12.2010 составляет 53 319 827 рублей 21 копейки и отражена по строке 1540 бухгалтерского баланса в графе 5.

Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков по состоянию на 31.12.2009 составляет 24 650 359 рублей 08 копеек и отражена по строке 1540 бухгалтерского баланса в графе 6.

В бухгалтерском балансе ретроспективно отражено изменение отложенного налогового актива по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009. Поскольку в соответствии с учетной политикой Общества в бухгалтерском балансе показывается свернуто сумма отложенных налоговых активов и отложенных налоговых обязательств, то данный показатель после пересчета отражен по строке 1160 «Отложенные налоговые активы» бухгалтерского баланса:

Показатели (после ретроспективного пересчета)	2010	2009
Отложенные налоговые активы	10 702 070,16	4 948 944,41
Отложенные налоговые обязательства	- 2 107 769,71	- 1 954 629,11
Строка 1160	8 594 300,45	2 994 315,30

Соответственно, на разницу между суммой расходов на создание резерва для оплаты

ежегодных (основных и дополнительных) отпусков и суммой отложенных налоговых активов с данного показателя, уменьшена нераспределенная прибыль 2010 и 2009 гг., отраженная по строке 1370 «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса в графе 5 и 6.

В отчете о прибылях и убытках при заполнении сопоставимых данных разницу между суммой резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009 (28 669 468,13 руб.) отнимаем из строки 2120 «Себестоимость продаж» графы 5 (15 057 824,71 руб. – резервы по отпускам филиалов) и строки 2220 «Управленческие расходы» графы 5 (13 611 643,42 руб. - резервы по отпускам исполнительного аппарата). Отложенные налоговые активы, учитываемые по строке 2450 графы 5, увеличиваем на сумму 5 733 893,63 рублей (ОНА с суммы 28 669 468,13 руб.). В результате выполненных корректировок, чистая прибыль 2010 года (графа 5 строка 2400) стала равна 90 699 632 рубля 81 копейка. В строку 2520 «Результат от прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода» графы 5 включаем сумму 19 720 287,26 рублей, что составляет разницу между суммой резерва по неоплаченным дням отпуска 2009 года и начисленной на него суммой отложенного налогового актива (24 650 359,08 минус 4 930 071,82). В результате выполненных корректировок совокупный финансовый результат 2010 года (графа 5 строка 2500) стал равен 70 979 345,55 рублей.

Из-за изменений законодательства в 2011 году в строку 2520 «Результат от прочих операций, не включаемых в чистую прибыль (убыток) периода» графы 4 включаем сумму резерва по неоплаченным дням отпуска 2009 – 2010 гг. скорректированного на сумму отложенного налогового актива:

Показатели	2010	2009	Запись на счетах бухгалтерского учета 2011	Итого строка 2520
Резерв на оплату отпуска	28 669 468,13	24 650 359,08	Дт 84 Кт 96	42 655 861,76
Отложенные налоговые активы с суммы резерва на оплату отпуска	-5 733 893,63	-4 930 071,82	Дт 09 Кт 84	

что повлияло на совокупный финансовый результат периода (графа 4 строка 2500), который по состоянию на 31.12.2011 составил убыток - 41 161 467,67 рублей.

В отношении указанного выше показателя отчетность пересматривалась и в ранее представленной бухгалтерской отчетности от 30.03.2012 сумма резерва по неоплаченным дням отпуска 2009 – 2010 гг., скорректированного на сумму отложенного налогового актива была отражена по строке 2460 "Прочее" графы 4.

В результате изменения законодательства (в части подхода к учету расходов будущих периодов) изменился подход к отражению расходов по договорам страхования. При заполнении в бухгалтерском балансе сопоставимых данных за 2009 год:

- из строки 1210 «Запасы» были перенесены расходы по договорам страхования, которые учитывались на счете 97 «Расходы будущих периодов», в строку 1260 «Прочие оборотные активы» в сумме 9 956 430 рублей 68 копеек;
- из строки 1230 «Дебиторская задолженность» была перенесена дебиторская задолженность по договорам страхования, которая учитывается на соответствующих субсчетах к счету 76, в строку 1260 «Прочие оборотные активы» в сумме 29 835 рублей 63 копейки;
- из строки 1520 «Кредиторская задолженность» была перенесена кредиторская задолженность по договорам страхования, которая учитывается на соответствующих субсчетах к счету 76, в строку 1550 «Прочие краткосрочные обязательства» в сумме 390 836 рублей 87 копеек.

При заполнении сопоставимых данных за 2010 год:

- из строки 1210 «Запасы» были перенесены расходы по договорам страхования, которые учитывались на счете 97 «Расходы будущих периодов» в строку 1260 «Прочие оборотные активы» в сумме 8 834 513 рублей 19 копеек;
- из строки 1230 «Дебиторская задолженность» была перенесена дебиторская задолженность по договорам страхования, которая учитывается на соответствующих субсчетах к счету 76, в строку 1260 «Прочие оборотные активы» в сумме 31 827 рублей 07 копеек;
- из строки 1520 «Кредиторская задолженность» была перенесена кредиторская задолженность по договорам страхования, которая учитывается на соответствующих субсчетах к счету 76, в строку 1550 «Прочие краткосрочные обязательства» в сумме 596 840 рублей 28 копеек.

В отчете о движении денежных средств при заполнении сопоставимых данных за 2010 год:

- из строк 4111 «Поступило денежных средств от продажи продукции, товаров, работ и услуг» и 4121 «платежи поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги», в строку 4119 «Прочие поступления», перенесена сумма косвенного налога, поступившая в составе платежей от покупателей и заказчиков и уменьшена на сумму НДС, фактически уплаченного в бюджет и оплаченного поставщикам и подрядчикам в сумме 107 063 145 рублей 60 копеек;

- из строки 4214 «Дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях» перенесена сумма 10 640 414 рублей 21 копейка в строку 4119 «Прочие поступления»;

- из строк 4211 «Поступления от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений) и 4221 «Платежи в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов» в строку 4229

«Прочие платежи» перенесена сумма НДС -7 467 521 рубль 59 копеек.

- из строки 4123 «Проценты по долговым обязательствам» в строку 4322 «На уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)» перенесена сумма 93 562 201 рубль 68 копеек.

14. Нематериальные активы, полученные в пользование

В составе нематериальных активов, полученных в пользование (право на использование получено в соответствии с договором) числится программное обеспечение в составе:

Наименование	Сумма (руб.)
ПО Microsoft Office	9 847 320,64
ПО ЦИУС АСПБ	3 824 576,27
ПО Auto CAD	1 764 000,00
ПО Гранд-СМЕТА	1 229 829,32
Справочники к ПО Гранд-СМЕТА	838 880,00
ИСС "Кодекс" и /или "Техэксперт"	1 207 675,15
ПО Kaspersky	284 400,00
ПК «АСОП-Эксперт»	85 000,00
ПО Primavera P6 Enterprise Project	334 720,00
Программный продукт Acronis Backup & Recovery 10 Workstation incl.AAS - 10-24 Copies	300 626,32
ПО Стройформ: Строительный надзор	200 000,00
ПО Kerio WinRoute Firewall	264 461,86
ПО WinRAR:3.x:Standart Licence	49 399,16
ПО SYMC Backup	359 703,21
ПО ABBY FineReader	221 807,73
ПО Acrobat Standart	645 120,32
ПО Radmin	92 280,00
ПО «Контур-Экстерн»	79 992,00
ПО Photoshop	159 119,39
ПО Spider Project	350 000,00
ПО Крипто Про GSP	98 033,90
Прочие ПО	806 506,32
Итого:	23 043 451,59

15. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2011 составляют 2 719 250 000 рублей 00 копеек.

Доходы Общества по обычным видам деятельности были сформированы на основании договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» с учетом дополнительного соглашения № 9, которое было рассмотрено «Правлением ОАО «ФСК ЕЭС» и рекомендовано к одобрению Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС», как сделка, в совершении которой имеется заинтересованность (Выписка из Протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1042/2 от

24.02.2012), и как крупная сделка (Выписка из Протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1045/1 от 29.02.2012)».

Обществом получено одобрение Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» (Протокол от 11.05.2012 № 160) на заключение дополнительного соглашения № 9.

Общество, руководствуясь положением по бухгалтерскому учету «Доходы организации» ПБУ 9/99 и МСФО 18 «Выручка», посчитало возможным признать в бухгалтерском и налоговом учете выручку в соответствии с дополнительным соглашением № 9 к договору от 01.04.2008 № Ц/01.

Себестоимость оказанных услуг за 12 месяцев 2011 составляет 1 583 210 177 рублей 73 копейки.

Управленческие расходы за 12 месяцев 2011 составляют расходы исполнительного аппарата Общества 1 009 602 220 рублей 92 копейки.

16. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2011 г. составляют:

Тип дохода	Сумма, рублей
Проценты, полученные по банковскому счету (депозитным вкладам)	10 008 936,59
Доходы от реализации ОС и ТМЦ	522 875,69
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	416 465,52
Доходы в виде сумм восстановленных резервов (сомнительная задолженность)	130 637,60
Прочие доходы	542 393,86
Итого	11 621 309,26

Прочие расходы за 12 месяцев 2011 г. составляют:

Тип расхода	Сумма, рублей
Расходы на благотворительные мероприятия	54 720 000,00
Расходы на корпоративные мероприятия	8 337 257,83
Услуги банков	5 753 122,28
Выплаты социального характера	5 878 231,83
Единовременные пособия к выходу на пенсию	8 718 840,16
Отчисления в резерв по сомнительным долгам	1 000 559,47
Единовременные выплаты к юбилейным датам	1 359 360,32
Материальная помощь	1 134 129,00
Налог на имущество	849 744,00
Расходы на оплату путевок	820 730,54

Расходы по оплате квартир для работников	2 030 533,34
Остаточная стоимость списываемых ОС	406 560,82
Расходы на спортивные мероприятия	394 367,04
Расходы на реализацию ОС	58 025,08
Прочие	6 386 499,77
Итого	97 847 961,48

По строке 5660 «Пояснений к бухгалтерскому балансу и Отчету о прибылях и убытках» расходы, отраженные по строке 2120 и 2220 формы № 2 расшифрованы по элементам затрат.

17. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров владельцев обыкновенных акций. Она рассчитана как отношение базовой прибыли за отчетный год к средневзвешенному количеству обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года.

В течение года увеличение уставного капитала не производилось.

Показатель	2011 г.
Базовая прибыль за отчетный год, руб.	1 494 394,23
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000 000
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0018

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, разводненная прибыль на акцию равна базовой прибыли на акцию.

18. Связанные стороны

Общество входит в состав группы взаимосвязанных организаций по производству и продаже электрической и тепловой энергии в Российской Федерации (далее - Группа). Головной организацией Группы является ОАО «ФСК ЕЭС». Список предприятий, входящих в состав Группы, размещен на сайте ОАО «ФСК ЕЭС»: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров Общества раскрывается в разделе 1 настоящей Пояснительной записки.

№ п/п	Связанные стороны	Характер отношений (в соответствии с п. 6 ПБУ 11/2008)	Операции со связанными сторонами	Объем операций в натуральных показателях	Стоимостная оценка результатов операции (руб.)	Дебиторская задолженность на 31.12.2011г.	Кредиторская задолженность на 31.12.2011г.	форма расчета по операции	условия и срок осуществления (завершения) расчета по операции	
1.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Учредитель	продажа услуг (выполнение функций заказчика-застройщика)	-	3 208 715 000	568 366 662,34	-	безналичная	В соответствии с договорами	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	-	154 945 453 490,25	0,01	-	безналичная		
			аренда помещений и аренда движимого имущества	1 договор	2 597 619,31	-	438 141,56	безналичная		
			транспортные услуги	1 договор	2 502 144,01	-	285 885,15	безналичная		
			аренда помещений	1 договор	13 465 601,71	-	-	безналичная		
			аренда недвижимого имущества	1 договор	3 599 5500,00	-	-	безналичная		
2.	Открытое акционерное общество «Главная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	-	146 555 682,63	-	-	безналичная	-	
				-	1 936,39	-	-	безналичная		
3.	ОАО «МУС Энергетика» (Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетика»)	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	-	276 571,68	-	-	-	безналичная	-
				-	38 831 676,00	-	-	безналичная		
				-	7 107 766,75	-	-	безналичная		
				-	19 111 750,18	-	-	безналичная		
				-	79 363 732,00	-	-	безналичная		
				-	14 750 000,00	-	-	безналичная		
	-	186 857 242,10	-	-	безналичная					
	-	56 981 661,20	-	-	безналичная					
	-	948 158,12	-	-	безналичная					
	-	53 933 611,00	-	-	безналичная					

				10 612 569,55					безналичная	
				4 660 919,69					безналичная	
				28 615 000,00					безналичная	
				1 237 820,00					безналичная	
				2 719 045,68					безналичная	
				1 822 097,00					безналичная	
				6 343 865,38					безналичная	
				3 109 300,00					безналичная	
				1 858 500,00					безналичная	
				8 064 000,00					безналичная	
				144 286 816,43					безналичная	
				51 885 899,42					безналичная	
				7 108 905,74					безналичная	
				9 544 140,00					безналичная	
				16 402 000,00					безналичная	
				10 000 000,00					безналичная	
				9 999 320,00					безналичная	
				6 203 945,25					безналичная	
				2 355 052,73					безналичная	
				1 185 830,38					безналичная	
				569 223,08					безналичная	
				4 850 412,37					безналичная	
				10 562 261,42					безналичная	
				19 866 779,36					безналичная	
				677 000,00					безналичная	
				117 056,00			11 800,00		безналичная	последующая оплата
8.	Открытое акционерное общество «Читаэнерго»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Тех. обслуживание	8 554 903,42					безналичная	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»							

Отношения с Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2011 года составили 41 027 133 руб. 68 коп. Задолженность Общества перед Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2011г. отсутствует.

1.2. Выплаты основному управленческому персоналу организации:

К основному управленческому персоналу Общества относятся:

- Генеральный директор;
- Первые заместители Генерального директора
- Заместители Генерального директора;
- Заместитель главного инженера;
- Директора;
- Главный бухгалтер;
- Директора филиалов;
- Члены совета директоров.

Долгосрочные выплаты Обществом не предусмотрены.

(руб.)

	Оплата труда		Прочее (сумма с НДФЛ)		Налоги
	Вид начисления (сумма с НДФЛ)	Сумма	Страховая премия	Вознаграждение членам совета директоров	
Период	отпуск	оплата труда	Компенсация при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ
2011	10 900 648,91	151 273 301,76	335 089,00	515 685,00	22 214 896,22
Итого:		162 173 950,67	335 089,00	515 685,00	4 378 001,00

19. Оценочные обязательства и условные обязательства

Руководство Общества не исключает, что по поводу каких-то операций, произведенных в отчетном и предшествующие периоды, в будущем возможны споры с контролирующими органами, которые могут привести к изменениям результатов хозяйственной деятельности. Подробная информация о таких операциях в отчете не раскрывается.

Недавние события, произошедшие в Российской Федерации, указывают на то, что налоговые органы могут занять более жесткую позицию при интерпретации законодательства и проверке налоговых расчетов и, возможно, что будут оспорены операции и деятельность, которые ранее не оспаривались. Как следствие, могут быть начислены значительные дополнительные налоги, пени и штрафы.

У Общества отсутствуют валютные и кредитные риски. В результате того, что Общество осуществляет свою деятельность внутри группы связанных лиц, возникновение каких-либо рисков сведено к минимуму. Возможен риск невыполнения инвестиционной программы (риска ликвидности) из-за ухудшения экономического состояния инвестора и подрядчиков.

Руководство полагает, что им предпринимаются все необходимые меры для поддержки устойчивости и роста коммерческой деятельности Общества в создавшихся обстоятельствах.

По состоянию на 31.12.2011 по строке по строке баланса 1540 «Резервы предстоящих расходов и платежей» Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которая составляет 81 645 706 рублей 03 копейки.

Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков по состоянию на 31.12.2010 составляет 53 319 827 рублей 21 копейка.

Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков по состоянию на 31.12.2009 составляет 24 650 359 рублей 08 копеек.

Сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков по состоянию на 31.12.2010 и 31.12.2009 отражены в бухгалтерском балансе ретроспективно по строке баланса 1540 «Резервы предстоящих расходов и платежей».

20. События после отчетной даты

Обществом в 2011 году в бухгалтерском учете получена прибыль в размере 1 494 394,23 руб. Совокупный финансовый результат периода равен убытку 41 161 467 рублям 53 копейкам, который образовался в результате создания в бухгалтерском учете резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков (81 645 706,03 руб.). Вопрос рекомендации по размеру дивидендов находится в компетенция Совета Директоров. Отчисление суммы из чистой прибыли в резервный фонд после принятия решения Общего собрания акционеров Общества о распределении прибыли за 2011 год может составить 74 719,71 руб.

По решению Общего собрания акционеров Общества о распределении прибыли за 2010 год в 2011 году произведено отчисление суммы из чистой прибыли в резервный фонд в размере 5 681 760 рублей 38 копеек.

Обществом 03.06.2011 был заключен договор № 12/1106031 с ЗАО «ЗК Аудит-Деловые консультации/Морисон Интернешнл» на оказание консультационных услуг по сопровождению сделки по приобретению имущественного комплекса по адресу г. Москва, Большой Николоворобинский пер., д. 9. По состоянию на 31.12.2011 контрагентом выполнены услуги по 1 аналитическому этапу услуг на сумму 4 000 000,00 руб., в том числе НДС – 610 169,49 руб. (сумма расходов учтена Обществом на соответствующих счетах бухгалтерского учета: 3 389 830,51 – на счете 08 «Вложения во оборотные активы»; 610 169,49 – на счете 19 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям»). Окончание срока действия договора – 30.06.2012. В течение 1 полугодия Обществом должно быть принято решение о приобретении имущественного комплекса. При принятии отрицательного решения в части приобретения имущества сумма расходов будет в 2012 году отнесена Обществом в состав расходов, не принимаемых в целях налогообложения.

В настоящий момент Общество принимает участие в судебных разбирательствах в качестве одного из ответчиков в рамках инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС».

Дата подачи иска	Истец	Предмет требований	Сумма требований	Кол-во ответчиков	Ход рассмотрения	Пояснения
19.10.2011	Трубанов Вал. В.	Устранение препятствий владению земельным участком и помещением убытка (типул – ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС-Соболь, филиал –ЦИУС Урала)	3 740 000,00	4	Судебное заседание состоялось 28.02.2012. Решение суда на настоящий момент отсутствует.	Договор аренды земельной территории и курируются самостоятельно ОАО «ФСК ЕЭС». Через ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется только финансирование (оплата) и за счет ОАО «ФСК ЕЭС» по договорам аренды земли на основании заявок на платежи подписанных и осуществленных ответственными лицами

						<p>ОАО «ФСК ЕЭС». В связи с чем, к ОАО «ЦИУС ЕЭС» не может по решению суда быть предъявлено каких-либо санкций. Соответственно, по мнению Общества, отсутствует необходимость отражения в учете оценочного обязательства по данному основанию. Кроме того, ОАО «ФСК ЕЭС» планируют обжаловать решение суда.</p>
20.06.2011	Нечаев М.Г., Ахтонова В.Н.	Возмещение убытков, причиненных физическим лицам (титул – Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Борская, филиал –ЦИУС Волги)	260 876 960,82	3	Очередное заседание по делу назначено на 14.03.2012.	<p>Договора аренды земли заключаются и курируются самостоятельно ОАО «ФСК ЕЭС». Через ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется только финансирование (от имени и за счет ОАО "ФСК ЕЭС") по договорам аренды земли на основании заявок на платеж подписанных и составленных ответственными лицами ОАО «ФСК ЕЭС». В связи с чем, к ОАО «ЦИУС ЕЭС» не может по решению суда быть предъявлено каких-либо санкций. По мнению Общества, истцом было необоснованно подано исковое заявление и в большей степени вероятности суд отклонит исковое заявление. Соответственно, по мнению Общества, отсутствует необходимость отражения в учете оценочного обязательства по данному основанию.</p>

На основании вышеизложенного у Общества отсутствует необходимость отражения в учете оценочного обязательства по основаниям приведенным в таблице.

21. Расчет оценки стоимости чистых активов

Расчет
оценки стоимости чистых активов ОАО "ЦИУС ЕЭС" на 31.12.2011.

		На 31 декабря 2011 года	На 31 декабря 2010 года	На 31 декабря 2009 года
АКТИВЫ				
Нематериальные активы	1110	3 949	7 083	10 009
Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
Основные средства	1130	32 499	47 595	51 888
Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения	1150+1240	-	-	-
Прочие внеоборотные активы ²	1160+1170	36 598	21 143	5 161
Запасы	1210	12 762	47 255	60 367
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	2 045	4	415
Дебиторская задолженность ³	1230	612 193	394 862	682 543
Денежные средства	1250	419 789	731 463	217 767
Прочие оборотные активы ¹	1260	10 126	8 866	9 986
Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1 -11)		1 129 961	1 258 271	1 038 136
ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Долгосрочные заёмные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
Резервы под условные обязательства	1430	-	-	-
Прочие долгосрочные обязательства	1450	-	-	-
Краткосрочные заёмные средства	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность ⁴	1520	239 448	290 422	96 301
Резервы предстоящих расходов и платежей	1540	81 645	53 320	24 650
Прочие краткосрочные обязательства ⁵	1550	1 394	597	390
Итого сумма обязательства, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13 -20)		322 487	344 339	121 341
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр.12) минус итоговое обязательства, принимаемые к расчету (стр.21))		807 474	913 932	916 795

- 1 За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.
- 2 Включая величину отложенных налоговых активов.
- 3 За исключением задолженности участников (учредителей) по взносам в уставный капитал.
- 4 Включая величину задолженности участникам по выплате доходов
- 5 В данных о величине прочих долгосрочных и краткосрочных обязательств приводятся суммы созданных в установленном порядке резервов в связи с условными обязательствами и с прекращением деятельности
- 6 указывается год, предшествующий предыдущему
- 7 указывается предыдущий год
- 8 указывается отчетная дата отчетного периода

Генеральный директор

Главный бухгалтер



С.В. Сергеев

М.С. Рудакова

« 12 » 05 2012 года

Центр инжиниринга
и управления строительством



Единой
Энергетической Системы

2011