

**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 2013 год

Утвержден  
Решением годового  
Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС»  
(Протокол № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2014 года)

Предварительно утвержден  
Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»  
(Протокол № \_\_\_\_\_ от \_\_\_\_\_ 2014 года)

**ГODOVOЙ ОТЧЕТ  
ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
«ЦЕНТР ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ  
ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ»**

**по итогам 2013 года**

Генеральный директор  
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Главный бухгалтер  
ОАО «ЦИУС ЕЭС»


Мазо Л.В.

Жаббарова Г.И.

## СОДЕРЖАНИЕ

1.	<b>ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ</b> .....	4
2.	<b>ГЛОССАРИЙ</b> .....	5
2.1.	Сокращения.....	5
3.	<b>ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ</b> .....	6
3.1.	История.....	6
3.2.	Миссия.....	6
3.3.	Перспективы развития ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	6
3.4.	Стратегические риски и предложения по их преодолению.....	6
3.5.	ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня.....	7
3.6.	Конкурентные преимущества.....	7
3.7.	Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	8
4.	<b>ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b> .....	10
4.1.	Постановка ОАО «ЦИУС ЕЭС» объектов под напряжение в 2013 году.....	10
4.2.	Финансирование проектов и программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году.....	20
4.3.	Освоение капитальных вложений в 2013 году.....	21
4.4.	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2013 году.....	23
4.5.	Цели и задачи на ближайшую перспективу.....	31
5.	<b>РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА</b> .....	37
6.	<b>ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ</b> .....	38
6.1.	Закупочная деятельность для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	38
6.2.	Проведение закупок для нужд инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».....	42
7.	<b>ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОАО «ЦИУС ЕЭС»</b> .....	45
7.1.	Планирование финансово-хозяйственной деятельности.....	45
7.2.	Основные финансово-экономические показатели ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	45
7.3.	Расходы ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	46
7.4.	Принципы организации бухгалтерского учета.....	47
7.5.	Бухгалтерский учет.....	48
7.6.	Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности по итогам деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	48
7.7.	Дебиторская задолженность.....	49

7.8.	Кредиторская задолженность.....	50
7.9.	Информация о затратах на энергетические ресурсы.....	51
8.	<b>ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....</b>	<b>52</b>
9.	<b>СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....</b>	<b>53</b>
9.1.	Общие сведения об организации корпоративного управления.....	53
9.2.	Принципы и документы корпоративного управления.....	53
9.3.	Сведения об органах управления.....	55
10.	<b>КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....</b>	<b>77</b>
10.1.	Цели кадровой политики ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	77
10.2.	Информация о динамике роста численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011-2013 годах.....	77
10.3.	Анализ причин общей текучести персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	77
10.4.	Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников.....	78
10.5.	Информация о социальных льготах и гарантиях.....	78
10.6.	Обучение и развитие персонала.....	79
10.7.	Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	79
10.8.	Программа негосударственного пенсионного обеспечения.....	80
11.	<b>НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....</b>	<b>81</b>
11.1.	Применение новой и инновационной техники на объектах строительства.....	81
12.	<b>ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ.....</b>	<b>90</b>
13.	<b>АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЦИУС ЕЭС».....</b>	<b>91</b>
13.1.	Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	91
13.2.	Антикоррупционные мероприятия, проводимые в ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году.....	92
13.3.	Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2013 году.....	93
14.	<b>ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОАО «ЦИУС ЕЭС».....</b>	<b>94</b>
15.	<b>ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ.....</b>	<b>95</b>
15.1.	Оценка показателей ликвидности, финансовой независимости.....	95
15.2.	Состояние чистых активов.....	95
15.3.	Оценка деловой активности.....	96
16.	<b>КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....</b>	<b>97</b>
17.	<b>ПРИЛОЖЕНИЯ.....</b>	<b>98</b>

## ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

### Уважаемые акционеры!

Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - ОАО «ЦИУС ЕЭС») было создано 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 2013 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 заказчиков - застройщиков в области промышленного строительства с численностью более 1200 человек инженерно-технического и управленческого персонала.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году достигнуты значительные производственные результаты при реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС». Поставлено под напряжение 95 объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения: 3 670 км линий электропередачи, 10 202 МВА трансформаторной мощности, 2 368 Мвар реактивной мощности. Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2013 году составил 126 331 млн. рублей (97% от плана). Фактическое освоение капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2013 год составило 153 409 млн. рублей с НДС (103 % от плана).

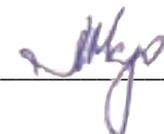
Согласно поручению Минэнерго России, а также с учетом принципов RAB – регулирования тарифов, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» является ввод законченных строительством объектов в состав основных средств. Основное усилие персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году было сконцентрировано на обеспечении ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. Как результат, в 2013 году введено основных средств на сумму 161 407 млн. руб., что составляет 116% от плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 26.07.2013 №412 в составе инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 год.

Предварительные задачи ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2014 год отражены в проекте инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год. Необходимо поставить под напряжение 3 991 км линий электропередачи, 7 997 МВА трансформаторной мощности, ввести в состав основных средств на сумму 106 млрд. руб. Достигнутые в 2013 году результаты создают уверенность в том, что ОАО «ЦИУС ЕЭС» готово эффективно исполнить инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС» на всей территории России с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью работ.

Председатель Совета директоров  
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

\_\_\_\_\_ Ю.К. Зафесов

Генеральный директор  
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



\_\_\_\_\_ Л.В. Мазо

## 2. ГЛОССАРИЙ

### 2.1. Сокращения

В настоящем отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АТ	Автотрансформатор
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
ВЛ	Воздушная линия
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДЗО	Дочернее или зависимое общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
ОАО «ЦИУС ЕЭС», Общество	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
ОАО «ФСК ЕЭС»	Открытое акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПС	Подстанция
ТК РФ	Трудовой кодекс Российской Федерации
ТЭС	Теплоэлектростанция

## **3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ**

### **3.1. История**

ОАО «ЦИУС ЕЭС» учреждено в качестве 100% дочернего общества ОАО «ФСК ЕЭС» на основании 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**

Обеспечивать потребность ОАО «ФСК ЕЭС» в реализации функций «заказчика-застройщика» на всей территории России, с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью.

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. Перспективы развития ОАО «ЦИУС ЕЭС»**

Основной долгосрочной целью ОАО «ЦИУС ЕЭС» является эффективная реализация инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на всей территории Российской Федерации с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью работ. В настоящее время ОАО «ЦИУС ЕЭС» представляет собой динамично развивающееся Общество, имеющее в своем арсенале полный набор инструментов, необходимый уровень знаний и богатый инженерный опыт по управлению новым строительством и реконструкцией объектов, включенных в инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС». На современном этапе социально-экономического развития Российской Федерации ощущается крайне высокая заинтересованность региональных властей в скорейшей реализации проектов по повышению надёжности электроснабжения, по строительству и реконструкции объектов Единой национальной электрической сети, что придаст экономике регионов дополнительный долгосрочный импульс развития. ОАО «ЦИУС ЕЭС» - наиболее удобный и успешный инструмент для воплощения в жизнь всех намеченных планов. Колоссальный опыт и умение, успешно применяемые на практике в течение 6 лет, являются неоспоримым конкурентным преимуществом ОАО «ЦИУС ЕЭС» при управлении сложными инженерно-техническими проектами на рынке энергетического, специального и общегражданского строительства в Российской Федерации.

### **3.4. Стратегические риски и предложения по их преодолению**

ОАО «ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми Общество столкнулось в ежедневной работе, а также может столкнуться при планировании будущего развития. Наша цель – создать максимально эффективную систему по их выявлению и устранению на всех этапах деятельности Общества – от планирования производственной деятельности до ввода объекта в эксплуатацию. Четкая работа по своевременному предотвращению любых рисков является важным конкурентным преимуществом ОАО «ЦИУС ЕЭС».

➤ Риски, обусловленные деятельностью поставщиков и подрядчиков.

Риск: Недостаток квалифицированных подрядчиков и поставщиков высокотехнологичного оборудования может привести к дефициту услуг и оборудования, необходимых для реализации инвестиционной программы.

Минимизация этого риска предполагает: постоянное взаимодействие с поставщиками и подрядчиками по вопросам потребностей в продукции и услугах (согласование планов, информирование о потребностях), комплекс мероприятий по типизации применяемых технологических решений и аттестации оборудования новых поставщиков.

- Риски, обусловленные сокращением инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

*Риск: Сокращение финансирования инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».*

Минимизация этого риска предполагает расширение круга потенциальных заказчиков, а также поиск и внедрение инновационных технологий. ОАО «ЦИУС ЕЭС» допускает возможность участия во внешних заказах по согласованию с ОАО «ФСК ЕЭС».

*Риск: Увеличение расходов, связанных с консервацией объектов, находящихся в стадии строительства/реконструкции.*

Минимизация этого риска предполагает усиление контроля за организацией и своевременностью проведения мероприятий, связанных с консервацией строящихся/реконструируемых объектов во избежание потерь от отсутствия необходимых условий для сохранения работоспособности завезенного и смонтированного на объектах оборудования (в том числе условий хранения), оставления объектов без охраны и др. факторов.

- Риски, обусловленные сокращением численности персонала и недостатком квалифицированных кадров.

*Риск: Сокращение численности персонала может привести к снижению эффективности труда персонала, и, как следствие, снижению темпа реализации инвестиционной программы*

- Минимизация этого риска предполагает создание среды, обеспечивающей эффективное использование трудовых ресурсов, улучшение условий труда, совершенствование системы материального стимулирования и нормирования труда, совершенствование производственных процессов, повышение степени автоматизации работ, создание условий для реализации потенциала каждого работника, обеспечение социальной защищенности работников.

*Риск: Недостаток квалифицированных кадров может привести к снижению темпа реализации инвестиционной программы.*

Минимизация этого риска предполагает формирование и развитие эффективной системы обучения работников Общества.

### **3.5. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня**

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» – крупнейший заказчик-застройщик объектов электросетевого комплекса Российской Федерации.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения:
  - 3 670 км линий электропередачи;
  - 2 368 Мвар реактивной мощности;
  - 10 202 МВА трансформаторной мощности;
- Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году, составил 126 млрд. рублей.
- Количество контрагентов (подрядчиков, поставщиков, проектировщиков) - более 500 компаний.

### **3.6. 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 перевооружение;

- Повышение экологичности при строительстве, реконструкции и техперевооружении новых объектов;
- Повышение производительности труда.

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

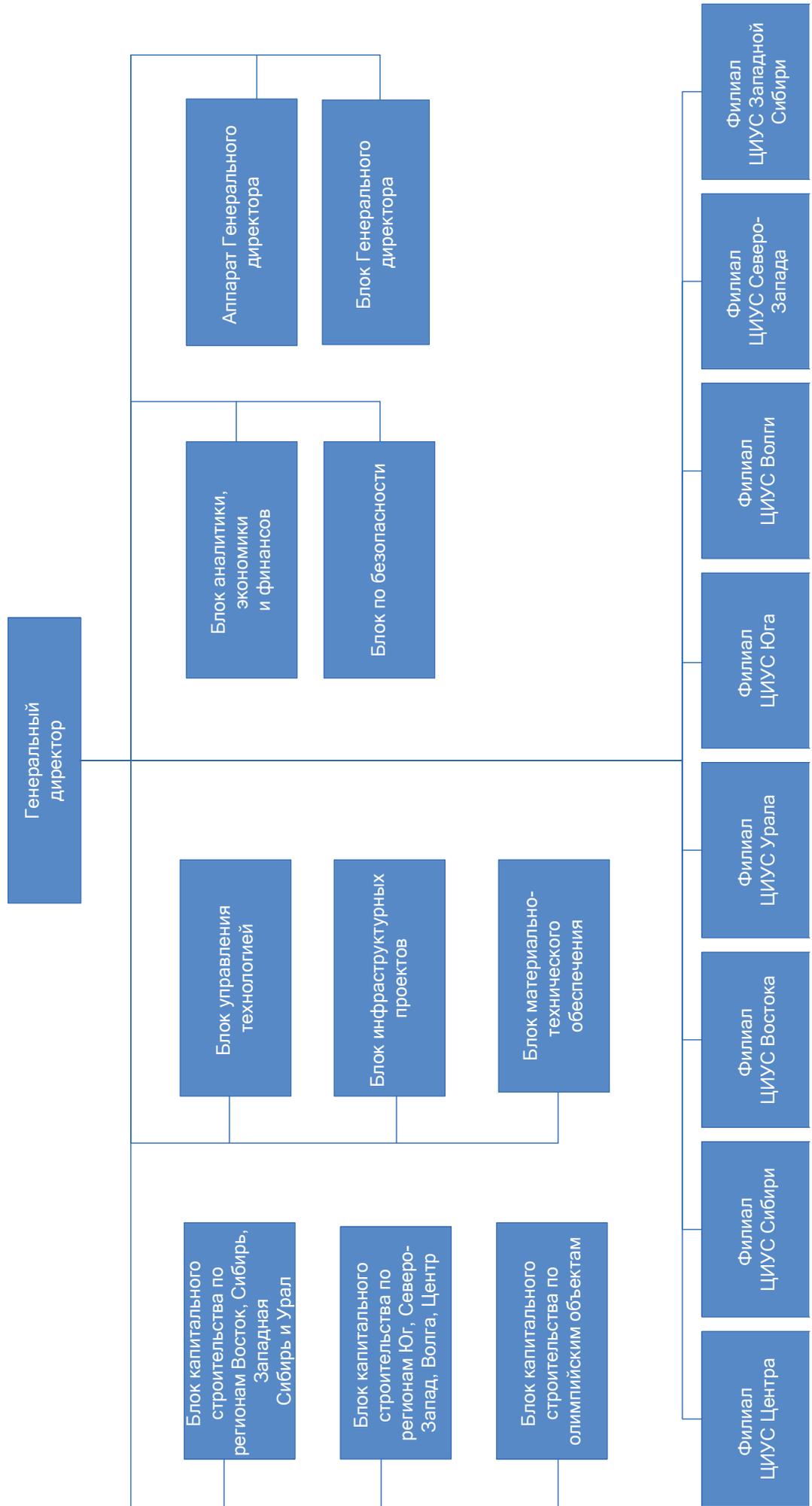
- сооружение подземных подстанций 220 кВ;
- применение силовых элегазовых трансформаторов 220 кВ;
- применение реакторов 500 кВ повышенной мощности 330 МВАр;
- применение ректора 330 кВ;
- применение повышенных многогранных опор.

### 3.7. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

ОАО «ЦИУС ЕЭС» состоит из Исполнительного аппарата и обособленных подразделений (филиалов) ОАО «ЦИУС ЕЭС». В состав ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 Сибири	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Горького, д.3 «А»
3	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65
4	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	620041, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 10
5	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	357000, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, дом 13, корпус 4
6	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	443099, г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29
7	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д.9, лит. А
8	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	628406, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Университетская, 4

Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»  
(по состоянию на 31.12.2013)



## 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 по следующим основным направлениям:

- Обеспечение выдачи мощности новых энергоблоков генерирующих объектов;
- Повышение надежности энергоснабжения наиболее энергоемких регионов – Москва, Санкт-Петербург и Тюменская область;
- Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени);
- Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения;
- Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»;
- Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»;
- Реализации программы по энергообеспечению и обслуживанию объектов нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО);
- Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период 2008-2014 г.г., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов;
- Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы.

Плановые показатели производственной деятельности на 2013 год утверждены Задаaniem компании ОАО «ЦИУС ЕЭС» - приложение 1 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01 (2013/1 от 09.01.2013, 2013/2 от 18.03.2013, 2013/3 от 26.06.2013, 2013/4 от 26.09.2013, 2013/5 от 28.12.2013).

Задания компании ОАО «ЦИУС ЕЭС» в течение 2013 года утверждались на основании следующих документов:

- инвестиционная программ ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2017 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2013 № 531;
- скорректированная инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013-2017 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 26.07.2013 № 412;
- приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 13.06.2013 № 359 «О задачах по выполнению инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 год»;
- приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 28.11.2013 № 713 «О внесении изменений в приказ ОАО «ФСК ЕЭС» от 13.06.2013 № 359».

### 4.1. Постановка ОАО «ЦИУС ЕЭС» объектов под напряжение в 2013 году

В соответствии с планом-графиком включения электросетевых объектов под напряжение в 2013 году планировалось поставить под напряжение:

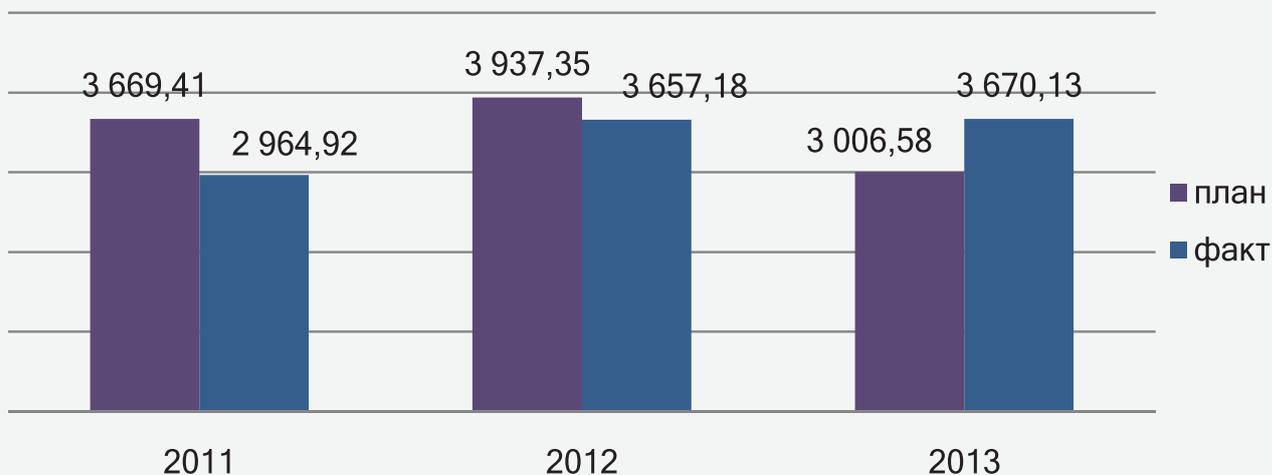
- линии электропередачи - 3 006,58 км;
- трансформаторная мощность - 11 293 МВА;
- реактивная мощность - 1 625 Мвар.

Фактически в 2013 году поставлено под напряжение:

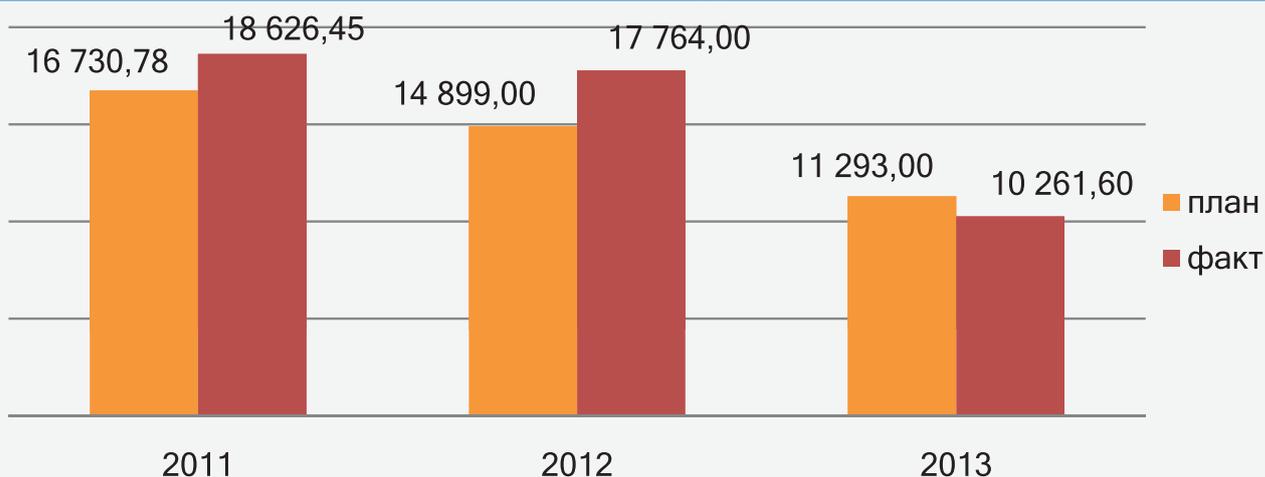
- линии электропередачи - 3 670,13 км;
- трансформаторная мощность – 10 201,6 МВА;
- реактивная мощность – 2 368 Мвар.

Динамика постановки под напряжение объектов, курируемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», за последние 3 года приведена ниже:

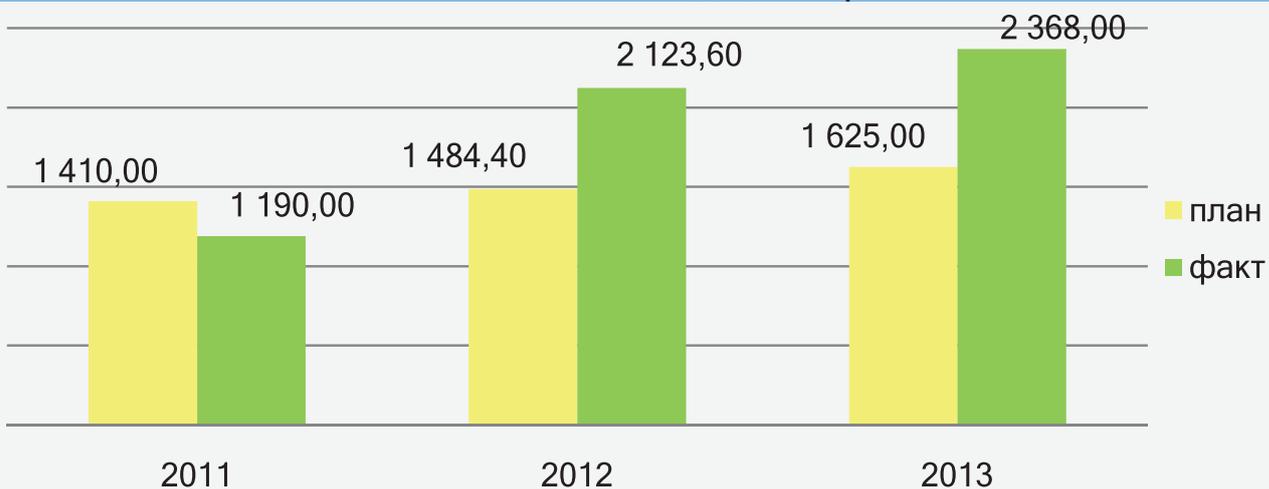
### Динамика постановки объектов под напряжение за 2011 - 2013 годы, км



### Динамика постановки объектов под напряжение за 2011 - 2013 годы, МВА

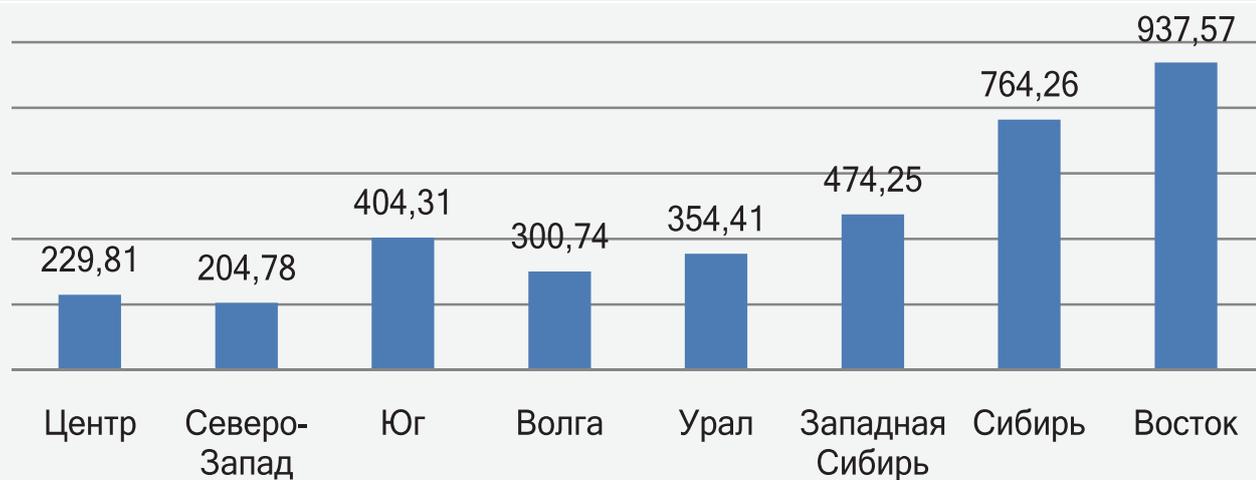


### Динамика постановки объектов под напряжение за 2011 - 2013 годы, Мвар

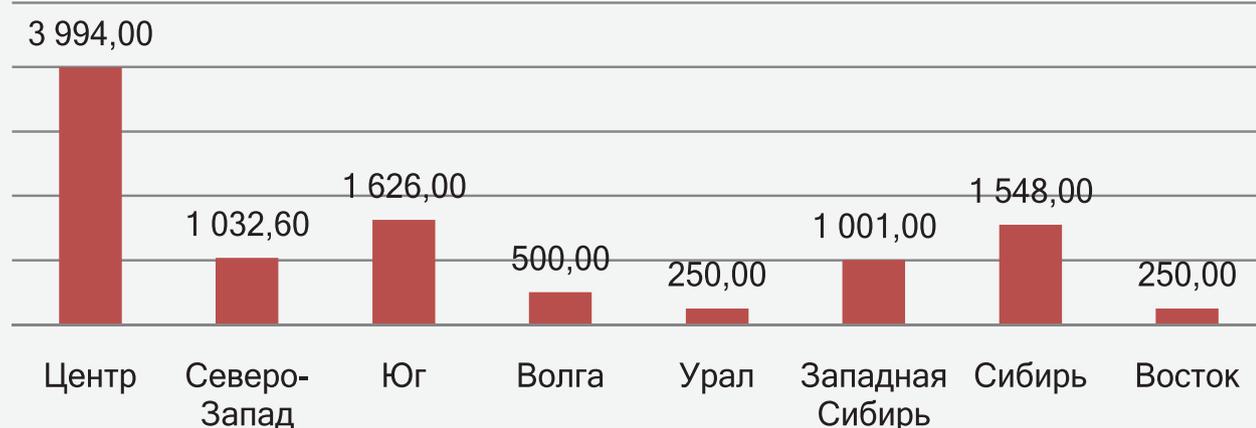


Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2013 году, в региональном разрезе приведены ниже:

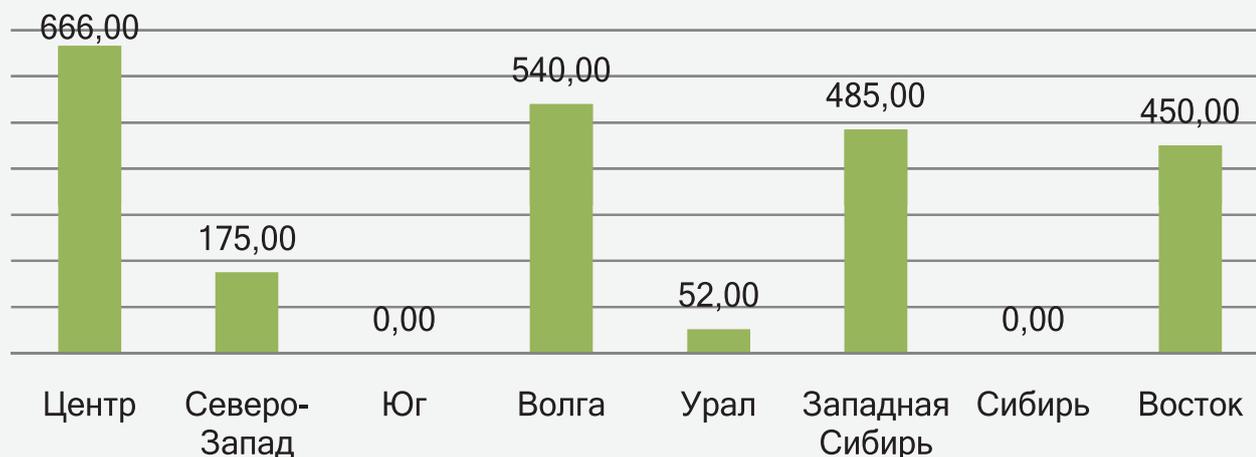
### Линии электропередачи, км



### Трансформаторная мощность, МВА



### Реактивная мощность, Мвар



Программа постановки под напряжение в 2013 году выполнена на 119,38%.

В соответствии с планом-графиком реализации основных физических показателей инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 год году планировалось поставить под напряжение 88 титулов, фактически поставлено под напряжение 95 титулов, ряд объектов поставлены под напряжение вне плана (1 184, 76 км линий электропередачи, 2 687,6 МВА трансформаторной мощности, 805 Мвар реактивной мощности).

Значимые объекты, обладающие физическими показателями, поставленные под напряжение в 2013 году вне плана:

- ПС 220 кВ «Горелое» – 90 Мвар;
- ПС 500 кВ «Кузбасская» с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ – 87,1464 км;
- Забайкальский преобразовательный комплекс на ПС 220 кВ «Могоча» – 640 МВА;
- Расширение ПС 500 кВ «Ишим (Заря)» с последующим переименованием в ПС «Витязь» (сооружение крыла 500 кВ) – 360 Мвар;
- Заходы одной цепи ВЛ 220 кВ «Белоярская АЭС – Каменская» на Белоярскую АЭС-2 – 11,119 км;
- ВЛ 500 кВ «Помары – Удмуртская» – 180 Мвар;
- ВЛ 330 кВ «Моздок – Артём» с ПС 330 кВ «Артём» с заходами ВЛ 330 кВ «Чирюрт – Махачкала» – 22,06 км;
- Расширение и реконструкция подстанции «Западная» СПб – 160 МВА;
- Стоительство ВЛ 330 кВ «Кольская АЭС - Князегубская ГЭС - ПС 330/110/35 кВ «Лоухи» - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондская ГЭС» (3 участок: ВЛ 330 кВ «Лоухи - ОРУ 330 кВ Путкинская ГЭС») (по временной схеме) – 169,2 км;
- Расширение и реконструкция подстанции 330 кВ «Северная» в г. Санкт-Петербург – 200 МВА;
- Реконструкция транзита 220кВ «Черепетская ГРЭС - ПС «Калужская» на участке «Орбита – Калужская» (в т.ч.: ВЛ 220 кВ «Орбита – Спутник», ВЛ 220 кВ «Спутник - Калужская 1,2», ВЛ 220 кВ «Черепеть – Спутник») (1-й этап)– 29 км.

По объективным причинам по ряду объектов не представлялось возможным осуществить постановку под напряжение в 2013 году (568,04 км линий электропередачи, 3 269 МВА трансформаторной мощности, 180 Мвар реактивной мощности).

Основными причинами невозможности постановки под напряжения объектов в 2013 году являются:

- отсутствие готовности подключаемых мощностей;
- отсутствие возможности выполнения работ из-за неурегулированных земельно-правовых отношений;
- отказ ОАО «Системный оператор ЕЭС» в предоставлении отключений;
- неисполнение подрядными организациями своих обязательств по срокам и качеству выполнения работ.

На 2014 год перенесен срок постановки под напряжение следующих объектов:

- Две ВЛ 220 кВ «Призейская – Эльгауголь» с ПС 220 кВ «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;
- ВЛ 500 кВ «Березовская ГРЭС - Итатская №3», с реконструкцией ПС 1150 кВ «Итатская» (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт) – 19,2 кв, 180 Мвар;
- Сооружение заходов ВЛ 220 кВ «Цинковая – Новометаллургическая» во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС – 4,6 км;

- Сооружение заходов ВЛ 220 кВ «Шагол – Новометаллургическая» во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС – 4,8 км;
- Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ «Завод Ильич» в г. Санкт-Петербург (2 этап) – 160 МВА;
- ВЛ 330 кВ «Ленинградская АЭС-2 - ПС «Гатчинская» – 94,6 км;
- ПС 330 кВ «Кингисеппская» – 50 МВА;
- ПС 220 кВ «Ока» – 400 МВА.
- В 2013 году не поставлены под напряжение следующие запланированные объекты:
  - ПС 500 кВ «Енисей» с заходами ВЛ 500 и 220 кВ (в том числе резервная фаза) – 17,64 км, 1 068 МВА;
  - Проектирование и строительство двухцепной ВЛ 220 кВ «Татаурово -Горячинская – Баргузин» с ПС 220 кВ «Горячинская», ПС 220 кВ «Баргузин» и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ «Татаурово» – 132,3 км, 250 МВА;
  - Установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ «Кубанская» – 501 МВА;
  - ПС 220 кВ «Шепси» (установка 2-го АТ, замена АТ-1, реконструкция ОРУ-220, 110 кВ)– 250 МВА;
  - ПС 110 кВ «Северный Портал» – 20 МВА;
  - ВЛ 220 кВ «Ростовская АЭС – РП «Волгодонск» с РП 220 кВ «Волгодонск» и заходами ВЛ 220 кВ «Волгодонская ТЭЦ-2 – Зимовники» – 6,3 км;
  - Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ-2 (технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТГК-6») – 10 км;
  - Новое строительство ПС 220 кВ «Ступино» с заходами ВЛ 220 кВ «Кашира- Пахра». Технологическое присоединение электроустановок ООО «Квинтекс»– 12 км, 200 МВА;
  - Реконструкция ПС500 кВ «Липецкая», реконструкция ПС220 кВ «Металлургическая», строительство заходов двух цепей ВЛ220 ОЭЗ ППТ «Липецк» с реконструкцией участка ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ «Липецкая» до ПС 220 кВ «Казинка» с заменой сечения провода на АС-500(361/ТП от 11.06.2008) – 4 км;
  - ПС 220 кВ «Орловская Районная» – 205 МВА.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), поставленных под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году, представлен в Приложении 1.

## Наиболее значимые объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году:

### Объекты, входящие в программу развития электрических сетей в Сочинском регионе на период 2008-2014 г.г., обеспечивающие функционирование олимпийских спортивных объектов

#### Характеристики:

Протяженность линии – 178,11 км,  
трансформаторная мощность – 265 МВА.

#### Эффект:

Обеспечения надежного функционирования объектов электросетевого комплекса Сочинского энергорайона в период проведения XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 года в г. Сочи



## Строительство ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС - Амурская - государственная граница» (2 очередь: ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС-Амурская № 2»)

### Характеристики:

Протяженность линии – 362,94 км,  
реактивная мощность – 360 Мвар.

### Эффект:

Обеспечение схемы выдачи мощности  
Зейской ГЭС, повышение надежности  
электроснабжения потребителей  
региона.



## ПС 500 кВ «Белозёрная»

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 501 МВА.

### Эффект:

Повышение надежности  
энергоснабжения Нижневартовского  
района Ханты-Мансийского автономного  
округа.



## ПС 500 кВ «Златоуст»

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 250 МВА.

### Эффект:

Повышение надежности энергоснабжения г. Златоуст и близлежащих населенных пунктов. Обеспечение надежного электроснабжения крупных промышленных предприятий, среди которых металлургический и машиностроительный заводы, завод «Булат», а также участка Южно-Уральской железной дороги.



## Забайкальский преобразовательный комплекс на ПС 220 кВ «Могоча»

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 640 МВА.

### Эффект:

Повышение надежности транзита между энергосистемами Сибири и Востока.



## ВЛ 500 кВ «Помары-Удмуртская»

### Характеристики:

Протяженность линии – 300,74 км,  
реактивная мощность – 360 Мвар.

### Эффект:

Обеспечение надежной работы энергосистемы Республики Татарстан при проведении Универсиады 2013 года, экономическое развитие региона и повышение надежности энергоснабжения Казанского энергоузла и северного энергорайона ОЭС Средней Волги



## ВЛ 500 кВ «Загорская ГАЭС – Ярцево1,2» с расширением ПС 220 кВ «Ярцево» и реконструкцией ВЛ 500 кВ «Конаково-Трубино»

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 1 502 МВА.

### Эффект:

Повышение надежности электроснабжения потребителей Московской области.



**ВЛ 330 кВ «Кольская АЭС - Князегубская ГЭС - ПС 330 кВ/110/35 кВ «Лоухи» - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондская ГЭС» (3 участок)**

Характеристики:

Протяженность линии – 169,2 км.

Эффект:

Повышение надежности связи Кольской и Карельской энергосистем, обеспечение выдачи мощности Кольской АЭС в объеме 450-500 МВт потребителям северо-западного региона России.



## 4.2. Финансирование проектов и программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году.

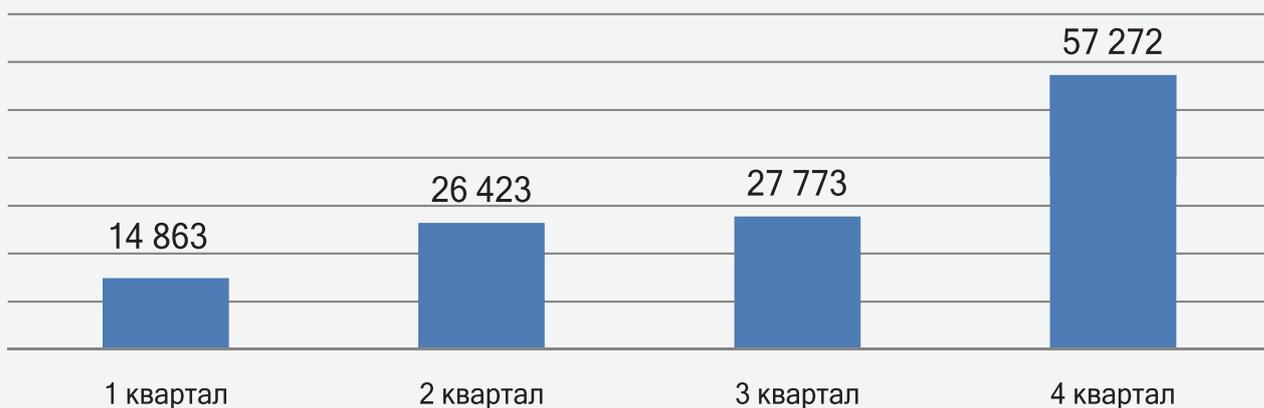
План финансирования на 2013 год составил 130 661,43 млн. руб. с НДС.

Фактическое финансирование в 2013 году проектов и программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составило 126 330,94 млн. руб. с НДС (96,68% от плана).

### Из них по разделам инвестиционной программы:

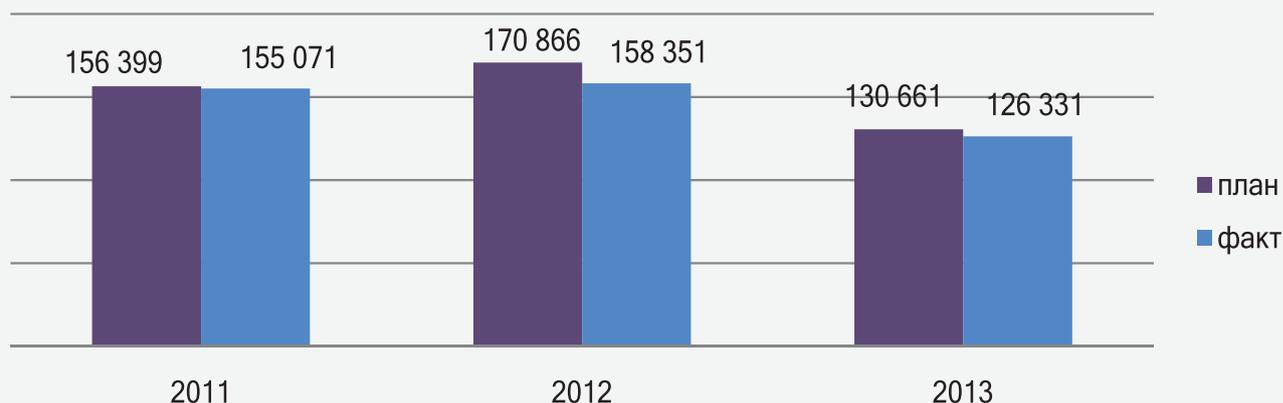
№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 - 2017 гг.	Финансирование, млн. руб. с НДС
	<b>Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	<b>126 330,94</b>
1	<b>Новое строительство, в том числе:</b>	<b>89 503,01</b>
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	14 396,71
1.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	4 928,66
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	4 110,92
1.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	37 561,59
1.5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»	14 037,31
1.6	Программа мероприятий по повышению надежности электроснабжения Сочинского энергорайона	14 467,81
2	<b>Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:</b>	<b>10 990,07</b>
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	1 156,82
2.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	7 359,87
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	52,30
2.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	2 421,08
3	<b>Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	<b>15 442,44</b>
4	<b>Объекты технологического присоединения</b>	<b>3 350,15</b>
5	<b>Проектно-изыскательские работы (будущих лет)</b>	<b>431,02</b>
6	<b>Прочие и инфраструктурные проекты</b>	<b>6 614,25</b>

Фактическое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в течение 2013 года, млн. руб. с НДС



**Динамика финансирования по объектам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», за последние 3 года приведена ниже:**

Динамика финансирования по объектам, включенным в Задание компании ОАО «ЦИУС ЕЭС», за 2011 - 2013 годы, млн. руб. с НДС



**4.3 Освоение капитальных вложений в 2013 году.**

План освоения капитальных вложений на 2013 составил 147 658,18 млн. руб. с НДС.

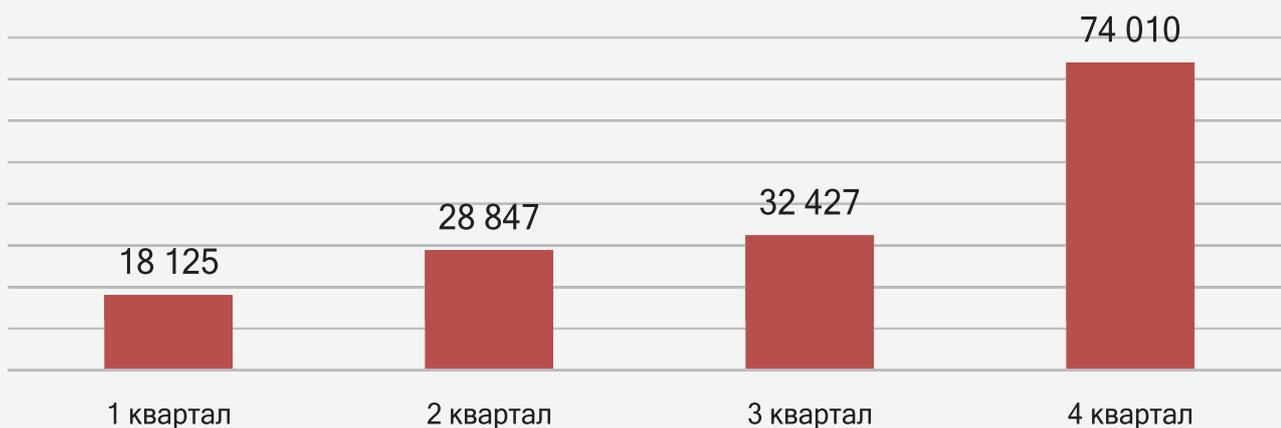
Фактическое освоение капитальных вложений в 2013 году составило 153 408,65 млн. руб. с НДС (122,6% от плана).

**Из них по разделам инвестиционной программы:**

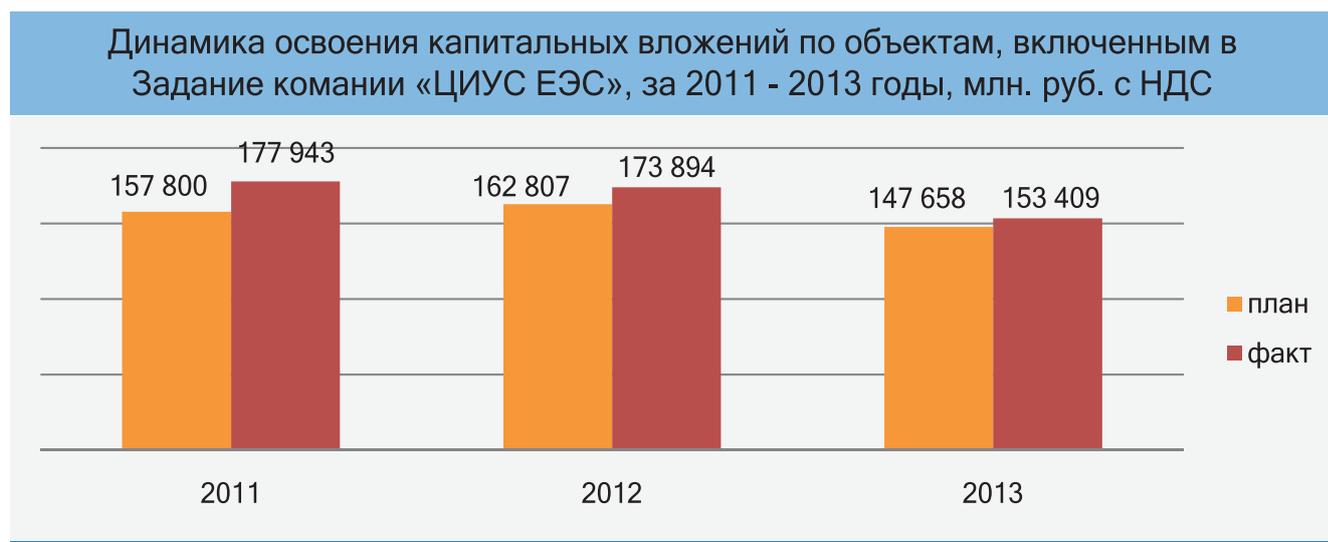
№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 - 2017 гг.	Освоение КВЛ, млн. руб. с НДС
	<b>Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	<b>153 408,65</b>
1	<b>Новое строительство, в том числе:</b>	<b>108 210,20</b>
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	17 398,43

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2013 - 2017 гг.	Освоение КВЛ, млн. руб. с НДС
1.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	8 659,57
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	6 212,05
1.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	44 558,49
1.5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»	13 489,06
1.6	Программа мероприятий по повышению надежности электроснабжения Сочинского энергорайона	17 892,60
1.7	Создание центров питания распределительных сетей по уточненной схеме развития регионов Российской Федерации	0,00
2	<b>Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:</b>	<b>11 536,34</b>
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	1 431,10
2.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	7 230,24
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	168,23
2.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	2 706,77
3	<b>Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	<b>19 189,23</b>
4	<b>Объекты технологического присоединения</b>	<b>3 621,14</b>
5	<b>Проектно-изыскательские работы (будущих лет)</b>	<b>10,53</b>
6	<b>Прочие и инфраструктурные проекты</b>	<b>10 841,22</b>

Фактическое освоение капитальных вложений ОАО «ФСК ЕЭС» в течение 2013 года, млн. руб. с НДС



**Динамика освоения капитальных вложений по объектам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», за последние 3 года приведена ниже:**



**Финансирование и освоение капитальных вложений по инвестиционной программе ОАО «ФСК ЕЭС» за 2013 год в региональном разрезе представлены ниже:**

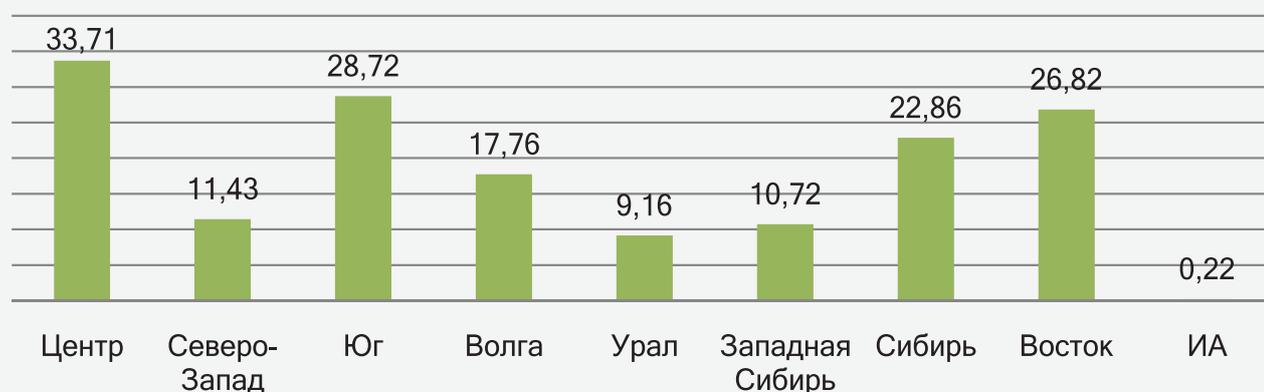


**4.4. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2013 году.**

Согласно поручению Министерства энергетики Российской Федерации, а также с учетом принципов RAB–регулирования тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» является ввод законченных строительством объектов в состав основных средств. План ввода объектов законченного строительства в состав основных средств на 2013 год составил 138,43 млрд. руб. без НДС. Фактически в 2013 году введено основных средств на сумму 161,41 млрд. руб. без НДС, что составляет 116,6% от плана, утвержденного в составе бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013 год.

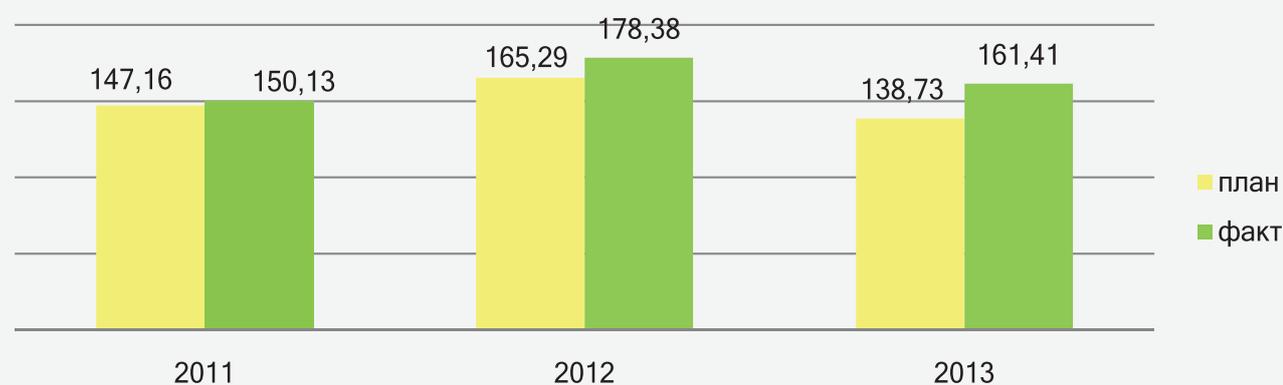
Ниже приведена информация по стоимостному объему объектов, введенных в 2013 году из незавершенного строительства в состав основных средств, в региональном разрезе.

Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2013 году в региональном разрезе, млрд. руб. без НДС



Динамика ввода объектов из незавершенного строительства в состав основных средств в стоимостном выражении за последние 3 года приведена ниже:

Динамика ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств за 2011 - 2013 годы, млрд. руб. без НДС



В соответствии с целевым планом-графиком постановления на бухгалтерский учет и государственной регистрации законченных строительством объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году планировалось ввести в эксплуатацию:

- линии электропередачи – 2 169,8 км;
- трансформаторная мощность – 6 415 МВА;
- реактивная мощность – 0 Мвар.

В 2013 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

- линии электропередачи – 3 587,71 км;
- трансформаторная мощность – 12 263,1 МВА;
- реактивная мощность – 2 032 Мвар.

Программа ввода объектов в эксплуатацию в 2013 году выполнена на 178,27%.

В соответствии с планом-графиком ввода объектов в эксплуатацию в 2013 году планировалось ввести в эксплуатацию 161 объект. Фактически введено 209 объектов, из них 61 вне плана (на общую сумму 27,654 млрд. руб. без НДС).

Значимые объекты, обладающие физическими показателями, введенные в эксплуатацию в 2013 году вне плана:

- Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ «Тарко-Сале –Уренгой» (частичный ввод) – 74,285 км;
- Реконструкция ПС 220 кВ «Новометаллургическая» (1 этап) – 400 МВА;
- ПС 220 кВ «Бужора» с заходами ВЛ 220 кВ (2 этап) – 125 МВА;
- ВЛ 330 кВ «Моздок – Артём» с ПС 330 кВ «Артём» с заходами ВЛ 330 кВ «Чирюрт – Махачкала» - 71,111 км;
- ВЛ 330 кВ «Гатчинская – Лужская» с ПС 330 кВ Лужская» (частично) – 92,164 км;
- Реконструкция ПС 220 кВ «Вологда-Южная» (1 пусковой комплекс) – 1,114 км, 700 МВА.

По объективным причинам по ряду объектов не представлялось возможным осуществить ввод в эксплуатацию в 2013 году (на общую сумму 15,025 млрд. руб. без НДС).

Основными причинами невозможности ввода объектов в 2013 году являются:

- необходимость корректировки проектно-сметной документации;
- отказ ОАО «Системный оператор ЕЭС» в предоставлении отключений;
- неисполнение подрядными организациями своих обязательств по срокам и качеству выполнения работ.

По следующим объектам, обладающим физическими показателями, ввод объекта планируется осуществить в 2014 году:

- Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)(ВЛ 220 кВ «Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС – Шепси») – 106 км;
- ПС 220 кВ «Дагомыс» (замена трансформаторов 110/10 кВ 2х16 МВА на трансформаторы 110/10 кВ 2х40 МВА) – 80 МВА;
- ПС 220 кВ «Койсуг» (2 этап) – 250 МВА;
- Установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ «Кубанская» - 501 МВА;
- Кабельные и воздушные линии 10 кВ от Спортивно-туристического комплекса «Горная карусель» (отм. +960) до Комплекса трамплинов К-125, К-95» (проектные и изыскательские работы, строительство) – 6,1 км;
- ПС 500 кВ «Каскадная» с заходами ВЛ 500 и 220 кВ (2 этап) - 900 МВА.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности ЕНЭС, введенных в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году, представлен в Приложении 2.

## Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году:

### ВЛ 500 кВ «Чугуевка – Лозовая – Владивосток» с ПС 500 кВ «Лозовая» (2 этап)

#### Характеристики:

Протяженность линии – 1,155 км,  
трансформаторная мощность – 501 МВА,  
реактивная мощность – 360 Мвар.

#### Эффект:

Повышение надежности  
электроснабжения юго-восточной части  
Приморского края, в частности городов  
Находка и Партизанск, порта Восточный.



### ВЛ 220 кВ «Зейская ГЭС – Магдагачи»

#### Характеристики:

Протяженность линии – 133,504 км.

#### Эффект:

Обеспечение выдачи мощности  
Зейской ГЭС, а также увеличении  
пропускной способности сетей в  
восточном направлении для повышения  
надежности электроснабжения  
потребителей Амурской энергосистемы.



## Расширение ПС 500 кВ «Ишим (Заря)» с последующим переименованием в ПС «Витязь» (сооружение крыла 500 кВ)

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 501 МВА,  
реактивная мощность – 360 Мвар.

### Эффект:

Повышение надежности  
энергоснабжения потребителей Омской  
энергосистемы.



## ПС 220 кВ «Новометаллургическая»

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 400 МВА.

### Эффект:

Повышение надежности  
электроснабжения Metallургического  
района г. Челябинск, в том числе  
крупных промышленных предприятий,  
таких как металлургический и  
электрометаллургический комбинаты,  
электролитноцинковый завод,  
электродный завод, завод оргстекла.



## ВЛ 500 кВ «Балаковская АЭС-ПС «Курдюм» с расширением ПС 500 кВ «Курдюм»

### Характеристики:

Протяженность линии – 210,661 км.

### Эффект:

Увеличение пропускной способности межсистемной связи Средняя Волга – Центр – Северный Кавказ.



## ВЛ 500 кВ «Крымская – Центральная» с расширением ПС 500 кВ «Крымская» и расширением ПС «Центральная»

### Характеристики:

Протяженность линии – 146,892 км,  
реактивная мощность – 180 Мвар.

### Эффект:

Повышение надежности электроснабжения и создание условий по технологическому присоединению к электрическим сетям потребителей Краснодарского края и Республики Адыгея, повышение уровня системной надежности Кубанской энергосистемы в целом.



## ВЛ 220 кВ «РП «Волгодонск»– ГОК» с расширением ОРУ 220 кВ РП «Волгодонск»

### Характеристики:

Протяженность линии – 105,85 км.

### Эффект:

Линия предназначена для электроснабжения строящегося под Волгоградом Гремячинского горно-обогатительного комбината



## Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ «Восточная» в г.Санкт-Петербург

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 862,6 МВА.

### Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Ленинградской АЭС и Киришской ГРЭС в центральные и северо-восточные районы города г. Санкт-Петербург и Ленинградскую область, а также обеспечение транзита электроэнергии на Выборгский преобразовательный комплекс.



## Расширение и реконструкция подстанции 330 кВ «Северная» в г. Санкт-Петербург

### Характеристики:

Трансформаторная мощность – 360 МВА.

### Эффект:

Повышение надежности энергоснабжения северо-западных районах Санкт-Петербурга, энергоснабжение завода Nissan.



## ВЛ 500 кВ «Грибово – Дорохово» с ПС 500 кВ «Дорохово» с заходами ВЛ 220 кВ

### Характеристики:

Протяженность линии – 81,295 км, трансформаторная мощность – 1502 МВА.

### Эффект:

Повышение надежности электроснабжения потребителей Москвы и Московской области в рамках реализации выдачи мощности 4-го энергоблока Калининской АЭС.



## Реконструкция ПС 220 кВ «Вологда–Южная»

### Характеристики:

Протяженность линии – 1,114 км,  
Трансформаторная мощность – 700 МВА.

### Эффект:

Подстанция является основным питающим центром Вологды и близлежащих районов по сети 220 кВ. Она обеспечивает электроснабжение таких крупных промышленных потребителей, как ОАО «Вологодский подшипниковый завод», ОАО «Вологодский оптико-механический завод», ОАО «Машиностроительный завод», Вологодский механический завод ОАО «Транс-Альфа» и др.



### 4.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу

Плановые показатели на 2014 год для ОАО «ЦИУС ЕЭС» определены в проекте инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014-2018 гг.

#### 4.5.1. План вводов мощностей на 2014 год

В 2014 году планируется поставить под напряжение объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения:

- линии электропередачи – 3 991,32км;
- трансформаторная мощность – 7 997,00МВА;
- реактивная мощность – 1 386 Мвар.

После утверждения и по мере корректировки инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели могут уточняться.

Полный перечень объектов, которые планируется поставить под напряжение в 2014 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в Приложении 3.

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра** в 2014 году планируется поставить под напряжение подстанцию 500 кВ «Ногинск» – 1 000 МВА трансформаторной мощности, воздушную линию 500 кВ «Донская АЭС – Борино (Елецкая)» - 229,4 км линий электропередачи.

Подстанция «Ногинск» обеспечивает выдачу мощности ТЭЦ-23 и Шатурской ГРЭС в Московскую энергосистему, электроснабжение потребителей города Ногинск и Ногинского района Московской области, а также Центрального аэрогидродинамического института (ЦАГИ) в г. Жуковский.

Основная задача воздушной линии 500 кВ «Донская АЭС – Борино (Елецкая)» - обеспечение выдачи мощности двух блоков Донской АЭС.

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада** в 2014 году планируется поставить под напряжение подстанцию 330 кВ «Василеостровская» с кабельной линией 330 кВ «Василеостровская – Северная» и кабельной линией 330 кВ «Василеостровская - Завод Ильича» – 400 МВА трансформаторной мощности, подстанцию 330 кВ «Парнас» - 2 км линий электропередачи, 400 МВА трансформаторной мощности.

Ввод подстанции «Василеостровская» в работу позволит дать необходимую мощность для активно развивающейся инфраструктуры острова, а также повысить надежность электроснабжения потребителей Василеостровского района Санкт-Петербурга с численностью населения более 200 тыс. человек.

Ввод подстанции «Парнас» в работу позволит значительно разгрузить подстанцию 330 кВ «Северная», придаст импульс развитию промышленной зоны «Парнас», а также создаст возможность для организации технологического присоединения к магистральным электрическим сетям новых жилых комплексов и промышленных предприятий в активно развивающемся северном районе Санкт-Петербурга.

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга** в 2014 году планируется поставить под напряжение подстанцию 330 кВ «Владикавказ-2» - 200 МВА трансформаторной мощности, воздушную линию 500 кВ «Ростовская АЭС – Тихорецк» (2-ая ВЛ) - 350 км линии электропередачи, 180 Мвар реактивной мощности.

В результате модернизации подстанции 330 кВ «Владикавказ-2» значительно возрастет надежность электроснабжения более 700 тысяч жителей Республики Северная Осетия-Алания.

Воздушная линия 500 кВ «Ростовская АЭС – Тихорецк» предназначена для выдачи мощности строящегося третьего энергоблока Ростовской АЭС в Краснодарский край.

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги** в 2014 году планируется поставить под напряжение подстанцию 500 кВ «Куйбышевская» - 801 МВА трансформаторной мощности; воздушную линию 500 кВ «Красноармейская – Газовая» (с расширением подстанции 500 кВ «Красноармейская» и подстанции 500 кВ «Газовая») – 394,7 км линий электропередачи, 400 МВА трансформаторной мощности.

Подстанция «Куйбышевская» обеспечивает электрической энергией более трети территории всей Самарской области, она является связующим звеном энергосистемы Самарской области с Жигулевской и Заинской ГЭС, а также Балаковкой АЭС.

Новая линия 500 кВ «Красноармейская – Газовая» повысит надежность связи объединенных энергосистем Урала и Средней Волги и обеспечит выдачу мощности Балаковской АЭС.

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала** в 2014 году планируется поставить под напряжение заходы воздушной линии 500 кВ «Южная-Шагол» на Белоярскую АЭС-2 – 168,9 км линий электропередачи.

Строительство заходов предназначено для обеспечения выдачи мощности энергоблока № 4 Белоярской АЭС-2 (880 МВт).

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири** в 2014 году планируется поставить под напряжение воздушную линию 220 кВ «Уренгойская ГРЭС - Мангазея №1,2» - 213,5 км линий электропередачи, воздушную линию 220 кВ «Няганская ГРЭС – Картопья» - 149,01 км линий электропередачи.

Ввод в эксплуатацию линии «Уренгойская ГРЭС - Мангазея №1,2» позволит обеспечить выдачу мощности Уренгойской ГРЭС и электроснабжение Ванкорской группы месторождений.

Воздушная линия «Няганская ГРЭС – Картопья» обеспечит выдачу мощности третьего блока Няганской ГРЭС.

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири** в 2014 году планируется поставить под

напряжение объект «Проектирование и строительство двухцепной ВЛ 220 кВ «Татаурово - Горячинская – Баргузин» с ПС 220 кВ «Горячинская», ПС 220 кВ «Баргузин» и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ «Татаурово» – 132,3 км линий электропередачи, 250 МВА трансформаторной мощности, а также подстанцию 500 кВ «Енисей» с заходами воздушных линий 500 и 220 кВ – 25,04 км линий электропередачи, 1 869 МВА трансформаторной мощности.

Основная задача воздушной линии 220 кВ «Татаурово-Горячинская-Баргузин» – обеспечение электроснабжения новых объектов особой экономической зоны туристско-рекреационного типа «Байкальская гавань» в Прибайкальском районе республики Бурятия (современного гостиничного комплекса, порта, центра восточной медицины, спортивно-оздоровительного комплекса), а также повышение надежности электроснабжения существующих и перспективных нагрузок северных районов республики Бурятия (Баргузинского и Курумканского районов).

Подстанция «Енисей», которая будет находиться неподалеку от города Красноярск, облегчит работу подстанции 500 кВ «Красноярская» и обеспечит электроэнергией город и окрестные районы.

**Филиалом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока** в 2014 году планируется поставить под напряжение две линии электропередач 220 кВ «НПС-15 – НПС-16» – 268 км линий электропередачи, две линии электропередач 220 кВ «НПС-15 – НПС-14» с ПС 220 кВ при НПС – 15 - 191,2 км линий электропередачи, 50 МВА трансформаторной мощности.

Две линии электропередач 220 кВ «НПС-15 – НПС-16», две линии электропередач 220 кВ «НПС-15 – НПС-14» с ПС 220 кВ при НПС – 15 предназначены для повышения надежности и обеспечения потребителей в составе схемы внешнего энергоснабжения трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан – 1».

#### 4.5.2. План финансирования инвестиционной программы на 2014 год

**План финансирования на 2014 год по объектам и программам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 91 786,23 млн. руб. с НДС.**

**Из них по разделам инвестиционной программы:**

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 - 2018 гг.	План финансирования на 2014 год, млн. руб. с НДС
	<b>Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	<b>91 786,23</b>
1	<b>Новое строительство, в том числе:</b>	<b>59 423,03</b>
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	16 581,95
1.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	5 786,41
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	1 928,80

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 - 2018 гг.	План финансирования на 2014 год, млн. руб. с НДС
1.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	27 040,17
1.5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2014 г.»	4 396,46
1.6	Программа мероприятий по повышению надежности электроснабжения Сочинского энергорайона	3 689,24
<b>2</b>	<b>Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:</b>	<b>7 443,73</b>
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	257,09
2.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	5 646,29
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	300,55
2.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	1 126,28
2.5	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при отдельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ	23,52
2.6	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	90,00
<b>3</b>	<b>Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	<b>16 681,41</b>
<b>4</b>	<b>Объекты технологического присоединения</b>	<b>3 010,33</b>
<b>5</b>	<b>Проектно-изыскательские работы (будущих лет)</b>	<b>200,00</b>
<b>6</b>	<b>Прочие и инфраструктурные проекты</b>	<b>5 027,74</b>

После утверждения и по мере корректировки инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели могут уточняться.

#### 4.5.3. План освоения капитальных вложений на 2014 год

План освоения капитальных вложений на 2014 год по объектам и программам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 104 530,42 млн. руб. с НДС.

**Из них по разделам инвестиционной программы:**

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 - 2018 гг.	План освоения КВЛ на 2014 год, млн. руб. с НДС
<b>Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»</b>		<b>104 530,42</b>
1	<b>Новое строительство, в том числе:</b>	<b>71 435,65</b>
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	23 812,31
1.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	6 608,53
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	2 673,03
1.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	32 212,27
1.5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2014 г.»	4 165,73
1.6	Программа мероприятий по повышению надежности электроснабжения Сочинского энергорайона	1 963,78
2	<b>Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:</b>	<b>7 431,86</b>
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	276,98
2.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	5 458,03
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	108,11
2.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	1 588,74
2.5	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при отдельной работе с энергосистемами стран Балтии, направленные на компенсацию последствий снижения пропускной способности электрических связей ОЭС Центра – ОЭС Северо-Запада и изменения режимов работы энергокольца БРЭЛЛ	0,00
2.6	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	0,00
3	<b>Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»</b>	<b>19 767,57</b>
4	<b>Объекты технологического присоединения</b>	<b>2 349,44</b>
5	<b>Проектно-изыскательские работы (будущих лет)</b>	<b>11,49</b>
6	<b>Прочие и инфраструктурные проекты</b>	<b>3 534,41</b>

После утверждения и по мере корректировки инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели могут уточняться.

#### **4.5.4. План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2014 год**

План вводов объектов незавершенного строительства в состав основных средств ОАО «ФСК ЕЭС» (по объектам, курируемым ОАО «ЦИУС ЕЭС») на 2014 год составляет 106 564,79 млн. руб. без НДС.

<b>№ п/п</b>	<b>Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС»</b>	<b>План ввода объектов в состав основных средств в 2014 году млн. руб., без НДС</b>
1	ЦИУС Востока	8 810,75
2	ЦИУС Сибири	18 083,57
3	ЦИУС Западной Сибири	17 694,70
4	ЦИУС Урала	1 435,87
5	ЦИУС Волги	13 868,43
6	ЦИУС Юга	22 132,62
7	ЦИУС Северо-Запада	15 474,65
8	ЦИУС Центра	6 563,96
9	Общие	2 500,24
	<b>ВСЕГО по регионам:</b>	<b>106 564,79</b>

## 5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

В соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации дивиденды выплачиваются из чистой прибыли ОАО «ЦИУС ЕЭС», 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» отчисления в соответствии с законодательством РФ, Уставом и внутренними документами ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также по другим направлениям ее расходования, в том числе на выплату дивидендов.

В соответствии с отчетом ОАО «ЦИУС ЕЭС» о финансовых результатах по итогам деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2013 год убыток составил 461 000,00 руб., поэтому распределение прибыли и выплата дивидендов за 2013 год не планируется.

### Распределение прибыли и выплата дивидендов в период за 2008-2012 годы

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2008	2009	2010	2011	2012
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода в том числе:	100 586,9	98 486,5	113 635,2	1 494,5	90 470,0
2	Резервный фонд	5 029,3	4 924,3	5 681,8	74,4	4 523,5
3	Фонд накопления	-	-	-	-	-
4	Дивиденды	95 557,6	93 562,2	107 953,4	-	28 577,2
5	Погашение убытков прошлых лет	-	-	-	1 419,7	41 236,2
6	Нераспределенная прибыль прошлых лет	-	-	-	-	16 133,2

Задолженность по выплате дивидендов за 2008 - 2011 годы у ОАО «ЦИУС ЕЭС» отсутствует.

## 6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

### 6.1. Закупочная деятельность для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС»

#### 6.1.1. Политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности

Закупочная деятельность Общества осуществляется в соответствии с Положением о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 28.12.2012 №61) (далее – Положение).

В свою очередь Положение разработано во исполнение Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – 223-ФЗ) и регламентирует процедуры закупок продукции независимо от ее стоимости.

Целью политики является установление единых подходов по реализации Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд Общества, обеспечивающих:

- единство экономического пространства;
- эффективное использование денежных средств;
- расширение возможностей участия юридических и физических лиц и стимулирование такого участия;
- развитие добросовестной конкуренции, обеспечение гласности и прозрачности закупки;
- предотвращение коррупции и других злоупотреблений.
- своевременное и бесперебойное обеспечение Общества качественными товарами, работами, услугами;
- экономическую эффективность при проведении закупок;
- разумный контроль над закупками со стороны акционеров Общества;
- закупки продукции на конкурентной основе, где это возможно, и повышенный контроль за принятием решений в ситуациях, когда закупать на конкурентных рынках невозможно;
- профессионализм при проведении закупок.

Регламентация закупочной деятельности позволила реализовать следующие основные принципы:

- Принцип открытости. В соответствии с требованиями 223-ФЗ, информация о закупках Общества размещается на общероссийском официальном сайте [www.zakupki.gov.ru](http://www.zakupki.gov.ru) и дублируется на веб-сайте ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Правительством Российской Федерации установлен перечень товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме. (Постановление от 21 июня 2012г. № 616). Для осуществления закупок в электронной форме используется электронная торговая площадка «ТЗС Электра».

- Принцип конкурентности. Система регламентации выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым закупочным процедурам, обеспечивающим максимальную конкуренцию.
- Принцип обоснованности. Установленные правила требуют, чтобы каждое решение было обосновано и документально подтверждено, что не только повышает эффективность закупок, но и препятствует коррупции.

Применение процедурной регламентации закупок направлено на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств, а также на получение экономически обоснованных затрат и предотвращение возможных злоупотреблений со стороныкупающих сотрудников.

Регламентация закупочной деятельности построена на разумном использовании специальных приемов для целенаправленного усиления действия рыночных законов в каждом случае закупки.

## **6.1.2. Применяемые способы закупки**

### **6.1.2.1. Конкурс**

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

В зависимости от формы проведения конкурс может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

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

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

В случае закупки особо сложной продукции конкурс может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции, определенных данным Положением.

### **6.1.2.2. Аукцион**

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

В зависимости от формы проведения аукцион может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Аукцион может быть только одноэтапным.

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

При проведении аукциона не предусматривается постквалификация, право подачи альтернативных предложений.

Аукцион проводится при закупках продукции, для которой существует функционирующий рынок и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. ЦКК вправе определить перечень продукции, закупаемой по результатам проведения аукциона.

### **6.1.2.3. Запрос предложений**

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

В зависимости от формы проведения запрос предложений может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

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

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

В случае закупки особо сложной продукции запрос предложений может проводиться с применением специальных процедур закупки сложной продукции.

Запрос предложений проводится при выполнении хотя бы одного из следующих условий:

- а)** на проведение конкурса нет времени или его проведение нецелесообразно по каким-то иным веским причинам, однако обстоятельства, требующие немедленного

проведения закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) отсутствуют, а сложность продукции или условий ее поставки не допускают проведения аукциона, запроса цен;

**б)** необходимо провести переговоры с участниками, а использование процедуры двух- и многоэтапного конкурса с учетом затрат времени или по иным веским причинам нецелесообразно;

**в)** когда предполагаемый объем закупок не превышает 10 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость);

**г)** осуществляется закупка проектно-изыскательских работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению;

**д)** осуществляется закупка на выполнение работ по проектированию электросетевых объектов на сумму до 100 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость).

#### **6.1.2.4. Запрос цен**

В зависимости от возможного круга участников запрос цен может быть открытым, закрытым и по результатам открытой конкурентной закупочной процедуры, по окончании которой подписывается рамочное соглашение (договор).

В зависимости от формы проведения запрос цен может быть проведен с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

Применение запроса цен может осуществляться при закупках простой продукции, для которой существует функционирующий рынок, единственным критерием является цена и при условии, что цена договора не превышает для открытого запроса цен 5 млн. рублей (с налогом на добавленную стоимость), а срок не позволяет провести аукцион.

Запрос цен по результатам открытой конкурентной закупочной процедуры может проводиться вне зависимости от размера начальной (максимальной) цены договора (цены лота) при условии, что поставщики, с которыми заключены рамочные соглашения, привлечены к участию в таком запросе цен.

Запрещается проводить закупки сложного, уникального (именникового) оборудования способом запроса цен.

#### **6.1.2.5. Конкурентные переговоры**

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

В зависимости от формы проведения конкурентные переговоры могут быть проведены с использованием бумажных носителей или в электронной форме.

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

Конкурентные переговоры проводятся 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.

#### **6.1.2.6. Простые закупки**

Простые закупки проводятся только в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд. рублей, в иных случаях такой способ закупки не применяется (за исключением случаев, указанных в пп. 8.12.5.3 и 8.12.6.1).

В ОАО «ЦИУС ЕЭС» простые закупки не проводятся, поскольку выручка за отчетный финансовый год составляет менее 5 млрд. рублей.

#### **6.1.2.7. Мелкие закупки**

Мелкие закупки осуществляются при сумме до 100 000 рублей с НДС.

Инициатор закупки проводит изучение рынка и сравнивает цены и другие условия поставки продукции исходя из общедоступных источников информации (копий официальных прайс-листов, публичных ofert, распечаток данных сайтов поставщиков в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» и иных подобных источников) или путем получения предложений от потенциальных поставщиков. При этом рекомендуется, чтобы было изучено не менее трех источников информации. Все источники информации прикладываются к аналитической записке. Полученные ответы должны быть сведены в единую аналитическую записку.

Договор заключается с поставщиком, предложившим минимальную стоимость выполнения договора. Выбор поставщика продукции, предложившего цену отличную от минимальной, сопровождается подробным обоснованием такого выбора в аналитической записке под ответственность инициатора закупки.

#### **6.1.2.8. Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)**

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 поставщика (исполнителя, подрядчика) может осуществляться путем направления предложения о заключении договора конкретному поставщику, либо принятия предложения о заключении договора от одного поставщика без рассмотрения конкурирующих предложений. Решение о выборе поставщика принимается ЦКК или иным разрешающим органом в пределах его компетенции на основании информации Заказчика о проведенном анализе рынка.

#### **6.1.2.9. Планирование закупочной деятельности:**

План закупки формируется в соответствии с проектом Бюджета Общества исходя из производственно-хозяйственных потребностей.

В согласовании проекта Плана закупки участвуют как минимум финансовые, технические и закупочные подразделения. Затем проект Плана закупки проходит согласование Центральной конкурсной комиссией ОАО «ЦИУС ЕЭС», после чего выносится на утверждение Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Утвержденный План закупки является основанием для осуществления закупок независимо от способа их проведения.

### **6.1.3. Годовой отчет о закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в части производственно-хозяйственной деятельности за 2013 год.**

Способ закупки	План		Факт	
	кол-во	сумма (тыс. руб.)	кол-во	сумма (тыс. руб.)
1. Мелкая закупка	536	38 896,00	536	36 000,00
2. Открытый конкурс	22	328 062,00	18	220 123,00
2.1. Закрытый конкурс	0	0	0	0
3. Открытый запрос цен	25	10 853,00	18	7 903,00
3.1. Закрытый запрос цен	0	0	0	0

Способ закупки	План		Факт	
	кол-во	сумма (тыс. руб.)	кол-во	сумма (тыс. руб.)
4. Открытый запрос предложений	116	107 627,00	75	53 370,00
4.1. Закрытый запрос предложений	0	0	0	0
5. Открытые конкурентные переговоры	0	0	0	0
из них	0	0	0	0
6. Простая закупка	0	0	0	0
7. Закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	51	211 664,00	51	209 345,00
8. Единственный поставщик (исполнитель, подрядчик) по результатам несостоявшихся открытых процедур	0	0	52	80 572,00
Всего (объем закупок)	750	697 102,00	750	607 313,00

В основном, на неконкурентной основе (у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика) осуществляются закупки, исключаемые из расчета коэффициента открытости, который является показателем эффективности закупочной деятельности Общества, в том числе:

- Аренда зданий и офисных помещений. Большую часть офисных помещений ОАО «ЦИУС ЕЭС» арендует с условием совмещения расположения структурных подразделений и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».
- Приобретение программного обеспечения и услуг по его техническому сопровождению. В связи с корпоративным использованием АСУД, КСУИП, КИСУ-Закупки приобретение лицензий на право пользования данными программными продуктами, услуг по технической поддержке осуществляется у единственных поставщиков.
- Услуги банков. Выбор обслуживающих банков осуществляется в соответствии с корпоративным решением ОАО «ФСК ЕЭС».
- Услуги местной, междугородней связи. В связи с тем, что ОАО «МУС Энергетики» является доверенным оператором ОАО «ФСК ЕЭС» в тех регионах, где имеются представительства ОАО «МУС Энергетики», закупка услуг связи осуществляется у данного поставщика.
- Закупочная деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» совершенствуется, чтобы отвечать требованиям законодательства Российской Федерации, а также корпоративным стандартам ОАО «ФСК ЕЭС».

## 6.2. Проведение закупок для нужд инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»

Выполняя требования Положения о закупках ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013г., в соответствии с законом от 18.07.2011 г. №223-ФЗ проведены торги, применительно следующими способами закупок (процентное соотношение в общей доле проведения):

- Уровня комиссии Исполнительного аппарата: открытый запрос предложений (10%); открытый конкурс (77,7%), закупка у единственного источника (12,3%);
- Уровня комиссии филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС»: открытый запрос предложений (28,3%); открытый конкурс (41,1%), закупка у единственного источника (30,6%).

В общем количестве процедур филиалами ОАО «ЦИУС» проведено 125 открытых процедур, исполнительным аппаратом - 79.

<b>Экономия по результатам торгов за 2013 г. (завершённые закупки с выбранным победителем)</b>					
<b>Способ закупки</b>	<b>Кол-во</b>	<b>Предельная (начальная) цена</b>	<b>Сумма по И.П.</b>	<b>Экономия, тыс. руб. (с НДС)</b>	
<b>Закупочная комиссия ИА</b>					
ОЗП	6	18 536 994,00	18 309 039,96	227 954,04	1%
ОЗП 10 дней	3	1 823 810,00	1 815 829,45	7 980,55	0%
ОК 20	9	10 639 497,93	10 527 399,54	112 098,39	1%
ОК	38	15 118 493,10	11 611 571,76	3 506 921,34	23%
ОК с ПКО	23	31 824 112,14	28 095 535,20	3 728 576,93	12%
ЕИ	10	2 421 776,80	2 420 776,80	1 000,00	0%
ЕИ несост.	1	42 600,00	42 600,00	0,00	0%
<b>Итого:</b>	<b>90</b>	<b>80 407 283,97</b>	<b>72 822 752,71</b>	<b>7 584 531,25</b>	<b>9,4%</b>
<b>Закупочная комиссия филиала</b>					
ОЗП	51	266 164,45	211 276,42	54 888,03	21%
ОЗП 10 дней	0	0,00	0,00	0,00	0%
ОК 20	2	173 100,00	169 638,00	3 462,00	2%
ОК	72	2 537 476,93	2 065 436,31	472 040,62	19%
ОК с ПКО	0	0,00	0,00	0,00	0%
ЕИ	43	365 903,20	365 903,20	0,00	0%
ЕИ несост.	12	306 630,84	298 755,80	7 875,04	0%
<b>Итого:</b>	<b>180</b>	<b>3 649 275,42</b>	<b>3 111 009,73</b>	<b>538 265,69</b>	<b>14,7%</b>
<b>Сумма ИА+Ф:</b>	<b>270</b>	<b>84 056 559,39</b>	<b>75 933 762,45</b>	<b>8 122 796,94</b>	<b>9,7%</b>

Согласно требованиям к проведению и специфики способа закупки средний срок проведения открытых запросов предложений составляет:

- Исполнительным аппаратом – 76 календарных дней;
- филиалами ОАО «ЦИУС» – 21 календарный день.

Средний срок проведения открытых конкурсов зависит от временных интервалов между объявлением и вскрытием конвертов: открытый конкурс 20 дней, открытый конкурс 30 дней, открытый конкурс с предквалификационным отбором участников. Данный интервал определяется стоимостью закупки, срочностью выбора победителя, сроком окончания работ по договору и составляет (календарных дней):

- Исполнительным аппаратом – ОК20 - 37, ОК30 - 95, ОКсПКО - 130;
- филиалами ОАО «ЦИУС» – ОК20 - 57, ОК30 - 85.

**Анализ сроков проведения закупочных процедур по инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 г.**

<b>ОЗП</b>	<b>Средн. время проведения торгов, (кал. дней)</b>	<b>Среднее время заключения договора, (кал. дней)</b>	<b>Количество закупок с просроченной датой объявления</b>	<b>Количество закупок (выборка по утверждению ИП)</b>	
<b>ЗК Ф</b>					
2013 год	76	19	5	51	
<b>ЗК ИА</b>					
2013 год	21	10	-	6	
Норм. срок:	50	14			
<b>ОЗП 10 дней</b>					
<b>ЗК ИА</b>					
2013 год	25	3	3	3	
<b>ОК 30</b>					
<b>ЗК Ф</b>					
2013	год	85	16	6	72
<b>ЗК ИА</b>					
2013	год	95	19	4	38
Норм. срок:	65	14			
<b>ОК с ПКО</b>					
<b>ЗК ИА</b>					
2013	год	130	23	3	23
Норм. срок:	75	14			
<b>ОК 20</b>					
<b>ЗК Ф</b>					
2013	год	57	14	1	2
<b>ЗК ИА</b>					
2013	год	37	9	1	9
Норм. срок:	55	14			

Коэффициент открытости проведения закупочных процедур по итогам 2013 года составляет 97 % (выполнен, не менее 90%). Процент освоения средств ИП путём заключения договоров не конкурентным способом не более 3%.

Общая экономия средств Инвестиционной программы по итогам проводимых закупок равна 9,7 % ( более 8 млрд. руб.)

## 7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОАО «ЦИУС ЕЭС»

### 7.1. Планирование финансово-хозяйственной деятельности

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

- регламентирующих документов:
  - Стандарта бизнес – планирования, утвержденного Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 19.11.2010 № 35) с учетом изменений, утвержденных Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 13.03.2013 № 63);
  - 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- принципов, заложенных при формировании расходной части бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013 год с прогнозными показателями на 2014-2017 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 21.06.2012 №БВ/103/702 (определены макроэкономические показатели);
  - Численности в количестве 1 209 чел.

### 7.2. Основные финансово-экономические показатели ОАО «ЦИУС ЕЭС»

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2011	2012	2013
1	Выручка	2 719 250	2 881 500	2 843 500
2	Себестоимость	1 583 210	1 681 985	1 699 367
3	Валовая прибыль	1 136 040	1 199 515	1 144 133
4	Управленческие расходы	1 009 602	1 034 462	1 061 173
5	Прибыль (убыток) от продаж	126 438	165 053	82 960
6	Проценты к получению	10 009	18 624	20 789
7	Прочие доходы	1 612	2 884	2 443
8	Прочие расходы	97 848	45 831	66 501
9	Прибыль (убыток) до налогообложения	40 211	140 730	39 691
10	Отложенные налоговые активы	5 690	288	7 674
11	Отложенные налоговые обязательства	-258	-357	-329
12	Текущий налог на прибыль	43 010	48 448	40 638
13	Иные аналогичные обязательные платежи	1 654	2 457	7 517
14	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	1 495	90 470	-461
	Справочно:			
15	Постоянные налоговые обязательства	21 083	19 657	24 697

По итогам 2013 года выручка ОАО «ЦИУС ЕЭС» уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 38 000 тыс. руб. или на 1,3%.

Фактическая себестоимость согласно отчету о финансовых результатах ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года возросла на 17 382 тыс. руб. или 1%, управленческие расходы - на 26 711 тыс. руб. или 2,6%.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год ОАО «ЦИУС ЕЭС» получен убыток в размере 461 тыс. руб. в связи с отражением в бухгалтерском учете начисленной премии по результатам работы за декабрь 2013 года, 4 квартал 2013 года в размере 42 523 тыс. руб.

### 7.3. Расходы ОАО «ЦИУС ЕЭС»

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2011	Факт 2012	Факт 2013	Изменение в 2013 г.	Изменение в 2013 г., %
1	Материальные затраты	19 306	22 238	25 529	3 292	14,8%
2	Амортизация	42 202	31 421	20 700	-10 720	-34,1%
3	Расходы на оплату труда, в том числе страховые платежи, НПО	1 705 050	1 746 012	1 776 412	30 400	1,7%
4	Налоги и сборы по обычным расходам	217 632	320 212	332 482	12 270	3,8%
5	Работы и услуги общепроизводственного характера	289 625	263 493	261 773	-1 720	-0,7%
6	Расходы, связанные с содержанием имущества	229 514	238 126	248 693	10 567	4,4%
7	Расходы на командировки и представительские расходы	75 230	77 880	79 020	1 139	1,5%
8	Остальные расходы(расходы по найму и подготовке кадров; расходы, связанные с управлением; расходы на обеспечение нормальных условий труда; расходы на канцтовары; оплату подписки и приобретения литературы; выплаты по больничным; квотирование рабочих мест; выплаты по больничным листам)	14 227	17 064	15 930	-1 134	-6,6%
	<b>ИТОГО обычные расходы:</b>	<b>2 592 786</b>	<b>2 716 446</b>	<b>2 760 540</b>	<b>44 094</b>	<b>1,6%</b>
9	Прочие расходы(налог на имущество; прочие расходы, связанные с имуществом; услуги банков; расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг; расходы на социальные нужды; невозмещаемый НДС; на убытки прошлых периодов; другие прочие расходы)	97 337	45 758	66 473	20 715	45,3%
10	Расходы из прибыли	1 654	2 526	5 105	2 579	102,1%
	<b>ИТОГО:</b>	<b>2 691 777</b>	<b>2 764 730</b>	<b>2 832 118</b>	<b>67 388</b>	<b>2,4%</b>

### **7.3.1. Материальные затраты**

Увеличение расходов на материальные затраты в 2013 г. по сравнению с 2012 г. на 14,8% обусловлено увеличением расходов на авиационные услуги для осуществления технического надзора за инвестиционными объектами большой протяженностью в сложных климатических условиях (Западная Сибирь, Восток).

### **7.3.2. Амортизация**

Амортизационные отчисления в 2013 г. сократились на 34,1% от уровня 2012 г.

### **7.3.3. Расходы на оплату труда**

Увеличение расходов на оплату труда в 2013 г. по сравнению с 2012 г. на 1,7% обусловлено отражением начисленной премии по результатам работы за декабрь 2013 г., 4 квартал 2013 г. в размере 42 523 тыс. руб.

### **7.3.4. Налоги и сборы по обычным расходам**

Увеличение страховых взносов в 2013 г. на 3,8% связано с изменением законодательства в части повышения нормативной базы по уплате страховых взносов с 512 тыс. руб. до 568 тыс. руб., облагаемых по ставке 30%.

### **7.3.5. Расходы, связанные с содержанием имущества**

Расходы по аренде в 2013 г. увеличились по сравнению с 2012 г. на 4,4%, что связано с изменением условий заключенных договоров аренды зданий и сооружений, а также индексацией тарифов на аренду.

### **7.3.6. Расходы на командировки и представительские расходы**

Расходы на командировки в 2013 г. увеличились по сравнению с 2012 г. на 1,5%, что связано с повышением интенсивности командирования сотрудников в г. Сочи и арендой жилых помещений в г. Сочи для проживания командированных работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» в связи с окончанием строительства и вводом в эксплуатацию объектов Олимпийской программы.

### **7.3.7. Прочие расходы**

Увеличение прочих расходов на 45,3% в 2013 г. по сравнению с 2012 г. обусловлено с направлением денежных средств в размере 25 000 тыс. руб. Благотворительному фонду «Фонд Валерия Гергиева» на основании решения, принятого на заседании Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» № 65 от 13.05.2013).

### **7.3.8. Расходы из прибыли**

Расходы из прибыли в 2013 г. увеличились по сравнению с аналогичным периодом прошлого года на 102,1% в связи с наложением административных штрафов органами Ростехнадзора.

## **7.4. Принципы организации бухгалтерского учета**

Бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС» подготовлена в соответствии с нормативными документами, регулирующими порядок составления и представления бухгалтерской отчетности в Российской Федерации:

- Федеральный Закон от 06.12.2011 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете»;
- Налоговый кодекс Российской Федерации (часть вторая) от 05.08.2000 № 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;

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 № 43н;
- Приказ Минфина РФ от 18 июля 2012 г. № 106н «О введении в действие и прекращении действия документов Международных стандартов финансовой отчетности на территории Российской Федерации»;
- Учетная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС», утверждена приказом от 28.12.2012 № 234.

## 7.5. Бухгалтерский учет

Ответственность за организацию бухгалтерского учета в ОАО «ЦИУС ЕЭС», соблюдение законодательства при осуществлении хозяйственных операций несет Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверной бухгалтерской отчетности за отчетный и предыдущий годы содержится в Приложении 5 «Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год».

Кроме того, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС» раскрываются в сети Интернет по адресу [www.cius-ees.ru](http://www.cius-ees.ru).

## 7.6. Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности по итогам деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	На 31.12.2013	На 31.12.2012	На 31.12.2011
1	Всего активов	2 137 875	1 186 931	1 129 961
2	Стоимость внеоборотных активов	60 579	62 301	73 046
3	Стоимость оборотных активов	2 077 296	1 124 630	1 056 915
4	Всего пассивов	2 137 875	1 186 931	1 129 961
5	Собственный капитал	868 905	897 944	807 474
6	Долгосрочные обязательства	0	0	0
7	Краткосрочные обязательства	1 268 970	288 987	322 487

Основным фактором, повлиявшим на изменение стоимости внеоборотных активов является отсутствие поступления по статьям «Нематериальные активы» и «Основные средства» в 2013 году, а также начисленная амортизация нематериальных активов и основных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС».

На изменение стоимости оборотных активов в 2013 году повлияло увеличение остатка денежных средств на расчетном счете.

Собственный капитал в 2013 году уменьшился на 29 039 тыс. руб. в связи с полученным убытком в размере 461 тыс. руб. В соответствии с ПБУ 7/1999 «События после отчетной даты» в отчетности за 2013 год отражено начисление премии по результатам работы за декабрь 2013

года в сумме 42 523 тыс. руб. Данные выплаты произведены в 2014 году.

Рост краткосрочных обязательств обусловлен увеличением кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» по причине назавершения расчетов с подрядчиками на 31 декабря 2013 года. Денежные суммы были возвращены на расчетный счет ОАО «ЦИУС ЕЭС», так как расчетные счета подрядчиков были закрыты.

## 7.7. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность составила на 31.12.2013 140 302 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2013г. 4 619 тыс. руб., в том числе:

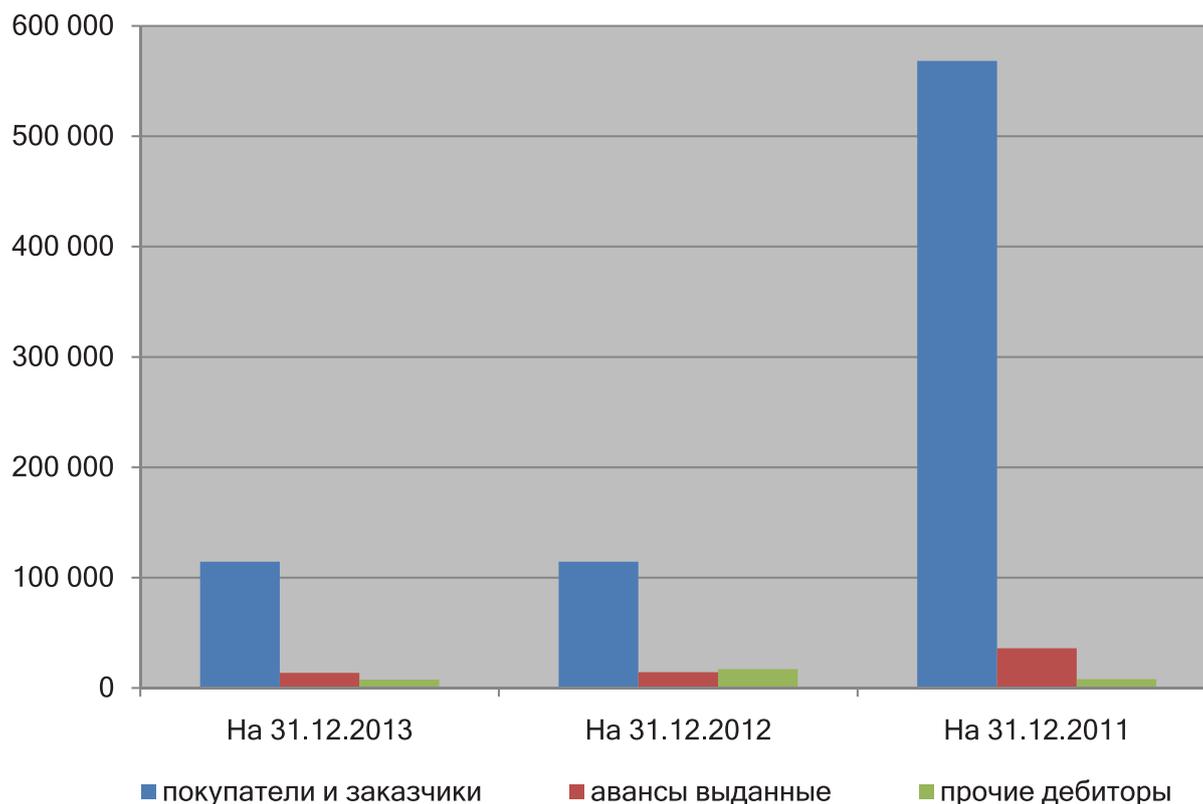
Наименование контрагента	№ и дата договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей (вычитается из задолженности покупателей и заказчиков)			
ООО «Гиперцентр СПб»	дог. ГСПБ/60-22/8 от 25.06.2008	Осуществление технадзора за переносом ВЛ	268,3
ООО «Элемаш-Энерго»	дог. 23 от 01.07.2008	Проведение технического надзора и технического сопровождения	3 953,9
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)			
ООО «Интер-Почта-2003»	дог. 13-25161-о от 24.12.2012	Подписка на периодические издания	397,2

В 2013 году дебиторская задолженность на убыток ОАО «ЦИУС ЕЭС» не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составила 6,75%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2013 является краткосрочной.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2013	на 31.12.2012	на 31.12.2011
1	дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:			
2	покупатели и заказчики	114 460	114 460	568 367
3	авансы выданные	13 675	14 277	35 947
4	прочие дебиторы	7 548	17144	8 021

## Структура дебиторской задолженности за 2011-2013 годы (тыс. руб.)



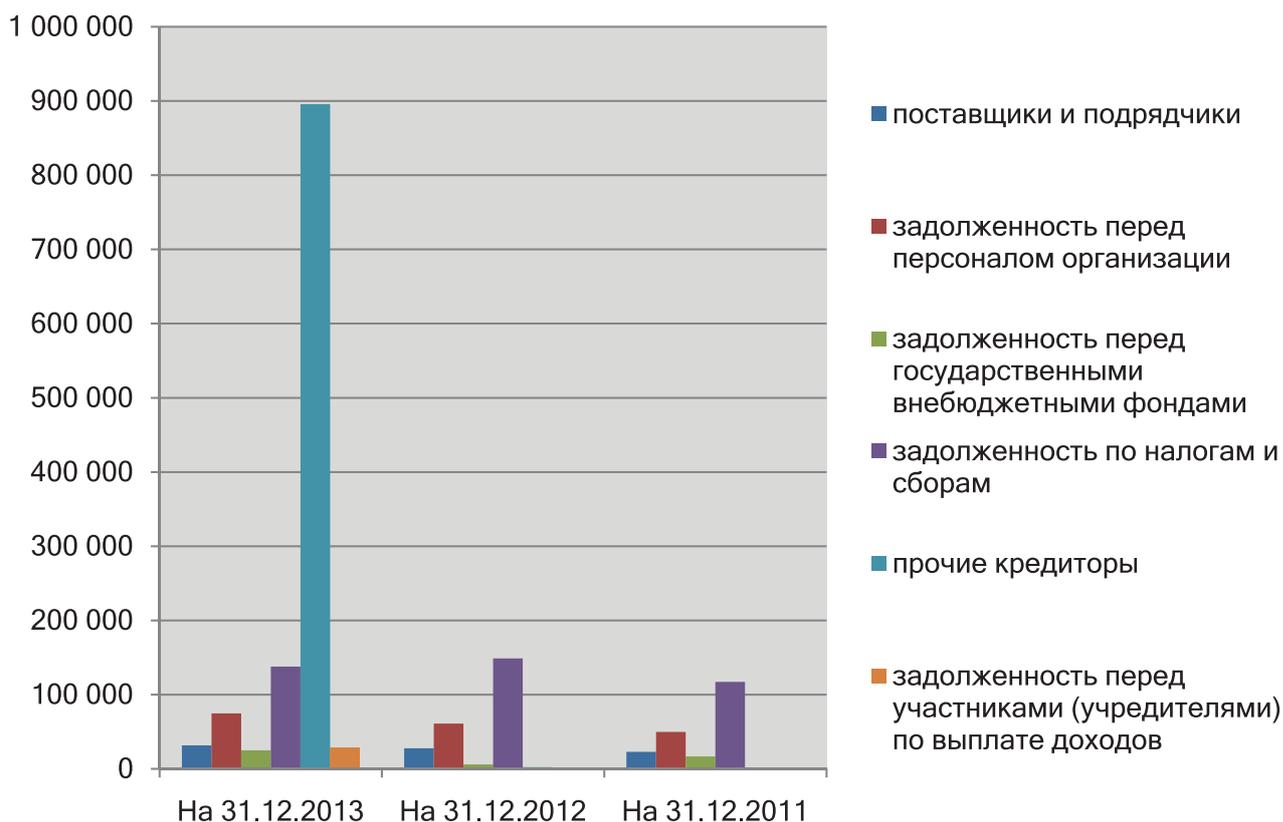
### 7.8. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность составила на 31.12.2013 1 193 729 тыс. руб.

По статье «Прочие кредиторы» отражена задолженность перед ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 894 970 тыс. руб. по причине незавершения расчетов с подрядчиками на 31 декабря 2013 г. Возврат денежных сумм на расчетный счет ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлен в связи с закрытием расчетных счетов подрядчиков.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2013	на 31.12.2012	на 31.12.2011
1	Кредиторская задолженность, в том числе:	1 193 729	212 397	240 842
2	поставщики и подрядчики	31 722	27 686	22 900
3	задолженность перед персоналом организации по оплате труда	74 867	49 678	61 010
4	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	25 078	16 819	5 864
5	задолженность по налогам и сборам	137 705	117 211	148 771
6	прочие кредиторы	895 780	1 003	2 297
7	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	28 577	–	–

## Структура кредиторской задолженности за 2011-2013 годы (тыс. руб.)



В 2013 году кредиторская задолженность на убыток ОАО «ЦИУС ЕЭС» не списывалась.

### 7.9. Информация о затратах на энергетические ресурсы

Отношения по энергосбережению и повышению энергетической эффективности регулируются Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

ОАО «ЦИУС ЕЭС» арендует помещения, и расходы на электрическую энергию включены в арендную плату.

## 8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 000 рублей, разделенных на 833 000 000 обыкновенных именных бездокументарных акций одинаковой номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая.

100% акций ОАО «ЦИУС ЕЭС» принадлежит ОАО «ФСК ЕЭС».

В соответствии с Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС» вправе дополнительно к размещенным обыкновенным именным акциям разместить 833 000 000 обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая на общую сумму по номинальной стоимости 833 000 000 рублей.

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).

Дивидендная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» основывается на строгом соблюдении прав акционеров, предусмотренных законодательством Российской Федерации, Уставом и внутренними документами ОАО «ЦИУС ЕЭС»; направлена на повышение инвестиционной привлекательности ОАО «ЦИУС ЕЭС», его капитализации и максимального удовлетворения прав и интересов своих акционеров через рост курсовой стоимости акций и повышение дивидендных выплат.

- Дивидендная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» основывается на следующих принципах:
- соответствие принятой в ОАО «ЦИУС ЕЭС» практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного поведения;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния ОАО «ЦИУС ЕЭС», обеспечение перспектив развития ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности ОАО «ЦИУС ЕЭС» и его капитализации;
- обеспечение прозрачности (понятности) механизма определения суммы дивидендных выплат для акционеров и менеджеров.

С полным текстом Положения можно ознакомиться на корпоративном сайте:

<http://www.cius-ees.ru/shareholder/documents/>.

По результатам работы 2012 года Общим собранием акционеров было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям в размере 0,03430632607 рубля на одну обыкновенную акцию ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Выписка из протокола заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 28.06.2013 № 1183) в соответствии с Положением о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008, протокол № 9).

Решение о выплате (невыплате) дивидендов за 2013 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году.

## **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 ОАО «ЦИУС ЕЭС». Существующая система корпоративного управления в ОАО «ЦИУС ЕЭС» основана на единых корпоративных стандартах, ориентирована на повышение эффективности операционной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС». Обеспечение оперативного управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранным Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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).

Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ приведены в Приложении 4.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам корпоративного поведения:

- ОАО «ЦИУС ЕЭС» соблюдает нормы действующего законодательства и следует наилучшей мировой практике в области корпоративного управления.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» действует с целью получения прибыли.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» четко определяет и раскрывает свою стратегию и задачи.
- Информация о перспективах ОАО «ЦИУС ЕЭС», 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» ориентируется на долгосрочную перспективу.
- Основные решения относительно деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» принимаются Общим собранием акционеров.
- Акционеру предоставляется возможность голосовать на собрании лично или через представителя.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» в полном объеме обеспечивает акционера информацией, необходимой для реализации права голоса на собрании акционеров.
- Акции одного вида предоставляют одинаковые права.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» обеспечивает акционеру осуществление права голоса по принципу «одна акция – один голос».

- Деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» прозрачна: функции и компетенция каждого органа управления четко определены и зафиксированы в письменной форме, ОАО «ЦИУС ЕЭС» раскрывает существенную информацию о своей деятельности.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» предоставляет точную, объективную, своевременную, доступную информацию, достаточную для принятия взвешенного решения.
- В ОАО «ЦИУС ЕЭС» проводятся аудиторские проверки и проверки ревизионной комиссии.
- Члены Совета директоров действуют в интересах ОАО «ЦИУС ЕЭС». К членам Совета директоров предъявляются требования относительно добросовестности, разумности, честности и лояльности.
- ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 и локальные нормативно-правовые акты ОАО «ЦИУС ЕЭС», что обеспечивает максимальную защиту акционера 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» действуют следующие утвержденные Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 13.03.2013 № 63 с изменениями, утвержденными Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 16.08.2013 (протокол № 70));
- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2012 № 62);
- Порядок ведения Реестра нефинансового капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и

представления 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 15.11.2012 № 60 с изменениями утвержденными Советом директоров от 31.05.2013 № 67);
- Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 28.12.2012 № 61) (вступило в силу с 01.01.2013 года с изменениями утвержденными Советом директоров от 26.04.2013 № 64);
- Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 31.05.2013 № 67);
- Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60 с изменениями утвержденными Советом директоров от 17.05.2013 № 66);
- Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60 с изменениями утвержденными Советом директоров от 17.05.2013 № 66).

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.

В целях соблюдения законодательства Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг и контроля за своевременным раскрытием информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации, а также в связи с вступлением в силу Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, в ОАО «ЦИУС ЕЭС» было разработано и утверждено Положение о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС» при осуществлении раскрытия информации в соответствии с законодательством Российской Федерации об акционерных обществах и рынке ценных бумаг (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 07.09.2012 № 233).

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

### **9.3. Сведения об органах управления**

#### **9.3.1. Общее собрание акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС»**

Высшим органом управления ОАО «ЦИУС ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Проведение Общего собрания акционеров предоставляет ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС».

К компетенции Общего собрания акционеров относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 3) ликвидация ОАО «ЦИУС ЕЭС», 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 6)** увеличение уставного капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» путем размещения ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»;
- 8)** уменьшение уставного капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» путем уменьшения номинальной стоимости акций, путем приобретения ОАО «ЦИУС ЕЭС» части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных ОАО «ЦИУС ЕЭС» акций;
- 9)** дробление и консолидация акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 10)** избрание членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» и досрочное прекращение их полномочий;
- 11)** избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» и досрочное прекращение их полномочий;
- 12)** утверждение Аудитора ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 13)** принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ОАО «ЦИУС ЕЭС» управляющей организации (управляющему);
- 14)** утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «ЦИУС ЕЭС», 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам финансового года;
- 15)** выплата (объявление) дивидендов по результатам первого квартала, полугодия, девяти месяцев финансового года;
- 16)** определение порядка ведения Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 21)** принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22)** принятие решения о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и (или) компенсаций;
- 23)** решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии с Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС», в период владения ОАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями ОАО «ЦИУС ЕЭС», функции Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» выполняет Правление ОАО «ФСК ЕЭС». Решения Общего собрания акционеров ОАО

«ЦИУС ЕЭС» оформляются письменно и доводятся до сведения ОАО «ЦИУС ЕЭС» в порядке, установленном внутренними документами ОАО «ФСК ЕЭС», регулирующими деятельность Правления ОАО «ФСК ЕЭС».

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 28.06.2013 (Протокол № 1183)) был утвержден годовой отчет ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2012 года, годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе отчеты о прибылях и убытках ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2012 года, распределена прибыль (убытки) ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2012 финансового года, принято решение о выплате дивидендов по обыкновенным акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2012 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор ОАО «ЦИУС ЕЭС», одобрено дополнительное соглашение № 11 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 № 11 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 № 11 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 дополнительного соглашения:**

Внесение изменений в договор на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01.

**Цена дополнительного соглашения:**

На период с 01.01.2013 по 30.06.2013 размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 271 000 000 (Один миллиард двести семьдесят один миллион) рублей, кроме того НДС 18% в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 97 000 000 (Девяносто семь миллионов) рублей, кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации, и может изменяться исходя из условий, указанных в Приложении 4 к Договору.

Итоговый размер переменной части вознаграждения подлежит согласованию сторонами в соответствующем Акте об оказании услуг не является изменением условий договора, требующим подписания дополнительного соглашения, и не требует предварительного одобрения в порядке, предусмотренном главой 11 ФЗ «Об акционерных обществах».

Общий предельный размер вознаграждения за услуги Заказчика – Застройщика на период с 01.01.2013 по 30.06.2013 с учетом постоянной части и переменной части составляет 1 465 000 000 (Один миллиард четыреста шестьдесят пять миллионов) руб., кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации.

**Срок действия дополнительного соглашения:**

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2013.

В 2013 году, кроме годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», было

проведено внеочередное Общее собрание акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (решения Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 25.11.2013 (Протокол № 1209/13).

Внеочередным Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 25.11.2013 (Протокол Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1209/13) было одобрено дополнительное соглашение № 12 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 № 12 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 № 12 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 дополнительного соглашения:**

Внесение изменений в договор на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01.

**Цена дополнительного соглашения:**

На период с 01.07.2013 по 31.12.2013 размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 257 250 000 (Один миллиард двести пятьдесят семь миллионов двести пятьдесят тысяч) рублей, кроме того НДС 18% в соответствии с законодательством Российской Федерации, а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 97 000 000 (Девяносто семь миллионов) рублей, кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации, и может изменяться исходя из условий, указанных в Приложении 4 к Договору.

Итоговый размер переменной части вознаграждения подлежит согласованию сторонами в соответствующем Акте об оказании услуг (Приложение 2), не является изменением условий договора, требующим подписания дополнительного соглашения, и не требует предварительного одобрения в порядке, предусмотренном главой 11 ФЗ «Об акционерных обществах».

Общий предельный размер вознаграждения за услуги Заказчика – Застройщика на период с 01.07.2013 по 31.12.2013 с учетом постоянной части и переменной части составляет 1 451 250 000 (Один миллиард четыреста пятьдесят один миллион двести пятьдесят тысяч) руб., кроме того НДС 18% согласно законодательству Российской Федерации.

**Срок действия дополнительного соглашения:**

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств.

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.07.2013.

**9.3.2. Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».**

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

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

Компетенция Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» определена Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС», размещенном на корпоративном сайте:

[http://www.cius-ees.ru/uploaded/document\\_files/20/1\\_Ustav\\_TSIUS.pdf](http://www.cius-ees.ru/uploaded/document_files/20/1_Ustav_TSIUS.pdf)

В 2013 году управление ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров.

До 28.06.2013 действовал состав Совета директоров, избранный решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 18.06.2012 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 18.06.2012 (Протокол № 1072/1), в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»
1	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
2	Фадеев Александр Николаевич	Директор по безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3	Прохоров Егор Вячеславович	Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4	Поздняков Николай Игоревич	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
5	Пиотрович Николай Борисович	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6	Зафесов Юрий Казбекович	Генеральный директор ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	0%	0%
7	Короленя Владимир Павлович	Заместитель директора по специальным проектам	0%	0%

**Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 18.06.2012 (должности указаны на момент избрания):**

<b>Сергеев Сергей Владимирович</b>	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	25.05.1976
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1998 – Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель, специальность «Промышленное и гражданское строительство». 2003 – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, «Экономика, управление финансов и права».
Работа в прошлом:	с 2006 – 2008 – ООО «ЦУП «ВСТО» (Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан»), Директор по подготовке и организации производства, Первый заместитель Генерального директора, И.о. Генерального директора, Генеральный директор; 2009 – 2010 - ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования; с 2010 - Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»; с 2012 – Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

<b>Фадеев Александр Николаевич</b>	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Директор по безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	22.02.1949
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1972 – Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии, специальность – оптико-электронные приборы, квалификация – инженер оптико-механик
Работа в прошлом:	2000 – 2008 – РАО «ЕЭС России», Начальник Департамента экономической безопасности и режима; 2008 – Проектный центр Холдинга МРСК, руководитель группы; 2009 – 2011 - ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента экономической безопасности; с 2011 - ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по безопасности.

<b>Прохоров Егор Вячеславович</b>	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Директор по финансам ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	05.06.1982
Гражданство	Российская Федерация

## Прохоров Егор Вячеславович

Образование:

2004 – Санкт-Петербургский государственный университет, Математические методы в экономике, экономист-математик;

Работа в прошлом:

2007 – 2009 - ОАО «ОГК-1», начальник отдела корпоративного финансирования;  
2009 - ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС», руководитель Дирекции;  
2009 – 2012 - ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента корпоративных финансов;  
с 2012 - ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по финансам.

## Поздняков Николай Игоревич

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:

13.10.1979

Гражданство

Российская Федерация

Образование:

2002 – МГУ им. М.В. Ломоносова, физический факультет  
2005 – ГУ Высшая школа экономики, финансы и кредит, финансовый менеджмент

Работа в прошлом:

2007 – ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель Начальника Департамента;  
2008 – 2009 – ОАО «Объединенная энергостроительная корпорация», заместитель Председателя Правления;  
2009 – 2010 - ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента сопровождения инвестиционной программы;  
2010 – 2012 - ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента сопровождения инвестиционной программы;  
с 2012 - ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности.

## Пиотрович Николай Борисович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Заместитель начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:

17.02.1975

Гражданство

Российская Федерация

Образование:

1997 – Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, Государственное и муниципальное управление, менеджер-экономист  
2000 – Ростовский государственный университет, Юриспруденция, Юрист Кандидат экономических наук

Работа в прошлом:

2005 – 2007 – ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8», ведущий специалист по работе с акционерами;  
с 2007 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – начальник отдела корпоративных процедур и контроля ОАО «ФСК ЕЭС».

## **Зафесов Юрий Казбекович**

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Генеральный директор ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»

Дата рождения: 15.07.1975

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1999 – МГУ им. М.В. Ломоносова, Менеджмент, Менеджер

Работа в прошлом:

2007 – 2009 – ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», советник заместителя Генерального директора, начальник отдела планирования и сводной отчетности Дирекции и материально-технического обеспечения, начальник отдела сводной отчетности Управления комплектации, планирования и сводной отчетности Департамента материально-технического обеспечения;

с 2009 – ООО «Энергостройснабкомплект ЕЭС», заместитель Генерального директора по контрольно-ревизионной работе, Генеральный директор;

с 2010 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента методологии и организации закупочной деятельности, начальник Департамента сводного планирования и организации закупок.

## **Короленья Владимир Павлович**

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Заместитель директора по специальным проектам ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 25.11.1957

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1984 – Уфимский авиационный институт, Авиационное приборостроение, инженер-электротехник

Работа в прошлом:

2007 – ОАО «ЦУП «Стройнефть», начальник управления по реализации проектов и координации работы штабов;

2007 - 2011 – ОАО «Связьтранснефть», начальник управления капитального строительства;

2011 – 2012 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник департамента капитального строительства;

с 2012 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», заместитель директора по специальным проектам.

Решением Совета директоров от 16.07.2012 (Протокол № 57) Председателем Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран Зафесов Юрий Казбекович.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 28.06.2013 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 28.06.2013 (Протокол № 1183), Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»
1	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС», Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2	Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3	Гончаров Юрий Владимирович	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Россети»	0%	0%
4	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети»	0%	0%
5	Пиотрович Николай Борисович	И.о. начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6	Зафесов Юрий Казбекович	Генеральный директор ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС», Директор Департамента закупочной деятельности ОАО «Россети»	0%	0%
7	Короленя Владимир Павлович	Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%

**Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 28.06.2013 (должности указаны на момент избрания):**

<b>Сергеев Сергей Владимирович</b>	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС», Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	25.05.1976
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1998 – Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель, специальность «Промышленное и гражданское строительство». 2003 – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, «Экономика, управление финансов и права».

## Сергеев Сергей Владимирович

Работа в прошлом:	с 2006 – 2008 – ООО «ЦУП «ВСТО» (Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан»), Директор по подготовке и организации производства, Первый заместитель Генерального директора, И.о. Генерального директора, Генеральный директор; 2009 – 2010 - ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования; 2010 - 2013 - Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»; с 2012 – Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».
-------------------	---

## Фадеев Александр Николаевич

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

Дата рождения:	22.02.1949
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1972 – Московский институт инженеров геодезии, аэрофотосъемки и картографии, специальность – оптико-электронные приборы, квалификация – инженер оптико-механик
Работа в прошлом:	с 2000 – 2008 – РАО «ЕЭС России», Начальник Департамента экономической безопасности и режима; 2008 – Проектный центр Холдинга МРСК, руководитель группы; 2009 – 2012 - ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента экономической безопасности; 2012 – 2013 - ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по безопасности; с 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления.

## Гончаров Юрий Владимирович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»  
Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Россети»

Дата рождения:	02.04.1977
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2000 – Московский государственный горный университет, специальность – менеджмент, магистр менеджмента
Работа в прошлом:	2007 – 2009 – Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – начальник отдела Компании ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – руководитель направления методологии ОАО «ФСК ЕЭС»; 2009 – 2013 – начальник Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»; с 2013 – Врио Заместителя исполнительного директора по корпоративному управлению ОАО «Холдинг МРСК», советник Apparата исполнительного директора ОАО «Холдинг МРСК», Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Россети».

### **Поздняков Николай Игоревич**

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети»

Дата рождения: 13.10.1979

Гражданство Российская Федерация

Образование: 2002 – МГУ им. М.В. Ломоносова, физический факультет  
2005 – ГУ Высшая школа экономики, финансы и кредит, финансовый менеджмент

Работа в прошлом: 2007 – ОАО РАО «ЕЭС России», Заместитель Начальника Департамента;  
2008 – 2009 – ОАО «Объединенная энергостроительная корпорация», заместитель Председателя Правления;  
2009 – 2010 - ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента сопровождения инвестиционной программы;  
2010 – 2012 - ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента сопровождения инвестиционной программы;  
2012 – 2013 - ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности;  
с 2013 - ОАО «Россети», Заместитель Генерального директора по инвестициям.

### **Пиотрович Николай Борисович**

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

И.о. начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 17.02.1975

Гражданство Российская Федерация

Образование: 1997 – Северо-Кавказская академия государственной службы при Президенте Российской Федерации, Государственное и муниципальное управление, менеджер-экономист  
2000 – Ростовский государственный университет, Юриспруденция, Юрист Кандидат экономических наук

Работа в прошлом: 2005 – 2007 – ОАО «Южная генерирующая компания – ТГК-8», ведущий специалист по работе с акционерами;  
с 2007 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель начальника Департамента корпоративного управления – начальник отдела корпоративных процедур и контроля ОАО «ФСК ЕЭС».

### **Зафесов Юрий Казбекович**

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Генеральный директор ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»,

Директор Департамента закупочной деятельности ОАО «Россети»

Дата рождения: 15.07.1975

Гражданство Российская Федерация

## Зафесов Юрий Казбекович

Образование:	1999 – МГУ им. М.В. Ломоносова, Менеджмент, Менеджер
Работа в прошлом:	2007 – 2009 – ОАО «Горно-металлургическая компания «Норильский никель», советник заместителя Генерального директора, начальник отдела планирования и сводной отчетности Дирекции и материально-технического обеспечения, начальник отдела сводной отчетности Управления комплектации, планирования и сводной отчетности Департамента материально-технического обеспечения; с 2009 – ООО «Энергостройснабкомплект ЕЭС», заместитель Генерального директора по контрольно-ревизионной работе, Генеральный директор; 2010 - 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента методологии и организации закупочной деятельности, начальник Департамента сводного планирования и организации закупок; с 2013 - ОАО «Российские сети», Директор Департамента закупочной деятельности.

## Короленя Владимир Павлович

Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Заместитель директора по специальным проектам ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	25.11.1957
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1984 – Уфимский авиационный институт, Авиационное приборостроение, инженер-электротехник
Работа в прошлом:	2007 – ОАО «ЦУП «Стройнефть», начальник управления по реализации проектов и координации работы штабов; 2007 - 2011 – ОАО «Связьтранснефть», начальник управления капитального строительства; 2011 – 2012 – ОАО «ФСК ЕЭС», начальник департамента капитального строительства; с 2012 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», заместитель директора по специальным проектам, Первый заместитель Генерального директора.

Решением Совета директоров от 05.08.2013 (Протокол № 69) Председателем Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран Зафесов Юрий Казбекович.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. протоколом годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972) за участие в заседании Совета директоров, проводимого в заочной форме (путем заполнения опросного листа) члену Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 3 (Трем) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации (далее - Соглашение) на день проведения заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», с учетом индексации, установленной Соглашением.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы,

эквивалентной 5 (Пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленным Соглашением, на день проведения заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в очно-заочной форме члену Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», присутствовавшему на заседании Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной 5 (Пяти) минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В 2013 году Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранному 18.06.2012, были выплачены следующие вознаграждения:

<b>№ п/п</b>	<b>Ф.И.О. члена Совета директоров</b>	<b>Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)</b>
1	Сергеев Сергей Владимирович	98 527,00
2	Фадеев Александр Николаевич	98 111,00
3	Прохоров Егор Вячеславович	98 111,00
4	Поздняков Николай Игоревич	98 111,00
5	Пиотрович Николай Борисович	98 111,00
6	Зафесов Юрий Казбекович	147 375,00
7	Короленя Владимир Павлович	86 114,00

В 2013 году Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранному 28.06.2013, были выплачены следующие вознаграждения:

<b>№ п/п</b>	<b>Ф.И.О. члена Совета директоров</b>	<b>Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)</b>
1	Сергеев Сергей Владимирович	42 153,00
2	Фадеев Александр Николаевич	79 655,00
3	Гончаров Юрий Владимирович	79 756,00
4	Поздняков Николай Игоревич	79 655,00
5	Пиотрович Николай Борисович	79 655,00
6	Зафесов Юрий Казбекович	119 588,00
7	Короленя Владимир Павлович	79 866,00

Обучение членов Совета директоров за счет средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 году не проводилось.

Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2013 году не создавались.

Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2013 году 12 заседаний (из них 11 заочных, 1 очное), на которых был рассмотрен 61 вопрос различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Решения Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», принятые в 2013 году, определили приоритетные направления деятельности и развития ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Приоритетным и основным направлением деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика-застройщика при реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» в 2013 году были заключены дополнительное соглашение № 11 от 15.04.2013 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, а также дополнительное соглашение № 12 от 26.11.2013 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Заключение дополнительных соглашений № 11 от 15.04.2013 и № 12 от 26.11.2013 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 позволило:

- актуализировать и детализировать обязательства ОАО «ЦИУС ЕЭС» в рамках выполнения функций заказчика – застройщика в процессе реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с фактически сложившимися отношениями с ОАО «ФСК ЕЭС»;
- 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС» в процессе реализации инвестиционной программы, действующим организационно-распорядительным документам ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ОАО «ФСК ЕЭС».

В целях одобрения вышеуказанных сделок Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» рекомендовал внеочередному Общему собранию акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» одобрить дополнительное соглашение № 11 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (Протокол № 66 от 17.05.2013), а также одобрить дополнительное соглашение № 12 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (Протокол № 73 от 11.11.2013).

В 2013 году Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» продолжил реализацию приоритетного направления деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» по формированию и актуализации локальной нормативно-правовой базы, регулирующей наиболее важные вопросы деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В рамках данного направления Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» были утверждены:

- 1)** Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 28.12.2013 № 74);
- 2)** Изменения в Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 28.12.2013 № 74);
- 3)** Изменения в Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 28.12.2013 № 74);
- 4)** Изменения в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 26.04.2013 № 64);

Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» является базовым документом, определяющим основные задачи, принципы и направления антикоррупционной деятельности, целью создания которого является координирование деятельности работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» при реализации антикоррупционных мер, направленных на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений в ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» устанавливает единые принципы системы материального стимулирования высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», направленные на повышение личной результативности работника и эффективности управления имуществом и финансами ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» описывает основные элементы социального пакета, как части материального стимулирования Высших менеджеров, и регламентирует общие подходы к косвенной материальной мотивации высших менеджеров, направленной на повышение личной результативности и эффективности.

Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС» применяется при планировании, подготовки закупки, проведении процедур закупки, исполнении заключенного договора, формировании отчетности.

Кроме вышеизложенного, Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» решением от 15.11.2012 (протокол № 60) установил приоритетным направлением деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» развитие и совершенствование системы внутреннего контроля и управления рисками.

В целях реализации данного направления деятельности Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» были утверждены: Изменения в Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 31.05.2013 № 67).

Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» также утверждены квартальные ключевые показатели персональной эффективности руководителя Управления внутреннего аудита ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В целях оптимизации издержек ОАО «ЦИУС ЕЭС» решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.10.2013 (протокол заседания № 72) был утвержден Бизнес-план ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013 год, предусматривающий и устанавливающий плановые показатели деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе показатели реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», бюджет доходов и расходов ОАО «ЦИУС ЕЭС», плановые показатели численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и т.д.

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» рассматривались отчеты об исполнении Бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС», отчеты Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» об исполнении Годовой комплексной программы закупок ОАО «ЦИУС ЕЭС», отчеты Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» о проведенных корректировках Годовой комплексной программы закупок ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также отчеты Генерального директора о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Система показателей деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» (перечень и значение ключевых показателей эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013 год и Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2013 год), утвержденная решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 16.08.2013 (протокол заседания № 70) отражена в разделе 4 настоящего Годового отчета.

Решения Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», принятые в течение рассматриваемого периода, выполнены.

В 2013 году ОАО «ЦИУС ЕЭС» 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором.

К компетенции Генерального директора, в соответствии с Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС», относятся все вопросы руководства текущей деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС», за исключением

вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров и Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС». Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», действует на основании Устава ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В период с 28.04.2012 по 05.08.2013 года полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Сергеев С.В. (в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 28.04.2012 (Протокол № 55)).

<b>Сергеев Сергей Владимирович</b>	
Член Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	25.05.1976
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1998 – Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель, специальность «Промышленное и гражданское строительство». 2003 – Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, «Экономика, управление финансов и права».
Работа в прошлом:	с 2006 – 2008 – ООО «ЦУП «ВСТО» (Центр управления проектом «Восточная Сибирь – Тихий океан»), Директор по подготовке и организации производства, Первый заместитель Генерального директора, И.о. Генерального директора, Генеральный директор; 2009 – 2010 - ОАО «ФСК ЕЭС», начальник Департамента инвестиций и сводного планирования; 2010 - 2013 - Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»; с 2012 – Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Оплата труда Сергеева С.В. 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» Сергеевым Сергеем Владимировичем №19/1/12 от 28.04.2012.

Генеральному директору Сергееву С.В. выплачивался с 28.04.2012 по 05.08.2013 должностной оклад, установленный в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Трудовой договор №19/1/12 от 28.04.2012).

Сумма выплат в части фонда оплаты труда Сергееву С.В. за 2013 год составила 8 061 838,54 рублей.

05 августа 2013 года решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол № 69) полномочия Генерального директора Сергеева Сергея Владимировича были прекращены.

Исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» в период с 05.08.2013 по 02.09.2013 был Мазо Леонид Владимирович.

В период с 02.09.2013 по 31.12.2013 года полномочия единоличного исполнительного

органа – Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Мазо Л.В. (в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 02.09.2013 (Протокол № 71)).

<b>Мазо Леонид Владимирович</b>	
Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС» Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	28.09.1977
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1999 – МГУ им. Ломоносова, географ, переводчик английского языка 2000 – Российская академия государственной службы при Президенте РФ, Профессиональная переподготовка по программе: «Управления финансово - кредитными и налоговыми отношениями» 2003 – МГУ им. Ломоносова, кандидат экономических наук 2008 – Российский государственный аграрный университет – МСХА им. К.А. Тимирязева, Зооинженер
Работа в прошлом:	2009 – ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», Заместитель Генерального директора по стратегии и развитию бизнеса 2010 - ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг, заместитель генерального директора по реализации услуг. 2011 - ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт», заместитель Генерального директора по стратегии и развитию; ОАО «Холдинг МРСК», советник в Аппарате Генерального директора; ОАО «Холдинг МРСК», заместитель Генерального директора. 2012 - ОАО «Холдинг МРСК», заместитель исполнительного директора по развитию и взаимоотношениям с клиентами; Филиал Московские кабельные сети ОАО «МОЭСК», Первый заместитель директора филиала; ОАО «Московская объединенная электросетевая компания», директор филиала «Московские кабельные сети». 2013 - ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления; ОАО «ЦИУС ЕЭС», и.о. Генерального директора; ОАО «ЦИУС ЕЭС», Генеральный директор.

Оплата труда Мазо Л.В. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС», являющимися Приложениями к Трудовому договору с Генеральным директором ОАО «ЦИУС ЕЭС» Мазо Леонидом Владимировичем № 33/13 от 03.09.2013.

Генеральному директору Мазо Л.В. выплачивался с 05.08.2013 по 31.12.2013 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовыми договорами № 33/13 от 03.09.2013 и №28/13 от 06.08.2013.

Сумма выплат в части фонда оплаты труда Мазо Л.В. за 2013 год составила 873 122,81 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».

Регистратор:	ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «СТАТУС»
Лицензия:	Лицензия Федеральной службы по финансовым рынкам 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) 678-71-10
E-mail:	office@rostatus.ru
Корпоративный сайт:	www.rostatus.ru

#### 9.3.4. Ревизионная комиссия

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

К компетенции Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» относится:

- 1) подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете прибылей и убытков ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 2) анализ финансового состояния ОАО «ЦИУС ЕЭС», выявление резервов улучшения финансового состояния ОАО «ЦИУС ЕЭС» и выработка рекомендаций для органов управления ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- 3) организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», в частности:
  - проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации ОАО «ЦИУС ЕЭС», связанной с осуществлением ОАО «ЦИУС ЕЭС» финансово-хозяйственной деятельности на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу, внутренним и иным документам ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
  - контроль за сохранностью и использованием основных средств;
  - контроль за соблюдением установленного порядка списания на убытки ОАО «ЦИУС ЕЭС» задолженности неплатежеспособных дебиторов;
  - контроль за расходованием денежных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
  - контроль за формированием и использованием резервного и иных специальных фондов ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
  - проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС», процентов по облигациям, доходов по иным ценным бумагам;
  - контроль исполнения Договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 №Ц/01;
  - проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений

и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);

- осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

За отчетный период 2013 года в Обществе действовала Ревизионная комиссия, избранная решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 28.06.2013 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 28.06.2013 (Протокол 1183) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

#### **Состав Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС»**

1	Лелекова Марина Алексеевна	Начальник Департамента контроля и ревизии ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Ким Светлана Анатольевна	Руководитель направления контроля инвестиционной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Медведева Оксана Алексеевна	Руководитель направления контроля производственно-хозяйственной деятельности Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Тростникова Елена Николаевна	Главный эксперт Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Рыжонкова Елена Юрьевна	Заместитель начальника Департамента учёта и отчётности ОАО «ФСК ЕЭС»

#### **9.3.5. Управление внутреннего аудита**

Функции по осуществлению внутреннего аудита в ОАО «ЦИУС ЕЭС» возложены на Управление внутреннего аудита (далее – УВА).

УВА является структурным подразделением ОАО «ЦИУС ЕЭС», функционально подотчётно Совету директоров, и в соответствии с организационной структурой исполнительного аппарата, административно подчинено Генеральному директору.

УВА осуществляет внутренний контроль по определённым (основным) направлениям финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе финансовой, экономической, инвестиционной, а также по иным направлениям финансово-хозяйственной деятельности.

УВА в своей деятельности руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом ОАО «ЦИУС ЕЭС», решениями общих собраний акционеров, Совета директоров, Положением о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС», приказами и распоряжениями ОАО «ЦИУС ЕЭС», Положением о структурном подразделении, должностными инструкциями работников УВА.

К основным функциям УВА относятся:

- Проведение проверок, анализ и обобщение результатов проверок финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»;

- Анализ эффективности организации и осуществления бизнес-процессов;
- Координация работы структурных подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС» при проведении внутренних контрольных мероприятий;
- Ведение учета выявленных нарушений при осуществлении внутреннего контроля, предоставление информации руководству ОАО «ЦИУС ЕЭС» и, при необходимости, Совету директоров;
- Контроль своевременности и полноты разработки мероприятий по устранению нарушений, выявленных в результате проверок;
- Анализ результатов проверок, осуществленных органами внешнего контроля (надзора), обеспечение разработки планов мероприятий по устранению нарушений, выявленных в ходе указанных проверок и контроль за их реализацией;
- Подготовка предложений по совершенствованию процедур внутреннего контроля;
- Проверка и оценка адекватности, достаточности и эффективности системы внутреннего контроля ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В целях совершенствования системы внутреннего контроля (далее СВК) ОАО «ЦИУС ЕЭС», выявления и минимизации финансовых и операционных рисков в бизнес-процессах филиалов, исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС», связанных с организацией договорной работы, выполнением инвестиционной программы, организацией и ведением бухгалтерского и налогового учета УВА осуществлено:

- Проведение мероприятий в рамках мониторинга элементов системы внутреннего контроля и управления рисками.
- Определение и формирование основных целей и задач ОАО «ЦИУС ЕЭС» по совершенствованию системы внутреннего контроля и управления рисками.
- Проведение плановых проверок финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельности структурных подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Проведение внеплановых, целевых проверок, инициированных руководством ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также контрольными подразделениями ОАО «ФСК ЕЭС».
- Организация контроля за ходом реализации структурными подразделениями ОАО «ЦИУС ЕЭС» мер по устранению выявленных нарушений, недостатков по итогам проверок, осуществленных Ревизионной комиссией и УВА ОАО «ЦИУС ЕЭС», Департаментом контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС, внешними контрольными (надзорными) органами.

За период 2013 года УВА было проведено 5 плановых и 10 внеплановых проверок, направленных на выявление и минимизацию финансовых и операционных рисков в бизнес-процессах ОАО «ЦИУС ЕЭС».

№ п/п	Структурное подразделение Период проведения проверки	Период проведения проверки
<b>Плановые проверки</b>		
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	Апрель 2013
2	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	Май 2013
3	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	Август 2013
4	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	Октябрь 2013
5	ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Ноябрь 2013

№ п/п	Структурное подразделение Период проведения проверки	Период проведения проверки
<b>Внеплановые проверки</b>		
6	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	Февраль 2013
7	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - Северо-Запада	Февраль 2013
8	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	Март-Апрель 2013
9	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	Апрель 2013
10	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Май 2013
11	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	Май-Июнь 2013
12	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	Июнь 2013
13	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	Июль 2013
14	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	Июль 2013
15	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	Август 2013

По результатам проведенных проверок сформированы акты, содержащие выявленные нарушения разработаны и утверждены планы мероприятий по устранению выявленных нарушений и недопущению их впредь. Ведётся постоянный мониторинг и контроль за исполнением данных мероприятий.

В целях обеспечения постоянного мониторинга за осуществлением внешними органами контроля (надзора) проверок деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС», своевременного принятия мер, направленных на устранение недостатков в деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» УВА осуществлялось ведение журнала учёта проверок, подготавливались отчёты о проведенных проверках, проводились анализ и контроль за устранением выявленных нарушений.

Кроме того, УВА разработан план мероприятий по устранению замечаний и нарушений, выявленных ДКиР ОАО «ФСК ЕЭС» в результате проведенной проверки экономической эффективности затрат на исполнение мероприятий по подготовке Сочинского региона к Зимней Олимпиаде 2014 года в филиале ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга.

№ п/п	Структурное подразделение Период проведения проверки	Период проведения проверки
1	ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	Февраль - март 2013

За 2013 год было осуществлено 279 проверок деятельности Общества внешними органами надзора, такими как: Министерство энергетики Российской Федерации, Федеральная служба по экологическому, технологическому и атомному надзору, Служба государственного строительного надзора, ГК «Олимпстрой» и др.

В рамках развития СВКиУР Управлением внутреннего аудита осуществлены следующие мероприятия:

- Утвержден Регламент взаимодействия ОАО «ЦИУС ЕЭС» с ОАО «ФСК ЕЭС» по вопросам внутреннего контроля;
- Утверждена Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» «Политика управления рисками ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Утверждены Регламенты по организации проведения проверок Управлением внутреннего аудита в ОАО «ЦИУС ЕЭС» и проведению служебных проверок в ОАО «ЦИУС ЕЭС»;

- Утверждены квартальные планы мероприятий внутреннего контроля Общества на 1, 2, 3, 4 кварталы 2013 года;
- Подготовлены и утверждены Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» квартальные отчеты о мероприятиях внутреннего контроля ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 1, 2 и 3 кварталы 2013 года;
- Обобщены и направлены сведения в ДКиР ОАО «ФСК ЕЭС» о проверках Общества, осуществленных внешними органами надзора за 4 квартал 2012 года и 9 месяцев 2013 года;
- Проанализированы отчеты филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС» об устранении нарушений и недостатков, выявленных в ходе проверок УВА. Сведения о невыполненных мероприятиях и причинах нарушения сроков представлены Генеральному директору ОАО «ЦИУС ЕЭС».

## 10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Основной принцип кадровой политики ОАО «ЦИУС ЕЭС» – максимальная реализация потенциала каждого сотрудника и формирование эффективных возможностей для его профессионального роста.

### 10.1. Цели кадровой политики ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- создание среды, обеспечивающей эффективное использование трудовых ресурсов;
- создание условий для реализации потенциала каждого работника;
- обеспечение социальной защищенности работников ОАО «ЦИУС ЕЭС».

### 10.2. Информация о динамике роста численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2011-2013 годах.

Рост фактической среднесписочной численности персонала, занятого в основной деятельности, за период 2011 - 2013 годы составит 4% и обусловлен значительным ростом сложности и количества реализуемых проектов.

Параметры	Ед. изм.	Факт 2011	Факт 2012	Факт 2013
Среднесписочная численность по основной деятельности	чел.	1 145	1 190	1 191

### 10.3. Анализ причин общей текучести персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Анализ причин общей текучести персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» выявил следующие основные факторы, влияющие на текучесть персонала:

- 1) Техничко-экономические;
- 2) Организационные;
- 3) Уровень развития корпоративной культуры;
- 4) Социально-психологические;

Для снижения текучести персонала в ОАО «ЦИУС ЕЭС» проводятся следующие мероприятия:

- В части устранения технико-экономических причин: улучшение условий труда, совершенствование системы материального стимулирования и нормирования труда, реализация программы добровольного медицинского страхования и программы негосударственного пенсионного обеспечения, совершенствование производственных процессов, повышение степени автоматизации работ;
- В части устранения организационных причин: совершенствование процедур приема и увольнения работников, реализация программы обучения и программы «Кадровый резерв», организация работы с молодыми специалистами;
- В части совершенствования корпоративной культуры: формирование у работников соответственного отношения к труду, сознательной дисциплины, культуры поведения и т.д.;
- В части устранения социально-психологических причин: формирование оптимальной системы нематериального поощрения.

#### **10.4. Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников**

С целью улучшения условий труда работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2013 году проведена работа по замене/модернизации парка компьютерной и организационной техники:

- парка системных блоков на 5%;
- мониторов на 5%;
- ноутбуков на 12%;
- многофункциональных печатающих устройств на 5%;
- сетевого и серверного оборудования более чем на 10%.

Основные мероприятия были направлены на автоматизацию бизнес-процессов, модернизацию информационно-вычислительной инфраструктуры Общества, предоставление новых и стандартизации существующих ИТ-сервисов.

Реализован ряд проектов по развитию информационных систем Общества в т.ч.:

Реализован функционал Корпоративной системы управления инвестиционными проектами (КСУИП), обеспечивающий постоянный мониторинг исполнения обязательств контрагентами Общества в части наличия банковских гарантий при наличии действующих договоров страхования;

Введены в эксплуатацию новые сервисы внутреннего информационного портала Общества в части управления персоналом и информационному обмену с филиалами и отчетности в рамках исполнения инвестиционной программы;

В целях сокращения сроков и повышения качества при выполнении задач по обеспечению прозрачности инвестиционной и производственно-хозяйственной деятельности, проведения надлежащей договорной работы, закупочных процедур, выявления признаков конфликта интересов, разработан и введен в промышленную эксплуатацию Специализированный информационно-аналитический комплекс по безопасности.

В целях улучшения информационного обмена и повышения мобильности работников Общества введены в эксплуатацию сервисы мобильных видео и аудио-конференций, обмена сообщениями и защищенного удаленного доступа к корпоративным информационным ресурсам с мобильных устройств.

Разработано типовое проектное решение по интеграции ТСП филиалов в единую информационно-вычислительную инфраструктуру исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе пользователи Сочинской дирекции филиала ЦИУС Юга и Московского ТСП филиала ЦИУС Центра переведены в единый домен Общества, включены в единое пространство электронной почты и подключены к общим сервисам для обмена информацией.

#### **10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях**

В целях совершенствования системы оплаты труда и мотивации работников в ОАО «ЦИУС ЕЭС» реализована программа социальной поддержки работников, включающая следующие элементы:

- Вознаграждение за выслугу лет – с целью привлечения и удержания высококвалифицированных работников, имеющих стаж работы энергетической отрасли;
- Добровольное медицинское страхование работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Материальная помощь, выплачиваемая работнику один раз в год при уходе в оплачиваемый отпуск;
- Дополнительные дни отпуска и материальная помощь в случае вступления работника в брак и/или при рождении ребенка;

- Компенсация утраченного заработка вследствие временной нетрудоспособности работника;
- Компенсация затрат на аренду жилья для лиц, приглашенных на работу в ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- Частичная компенсация расходов на санаторное и профилактическое лечение;
- Корпоративная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

## **10.6. Обучение и развитие персонала**

В ОАО «ЦИУС ЕЭС» действует система развития и обучения персонала. Система охватывает следующие направления:

- проведение оценки потребности в обучении персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- формирование и развитие кадрового резерва на ключевые должности;
- формирование единых стандартов обучения для всех подразделений и категорий персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2013 году было обучено 245 работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 21% от среднесписочной численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2013 год.

## **10.7. Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в ОАО «ЦИУС ЕЭС»**

В соответствии с требованиями статьи 37 Конституции РФ и статьи 219 ТК РФ, в части обеспечения права работника на рабочее место, соответствующее требованиям охраны труда; получение достоверной информации от работодателя об условиях и охране труда на рабочем месте, о существующем риске повреждения здоровья; обучение безопасным методам и приемам труда в ОАО «ЦИУС ЕЭС» проведена следующая работа:

- При приеме на работу каждому работнику проводится вводный инструктаж по утвержденной программе с целью ознакомления с условиями труда на рабочем месте, о мерах по охране труда при посещении строительных объектов в зоне ответственности ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Все работники, в должностные обязанности которых входит посещение объектов, проходят обучение и проверку знаний в Центральной экзаменационной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» по проверке знаний норм, правил и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, пожарной, промышленной безопасности и других специальных правил и нормативно-технических документов с присвоением группы по электробезопасности и выдачей удостоверения установленного образца, а также обеспечиваются специальной одеждой и обувью и другими средствами индивидуальной защиты за счет собственных средств работодателя (статья 212 ТК РФ).
- В целях эффективного и наглядного проведения вводного инструктажа, а также для подготовки работников в тестовом режиме к проверке знаний норм, правил и инструкций по технической эксплуатации, охране труда, пожарной, промышленной безопасности организована работа кабинета по охране труда.
- Все рабочие места, в том числе территориальные структурные подразделения и удаленные рабочие места укомплектованы аптечками первой медицинской помощи.
- Работники, выезжающие в командировки на объекты, расположенные в эндемичных районах, проходят вакцинацию от клещевого энцефалита.

- В соответствии со статьей 218 ТК РФ и обеспечения требований охраны труда, предупреждения производственного травматизма, профессиональных заболеваний и сохранения здоровья работников в ОАО «ЦИУС ЕЭС работает Комитет по охране труда.
- Проведена аттестация рабочих мест по условиям труда с целью выявления рабочих мест, имеющих отклонения от нормативных условий труда. С целью устранения выявленных отклонений разработаны мероприятия по улучшению условий и охраны труда в ОАО «ЦИУС ЕЭС». По итогам выполненных мероприятий проведены повторные замеры на рабочих местах.

### **10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения**

В целях обеспечения достойного уровня жизни работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» в пенсионном возрасте, имеющих стаж работы электроэнергетической отрасли, в ОАО «ЦИУС ЕЭС» реализована корпоративная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

В период 2011 – 2013 гг. оформлена выплата негосударственной пенсии 32 работникам ОАО «ЦИУС ЕЭС», в т.ч.:

- в 2011 году – 8 работникам;
- в 2012 году – 9 работникам;
- в 2013 году – 15 работникам.

## 11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

### 11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства.

В 2013 году усилия ОАО «ЦИУС ЕЭС», генподрядчиков, проектировщиков, заводов – изготовителей в части осуществления технического прогресса были сконцентрированы на внедрение новых компактных решений РУ и подстанций, применение управляемой полупроводниковой технологии, применении новых технологий строительства ВЛ.

### 11.2. В части ПС

Завершены работы по сооружению подземной ПС 220 кВ Союз (Московское ПМЭС) с применением силовых элегазовых трансформаторов 63000/220/20 производства Toshiba (Япония).

Подземная ПС 220 кВ Союз создана в рамках реализации схемы электроснабжения инновационного центра «Сколково».

ВХОД В ПС 220 КВ СОЮЗ





РЕАКТОРЫ 500 КВ НА ПС 500 КВ ОЧАКОВО ПОВЫШЕННОЙ МОЩНОСТИ  
330 МВАР

Для компенсации реактивной мощности, 4-х КЛ 220 кВ и кабельной вставки 500 кВ, предусмотренных для создания 2-х подземных подстанций в инновационном центре Сколково. На **ПС 500 кВ Очаково** установлены две группы **нетиповых шунтирующих реакторов РОМ 110 000/500** производства ПАО «ЗТР», что способствует увеличению пропускной способности линии и снижению потерь электроэнергии. Данная конструкция наиболее надежна и экономична. В классе напряжения 500 кВ шунтирующие реакторы аналогичной мощности, на объектах ОАО «ФСК ЕЭС», применены впервые.



## РЕАКТОР 330 кВ ПС 330 кВ СЕВЕРНАЯ

На ПС 330 кВ Северная МЭС Северо-Запада по I этапу титула "Строительство ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская - Северная, КЛ Василеостровская - Завод Ильич в г. Санкт-Петербурге" в цепи КЛ 330кВ установлен 3-х фазный шунтирующий реактор 330 кВ ПАО "ЗТР" типа РТМ-100000/330-У1 - первый такого типа в РФ, вновь разработанный головной образец серии **3-х фазных шунтирующих реакторов класса напряжения 330 кВ.**



### 11.2.1. В части инновационного оборудования

На стендах ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» успешно прошли испытания 144 высоковольтных транзисторных модуля, которые служат основным элементом оборудования СТАТКОМ, устанавливаемого на ПС 220 кВ Могоча (МЭС Сибири).

Установка оборудования СТАТКОМ производится в рамках реализации титула по созданию межсистемной связи между ОЭС Сибири и ОЭС Востока.

#### ИСПЫТАНИЕ ВЫСОКОВОЛЬТНЫХ ТРАНЗИСТОРНЫХ МОДУЛЕЙ НА СТЕНДАХ ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»



### 11.2.2. В части ВЛ

#### ПЕРВЫЙ ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС ВЛ 220 КВ ОРБИТА – СПУТНИК, ЧЕРЕПЕТЬ – СПУТНИК

В рамках строительства первого пускового комплекса «Сооружение ВЛ 220 кВ Орбита – Спутник, Черепеть – Спутник с заходами на Черепетскую ГРЭС» по титулу «Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Черепеть-Орбита-Спутник-Калужская» впервые применены:

- повышенные многогранные опоры 220 кВ,
- провод с композитным сердечником,
- фундаменты на основе ортотропных стальных плит.
- поддерживающий зажим с эластомерным демпфером.

Повышенные многогранные опоры. Промежуточные: ПМ220-2В, ПМ220-2В-10В, ПМ220-2В-18 и анкерно-угловые: АУМ220-2ВУ, АУМ220-2В-10, АУМ220-2ВУ-10 и АУМ220-2В-19. Масса промежуточных 22 – 39 тонн, анкерно-угловых – 38 – 96 тонн. Высота – 40 – 60 метров. Прежде

в России многогранные опоры с такими характеристиками не применялись. Применение повышенных стальных многогранных опор (СМО) – перспективный способ снижения воздействия ВЛ на окружающую среду. На ВЛ 220 кВ Орбита – Спутник применение повышенных СМО позволило увеличить габаритное расстояние до земли и уменьшить ширину просеки на 46 метров.

Применение повышенных опор характеризуется увеличенным моментом в основании, что потребовало применения специальных конструкций фундаментов.

Впервые разработаны и применены инновационные фундаменты различных конструкций, на основе ортотропных стальных плит с полимочевинной антикоррозийной защитой.

Так же на ВЛ по данному титулу впервые в России применён провод Lamifil ACCC Brussels 430 компании ООО НПК «СимРосс» с композитным сердечником и поддерживающий зажим с эластомерным демпфером ARMOR-GRIP компании «PLP». Провод ACCC Brussels 430 позволяет увеличить пропускную способность при снижении нагрузки на опору за счёт меньшего диаметра и удельной массы. Зажим ARMOR-GRIP позволяет улучшить условия работы провода, повысить надёжность и долговечность ВЛ.

#### ПЕРВЫЙ ПУСКОВОЙ КОМПЛЕКС ВЛ 220 КВ ОРБИТА – СПУТНИК, ЧЕРЕПЕТЬ – СПУТНИК. МОНТАЖ ПОВЫШЕННОЙ МНОГОГРАННОЙ ОПОРЫ МЕТОДОМ НАРАЩИВАНИЯ





ПОВЫШЕННАЯ ПРОМЕЖУТОЧНАЯ МНОГОГРАННАЯ ОПОРА ВЛ 220 КВ ПМ220-2В-18.  
НА ФОТО: СОКРАЩЕНИЕ ТРЕБУЕМОЙ ШИРИНЫ ПРОСЕКИ С 25 МЕТРОВ ОТ КРАЙНЕГО  
ПРОВОДА ДО 2-Х МЕТРОВ



**МОНТАЖ ПОВЫШЕННОЙ СТАЛЬНОЙ МНОГОГРАННОЙ ОПОРЫ ПМ220-2В-18.  
КОНСТРУКЦИЕЙ ОПОРЫ ПРЕДУСМОТРЕНЫ ПРИСПОСОБЛЕНИЯ ДЛЯ ОБСЛУЖИВАНИЯ  
ИЗОЛИРУЮЩИХ ПОДВЕСОК**



**МОНТАЖ ФУНДАМЕНТА ПОВЫШЕННОЙ СТАЛЬНОЙ МНОГОГРАННОЙ ОПОРЫ НА  
ОСНОВЕ СТАЛЬНЫХ ОРТОТРОПНЫХ ПЛИТ С ПОЛИМОЧЕВИННЫМ ПОКРЫТИЕМ.  
ДАННАЯ КОНСТРУКЦИЯ РАЗРАБОТАНА И ПРИМЕНЕНА ВПЕРВЫЕ**



## ВЛ 220 КВ АСТРАХАНЬ – РАССВЕТ

На переходе через р. Волга впервые применён фундамент переходных опор высотой более 100 метров на основе винтовых свай с монолитным ростверком. Данная технология позволила минимизировать объём земляных работ и сократить общие сроки сооружения фундаментов.

Монтаж фундаментов переходных опор на основе винтовых свай на большом переходе через р. Волга. Для погружения винтовых свай предварительно устраиваются лидерные скважины.



УСТРОЙСТВО ЛИДЕРНЫХ СКВАЖИН И ПОГРУЖЕНИЕ ВИНТОВЫХ СВАЙ  
МАНИПУЛЯТОРОМ



## 12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основной задачей Общества в сфере природоохранной деятельности является минимизация негативного воздействия на окружающую среду при организации строительства электросетевых объектов.

В соответствии с действующим законодательством в составе проектной документации разрабатывается раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», который содержит оценку факторов воздействия на окружающую среду, а также мероприятия по снижению негативного воздействия этих факторов, рациональному использованию природных ресурсов, охране растительного и животного мира как в период строительства, так и в процессе эксплуатации объекта. Выполнение этих мероприятий во время строительства контролируется Обществом при взаимодействии с органами власти, осуществляющими государственный экологический контроль.

Мероприятия по охране окружающей среды включают рекультивацию земель, определение санитарно-защитных зон, установку систем очистки поверхностных стоков, определение видов и обеспечение условий хранения и утилизации отходов и др. На реконструируемых объектах осуществляется вывоз и утилизация грунта, загрязненного в процессе эксплуатации. При выполнении природоохранных мероприятий учитываются различные природные и климатические факторы, например:

- для рекультивации земель при строительстве в зоне мерзлотных торфяных почв по проекту применяются машины с низким удельным давлением на грунт;

- при строительстве линейных объектов, проходящих по району с редкой и эндемичной флорой, работают комиссии по определению породного состава вырубленной древесины для определения объемов воспроизводства.

В 2013 г. соблюдение требований природоохранного законодательства являлось одним из приоритетных направлений при производстве строительно-монтажных работ на объектах, предназначенных для электроснабжения Олимпиады-2014. Были получены все разрешительные документы по охране окружающей среды от Минприроды РФ (паспорта опасных отходов, лесные декларации, разрешение на отлов, переселение животного мира, компенсационные посадки растений, рекультивация, проекты освоения лесов, положительные заключения государственного экологического контроля на объекты). Специалисты Общества принимали участие в общественных слушаниях, экологических экспертизах рабочих проектов строительства, работали с международными экологами ЮНЭП (Организация Объединенных Наций в области охраны окружающей среды) по вопросам восстановления русла реки Мзымта, ее водных биоресурсов. После окончания строительно-монтажных работ была выполнена очистка русла реки Мзымта (54,5-57 км от устья реки) от карчей и привнесенного грунта, образовавшегося в следствие схода селевых масс; велся постоянный контроль состояния русла реки на предмет безаварийного пропуска половодья и паводков на реке Мзымта, контроль состояния склонов горного кластера на указанном участке русла, учет движения селевых масс.

## 13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЦИУС ЕЭС»

### 13.1. Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» формируется на основе международно-правовых стандартов, Конституции РФ, поручений Президента и Правительства РФ (в том числе решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 21.11.2011 года, 28.11.2011 года, поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 года № ВП-П13-9308, от 05.03.2012 года № ВП-П24-1269, решения заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 10.07.2012 года № А60-26-8), федерального закона от 25.12.2008 года № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Антикоррупционной политике ОАО «ФСК ЕЭС» (утверждена решением совета директоров компании 24.08.2012 года) и 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 разрастаться, необходимо, чтобы антикоррупционная функция в деятельности всех структурных подразделений ОАО «ЦИУС ЕЭС» была выделена как одна из приоритетных. 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС». При этом эффективность данной функции в значительной степени будет зависеть от того, насколько активно в ее реализации принимают участие все структурные подразделения ОАО «ЦИУС ЕЭС».

#### ПРИНЦИПЫ АНТИКОРРУПЦИОННОЙ ПОЛИТИКИ ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Основными принципами антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС» являются:

- принцип неприятия коррупции в любых формах и проявлениях при осуществлении повседневной деятельности и стратегических проектов, в том числе во взаимодействии с акционерами, инвесторами, контрагентами, представителями органов власти, самоуправления, политических партий, своими сотрудниками, членами органов управления, работниками и иными лицами;
- принцип минимизации риска деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в коррупционную деятельность или толерантны к коррупционным проявлениям. Реализация принципа осуществляется путем проверки наличия у контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС» собственных антикоррупционных процедур или политик, их готовности соблюдать требования Антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС» и включать в договоры антикоррупционные оговорки, а также оказывать взаимное содействие для этичного ведения бизнеса и предотвращения коррупции;
- принцип миссии высшего руководства. Члены Совета директоров, Генеральный директор и высшие руководящие работники ОАО «ЦИУС ЕЭС» должны формировать этический стандарт непримиримого отношения к любым формам и проявлениям коррупции на всех уровнях, подавая пример своим поведением;
- приоритет мер предупреждения коррупции и нравственных начал борьбы с коррупцией;
- недопустимость установления привилегий и иммунитетов, ограничивающих ответственность или усложняющих порядок привлечения к ответственности определенной группы работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», совершивших коррупционные проявления;
- недопустимость ограничения доступа к информации о фактах коррупции и мерах антикоррупционной политики;
- мониторинг и контроль. ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет мониторинг внедренных адекватных

процедур по предотвращению коррупции, контролирует их соблюдение и регулярно совершенствует их.

### **13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012 году.**

В 2013 году в ОАО «ЦИУС ЕЭС», во исполнение приказа ОАО «ФСК ЕЭС» от 12.09.2012 года № 545 «О введении в действие Антикоррупционной политики ОАО «ФСК ЕЭС» и распоряжения ОАО «ФСК ЕЭС» от 30.05.2012 года № 352р «О внесении изменений в типовые формы договоров», были приведены в соответствие с положениями Антикоррупционной политики ОРД Общества (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 09.09.2013 года № 222 «Об организации и проведении антикоррупционных мероприятий в ОАО «ЦИУС ЕЭС») и проведены следующие антикоррупционные мероприятия:

- Разработан и утвержден План по реализации в 2013 году Программы противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.01.2013 № 14 «Об утверждении Плана реализации в 2013 году Программы противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы»).
- Разработано и утверждено Положение о регулировании конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 11.03.2013 № 51 «Об утверждении Положения о регулировании конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС»).
- Разработан и утвержден Регламент организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 14.03.2013 № 52 «Об утверждении Регламента организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС»).
- Проведена работа по оптимизации деятельности по раскрытию информации о структуре собственников контрагентов/субконтрагентов (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 14.05.2013 № 138 «Об оптимизации деятельности по раскрытию информации о структуре собственников контрагентов/субконтрагентов»).
- Актуализирована и утверждена Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 31.05.2013 № 67, введена в действие приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 27.06.2013 № 179 «О введении в действие Антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС»).
- Актуализирован и утвержден Порядок проведения антикоррупционной экспертизы проектов организационно-распорядительных документов ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также антикоррупционного контроля закупочной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 09.09.2013 № 222 «Об организации и проведении антикоррупционных мероприятий в ОАО «ЦИУС ЕЭС»).
- Разработан и утвержден Порядок проведения антикоррупционного мониторинга в ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 09.09.2013 № 222 «Об организации и проведении антикоррупционных мероприятий в ОАО «ЦИУС ЕЭС»).
- В соответствии с действующими в ОАО «ЦИУС ЕЭС» организационными распорядительными документами в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «ЦИУС ЕЭС» проводилась антикоррупционная экспертиза документов соответствующих структурных подразделений.
- Проведено 13 заседаний Комиссии 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 ОАО «ЦИУС ЕЭС» признаки коррупционных проявлений

и возможного конфликта интересов у работников ОАО «ЦИУС ЕЭС».

- Произведен сбор и анализ деклараций о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящих работников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Произведен сбор и анализ деклараций о конфликте интересов работников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- На постоянной основе функционировала «горячая линия», на которую поступали сообщения, впоследствии проверяемые Управлением по безопасности ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Блоком безопасности ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялись проверочные мероприятия в отношении экспертов, членов конкурсных комиссий, участников конкурсных, оценочных и иных процедур в целях исключения возможных коррупционных проявлений.

### **13.3. Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2013 году.**

- Разработать и утвердить План на 2013 год по реализации Программы противодействия коррупции и урегулированию конфликта интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы.
- С учетом требований Антикоррупционной политики ОАО «ЦИУС ЕЭС», программы по ее реализации провести актуализацию организационных распорядительных документов, регламентирующих проведение антикоррупционной экспертизы.
- Разработать и утвердить в установленном в ОАО «ЦИУС ЕЭС» порядке Регламент организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупок (потенциальных контрагентов) и контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС».
- Обеспечивать антикоррупционный контроль закупочной деятельности по закупочным процедурам (с установлением этапов контроля: этап планирования сделки, этап заключения сделки, этап исполнения сделки).
- Осуществлять сбор, оценку и проверку информации в отношении всей цепочки собственников контрагентов, в том числе потенциальных контрагентов (данные об участниках контрагента; в отношении участников, являющихся юридическими лицами, - данные об их участниках и т.д.), включая бенефициаров (в том числе конечных), а также сведений о составе исполнительных органов контрагентов.
- Провести в ОАО «ЦИУС ЕЭС» мероприятия по декларированию конфликта интересов (возможного конфликта интересов) работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2012 год.

Продолжить работу по сбору сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера работников ОАО «ЦИУС ЕЭС».

## 14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОАО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 28.06.2013 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 28.06.2013 (Протокол 1183)), ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ-Аудит» утверждено в качестве независимого аудитора ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Наименование:	ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ-Аудит»
Место нахождения:	119034, город Москва, Смоленский бульвар, д.4
Почтовый адрес:	119034, город Москва, Смоленский бульвар, д.4
Телефон:	+7 (495) 780-01-69
Факс:	+7 (495) 780-01-69
E-mail:	<a href="mailto:mef@mef-audit.ru">mef@mef-audit.ru</a>
Лицензия:	Лицензия ГТ № 0065917 от 20.05.2013 Управления ФСБ России по Москве и Московской области на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Аудиторско-консалтинговая группа «МЭФ-Аудит» работает на российском рынке с 1999 года. Основными направлениями ее деятельности в тот период стали налоговое консультирование и налоговые споры.

В 2005 году было создано аудиторское подразделение. В течение последних лет компания активно расширяет спектр своих услуг, руководствуясь новейшими тенденциями в экономике, а также потребностями своих клиентов.

АКГ «МЭФ-Аудит» имеет представительства в пяти крупнейших российских городах – Санкт –Петербург, Екатеринбург, Казань, Нижний Новгород, Уфа, что позволяет оказывать клиентам комплексную поддержку с учетом специфики каждого региона.

В рамках филиальной сети действуют единые внутренние стандарты корпоративного управления, проходящие регулярные процедуры контроля качества в соответствии с российским законодательством, а также с требованиями стандартов менеджмента качества ISO 9001.

АКГ «МЭФ-Аудит» является членом СРО аудиторов Некоммерческого партнерства «Московская аудиторская палата».

Компания входит в российские деловые и профессиональные сообщества: Палату налоговых консультантов, Торгово-промышленную палату Российской Федерации, Ассоциацию российских магистров оценки.

Вознаграждение за проведение проверки бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2013 год составило 279 920 рублей, в т.ч. НДС 18% - 42 699,66 рублей.

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2013 год представлены в Приложении 5.

## 15. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ, ПРИМЕЧАНИЯ И КОММЕНТАРИИ

Наименование показателя	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2013
<b>ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ</b>			
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,30	3,30	1,51
Коэффициент срочной ликвидности	3,20	3,80	1,61
Коэффициент текущей ликвидности	3,28	3,89	1,64
<b>ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ</b>			
Коэффициент финансовой независимости	0,68	0,78	0,52
<b>ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ</b>			
Рентабельность продаж, %	4,65%	5,73%	2,92%
Рентабельность собственного капитала, %	0,17%	10,61%	0
<b>ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ</b>			
Рентабельность активов, %	0,13%	7,81%	0
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	612 193	145 881	135 683
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	239 448	212 397	1 193 729
Чистые активы	807 474	897 944	868 905

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности по финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2013 год.

### 15.1. Оценка показателей ликвидности, финансовой независимости

Снижение значений показателей ликвидности и финансовой независимости, характеризующих финансовое состояние ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013 г., обусловлено отражением в бухгалтерской отчетности за 2013 г. кредиторской задолженности в размере 1 193 729 тыс. руб.

Несмотря на снижение, коэффициенты ликвидности, приведенные на 31.12.2013, находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует о способности ОАО «ЦИУС ЕЭС» погашать свои краткосрочные обязательства с помощью оборотных средств.

Коэффициент финансовой независимости также находится в пределах нормы, что характеризует низкий риск неплатежеспособности и отсутствие риска возникновения дефицита денежных средств.

### 15.2. Оценка деловой активности

Показатель рентабельности активов в 2013 г. снизился до значения равного 0, в связи с полученным убытком в размере 461 тыс. руб.

Дебиторская задолженность на 31.12.2013 составила 135 683 тыс. руб. Величина дебиторской задолженности сопоставима с величиной дебиторской задолженности за 2012 г. и определена условиями действующих договоров по производственно-хозяйственной деятельности.

Величина кредиторской задолженности на 31.12.2013 существенно превышает аналогичный показатель за 2012 г. в связи с отражением в бухгалтерской отчетности кредиторской задолженности перед ОАО «ФСК ЕЭС» из-за незавершения расчетов с подрядчиками на 31.12.2013, по причине возврата денежных сумм на расчетный счет ОАО «ЦИУС ЕЭС» в связи с закрытием расчетных счетов подрядчиков.

### 15.3. Состояние чистых активов

Уставный капитал ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 тыс. рублей. На 01.01.2014 стоимость чистых активов составляет 868 905 тыс. рублей.

Динамика изменения стоимости чистых активов и уставного капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

Период	Ед. изм.	Уставный капитал ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Стоимость чистых активов
2010	тыс. руб.	833 000	913 932
2011	тыс. руб.	833 000	807 474
2012	тыс. руб.	833 000	897 944
2013	тыс. руб.	833 000	868 905

Как видно из приведенной таблицы, в 2013 году стоимость чистых активов ОАО «ЦИУС ЕЭС» превышает величину уставного капитала.

## 16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ

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:	<a href="mailto:CIUS@fsk-ees.ru">CIUS@fsk-ees.ru</a>
Корпоративный сайт:	<a href="http://www.cius-ees.ru">www.cius-ees.ru</a>
Секретарь Совета директоров	Страмоус Любовь Владимировна Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9, каб.107а
Телефон:	+7 (495) 710-60-60, доб. 20-15

### АУДИТОР ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «МЭФ - Аудит»
Сокращенное фирменное наименование:	ЗАО «МЭФ - Аудит»
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:	Член СРО НП «Московская аудиторская палата»
Место нахождения:	119034, город Москва, Смоленский бульвар, д.4
Телефон:	+7 (495) 780-01-69, +7 (495) 988-15-15
Факс:	+7 (495) 780-01-69
E-mail:	<a href="mailto:mef@mef-audit.ru">mef@mef-audit.ru</a>
Корпоративный сайт:	<a href="http://www.mef-audit.ru/">http://www.mef-audit.ru/</a>

## 17. ПРИЛОЖЕНИЯ

**Приложение 1** – Объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

**Приложение 2** – Объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2013г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

**Приложение 3** - План вводов мощностей по объектам ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2014г., обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

**Приложение 4** – Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного поведения ФКЦБ.

**Приложение 5** – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2013 год.



## ОБЪЕКТЫ, ПОСТАВЛЕННЫЕ ПОД НАПРЯЖЕНИЕ ОАО «ЦИУС ЕЭС» В 2013 Г., ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ ПРИРОСТ МОЩНОСТИ ЕНЭС.

### Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
<b>ЦИУС Востока</b>			
1	ВЛ 220 кВ «Зейская ГЭС – Магдагачи»	Февраль 2013	133,529 км
2	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) (2 этап)	Июнь 2013	5 км
3	Строительство ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС-Амурская-государственная граница» (2 очередь: ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС-Амурская №2»)	Июль 2013	362,94 км; 360 Мвар
4	ВЛ 500 кВ «Чугуевка – Лозовая – Владивосток» с ПС 500 кВ «Лозовая»	Октябрь 2013	1,155 км
5	Строительство ВЛ 220 кВ «Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах – Томмот-Майя» с ПС 220 кВ «Томмот» и ПС 220 кВ «Майя» (2 очередь: ВЛ 220 кВ «Нижний Куранах - Томмот – Майя» с ПС 220 кВ «Томмот», ПС 220 кВ «Майя» и расширением ПС 220 кВ «Нижний Куранах»)	Декабрь 2013	434,94 км
6	Две ВЛ 220 кВ «Призейская – Эльгауголь» с ПС 220 кВ «Эльгауголь», с ПС 220 кВ «А» и ПС 220 кВ «Б» и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ «Призейская» (1 этап)	-	-
<b>ЦИУС Сибири</b>			
7	ПС 500 кВ «Кузбасская» с заходом ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Февраль 2013	87,1464 км
8	Забайкальский преобразовательный комплекс на ПС 220 кВ «Могоча»	Октябрь 2013	640 МВА
9	ВЛ 500 кВ «Богучанская ГЭС – Озерная»	Декабрь 2013	329,9 км
10	Строительство ВЛ 220 кВ «ГТЭС Новокузнецкая - НКАЗ №2». Реконструкция ВЛ 220 кВ «Ферросплавная – НКАЗ» I цепь (строительство заходов на РУ 220 кВ ГТЭС «Новокузнецкая»). Реконструкция ПС 220 кВ «НКАЗ» (расширение РУ 220 кВ на одну линейную ячейку)	Декабрь 2013	3,2 км
11	ПС 500 кВ «Восход» с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	Декабрь 2013	668 МВА
12	ВЛ 500 кВ «Восход-Ишим (Витязь)»	Декабрь 2013	342,479 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
13	ВЛ 500 кВ «Березовская ГРЭС - Итатская №3» с реконструкцией ПС 1150 кВ «Итатская» (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт)	-	-
14	ПС 500 кВ «Енисей» с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	-	-
15	Проектирование и строительство двухцепной ВЛ 220 кВ «Татаурово - Горячинская – Баргузин» с ПС 220 кВ «Горячинская», ПС 220 кВ «Баргузин» и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ «Татаурово»	-	-
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>			
16	ПС 220 кВ «Мангазея» (Ванкорское месторождение) (1 этап)	Январь 2013	250 МВА
17	ВЛ 500 кВ «Трачуковская – Кирилловская»	Апрель 2013	141,009 км
18	Две ВЛ 220кВ «УргрЭС – Мангазея» (Ванкорское месторождение) (1 цепь)	Июнь 2013	210,13 км
19	Сооружение 2-й цепи ВЛ 500 кВ «НВГРЭС – Белозерная»	Июнь 2013	36,58 км
20	ПС 220 кВ «Мангазея» (Ванкорское месторождение) (2 этап)	Декабрь 2013	100 Мвар
21	ПС 220кВ «Арсенал» с ВЛ 220 кВ «Арсенал- Тарко-Сале» (Ванкорское месторождение)	Декабрь 2013	72,713 км; 250 МВА; 25 Мвар
<b>ЦИУС Урала</b>			
22	Заходы одной цепи ВЛ 220 кВ «Белоярская АЭС – Каменская» на Белоярскую АЭС-2	Сентябрь 2013	11,119 км
23	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)	Сентябрь 2013	1,543 км
24	ВЛ 500 кВ «Курган-Ишим (Заря)» с реконструкцией ПС 500 кВ «Курган»	Декабрь 2013	289,4 км
25	Заходы ВЛ 220 кВ «Сосьва – Краснотурьинск» на Серовскую ГРЭС	Декабрь 2013	41,6 км
26	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ «Цинковая – Новометаллургическая» во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС	-	-
27	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ «Шагол – Новометаллургическая» во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
<b>ЦИУС Волги</b>			
28	ВЛ 500 кВ «Помары-Удмуртская»	Апрель 2013	300,74 км; 180 Мвар
		Апрель 2013	180 Мвар
<b>ЦИУС Юга</b>			
29	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)	Март 2013	13,78 км
30	Подстанция «Веселое» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, реконструкция, строительство)	Март 2013	4,912 км; 160 МВА
31	ПС 500 кВ «Вардане» (с выделением 1 ПК РП 220 кВ «Вардане»)	Апрель 2013	0,92 км
32	Подстанция «Спортивная» (110 кВ) с кабельными линиями 110 кВ, 10 кВ (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июнь 2013	80 МВА
		Август 2013	11,39 км
33	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ «Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС – Шепси»)	Июнь 2013	42,712 км
		Июль 2013	69,038 км
34	ПС 110 кВ «Стекольная» с ВЛ 110 кВ	Июнь 2013	7,492 км; 126 МВА
35	Распределительная подстанция 220 кВ «Черноморская» с заходами линий электропередачи (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июнь 2013	3,69 км; 25 МВА
		Декабрь 2013	11,28 км
36	ВЛ 330 кВ «Моздок – Артём» с ПС 330 кВ «Артём» с заходами ВЛ 330 кВ «Чирюрт – Махачкала»	Октябрь 2013	22,06 км
37	ПС 330 кВ «Ильенко» с заходами ВЛ 330 кВ (ПС 330 кВ «Кисловодск» с заходами ВЛ 330 кВ «Черкесск – Баксан»)	Ноябрь 2013	125 МВА
38	Воздушные линии для выдачи мощности Кудепстинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (1, 2 этап)	Декабрь 2013	6,2 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
39	Кабельные и воздушные линии 10 кВ от подстанции «Поселковая» (220 кВ) до «Спортивно-туристического комплекса «Горная карусель» (отм. +540) и от подстанции «Поселковая» (220 кВ) до Комплекса трамплинов К-125, К-95» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Декабрь 2013	6,68 км
40	Кабельные и воздушные линии 10 кВ от Подстанции «Лаура» (110 кВ) до «Спортивно-туристического комплекса «Горная карусель» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Декабрь 2013	3,72 км
41	Кабельные и воздушные линии 10 кВ от Спортивно-туристического комплекса «Горная карусель» (отм. +960) до Комплекса трамплинов К-125, К-95» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Декабрь 2013	3,79 км
42	Установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ «Кубанская»	-	-
43	ВЛ 220 кВ «Ростовская АЭС – РП «Волгодонск» с РП 220 кВ «Волгодонск» и заходами ВЛ 220 кВ «Волгодонская ТЭЦ-2 – Зимовники»	-	-
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>			
44	Стоительство ВЛ 330 кВ «Кольская АЭС - Князегубская ГЭС - ПС 330 кВ/110/35 кВ «Лоухи» - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондская ГЭС» (3 участок: ВЛ 330 к В «Лоухи - ОРУ 330 кВ Путкинская ГЭС»)	Март 2013	169,2 км
45	Электроснабжение о.Байонный	Июнь 2013	29,345 км
46	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ «Василеостровская – Северная» и КЛ 330 кВ «Василеостровская - Завод Ильича»	Сентябрь 2013	100 Мвар
47	ВЛ 330 кВ «Гатчинская – Лужская» с ПС 330 кВ «Лужская» (частичный ввод)	Ноябрь 2013	250 МВА
48	ВЛ 220 кВ «Печорская ГРЭС - Ухта – Микунь» (1 этап)	Декабрь 2013	75 Мвар
49	ВЛ 330 кВ «Ленинградская АЭС-2 - ПС «Гатчинская»	-	-
<b>ЦИУС Центра</b>			
50	ПС 220 кВ «Сколково» с заходами КВЛ 220 кВ	Март 2013	126 МВА
51	ВЛ 500 кВ «Загорская ГАЭС – Ярцево 1, 2» с расширением ПС 220 кВ «Ярцево» и реконструкцией ВЛ 500 кВ «Конаково-Трубино»	Июнь 2013	500 МВА
		Декабрь 2013	1002 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
52	ПС 220 кВ «Смирново» с заходами КВЛ 220 кВ «Очаково – Нововнуково»	Июль 2013	1,37 км; 126 МВА
53	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.	Июнь 2013	10,54 км
		Ноябрь 2013	4,411 км
54	Реконструкция ВЛ 220 кВ «Астрахань – Рассвет». Заходы на ПГУ-235.	Сентябрь 2013	59,938 км
55	ПС 500 кВ «Каскадная» с заходами ВЛ 500 и 220 кВ	Сентябрь 2013	900 МВА
		Ноябрь 2013	0,977 км
56	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» и ВЛ 220 кВ «Нововоронежская АЭС – Латная» (перезавод в РУ 220 кВ Нововоронежская АЭС-2)	Декабрь 2013	3,8 км
57	Реконструкция ВЛ 500 кВ «Нововоронежская АЭС – Донбасс» и ВЛ 500 кВ «НВАЭС-Старый Оскол» (заходы на Донскую АЭС)	Октябрь 2013	2,24 км
58	ВЛ 500 кВ «Грибово – Дорохово» с ПС 500 кВ «Дорохово» с заходами ВЛ 220 кВ	Декабрь 2013	8,465 км
59	Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ-2. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТГК-6»	-	-
60	Новое строительство ПС 220 кВ «Ступино» с заходами ВЛ 220 кВ «Кашира- Пахра». Технологическое присоединение электроустановок ООО «Квинтекс»	-	-

**- объекты, по которым срок постановки под напряжение перенесен:**

- линии электропередачи – 573,44км;
- трансформаторная мощность – 2 184 МВА;
- реактивная мощность - 180 Мвар.

**- объекты, поставленные под напряжение вне плана:**

- линии электропередачи – 1 119,99 км;
- трансформаторная мощность – 1 565 МВА;
- реактивная мощность – 355 Мвар.

**Итого поставлено под напряжение по объектам нового строительства (в том числе вне плана):**

- линии электропередачи – 3 303,08 км;
- трансформаторная мощность – 5 228 МВА;
- реактивная мощность – 1 020 Мвар.

## Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
<b>ЦИУС Востока</b>			
1	ПС 220 кВ «Спасск»	Апрель 2013	250 МВА
2	Расширение КРУЭ 220 кВ ПС 220/110 кВ «Тында» (ВСТО)	Июнь 2013	0,008 км
3	ПС 220 кВ «Горелое»	Декабрь 2013	90 Мвар
<b>ЦИУС Сибири</b>			
4	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	Август 2013	200 МВА
		Октябрь 2013	40 МВА
5	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/35/10/6 кВ «Означенное-Районное ГПП-1»	Октябрь 2013	1,53 км
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>			
6	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 иПА, реконструкция ячейки ОРУ 220 кВ Тюменская ТЭЦ-2 ООО «УГМК-СТАЛЬ», (№355/ТП от 09.04.2008)	Апрель 2013	5,15 км
7	ВЛ 500 (220) кВ «Муравленковская – Надым» на головных участках со стороны ПС «Муравленковская» и ПС «Надым» с заменой провода	Июль 2013	8,67 км
8	ПС 500 кВ «Белозёрная»	Ноябрь 2013	501 МВА
9	Расширение ПС 500 кВ «Ишим (Заря)» с последующим переименованием в ПС «Витязь» (сооружение крыла 500 кВ)	Декабрь 2013	360 Мвар
<b>ЦИУС Урала</b>			
10	Расширение ОРУ 220 кВ ПС «Удмурдская» 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)	Сентябрь 2013	10,746 км
		Ноябрь 2013	52 Мвар
11	ПС 500 кВ «Златоуст»	Октябрь 2013	250 МВА
<b>ЦИУС Волги</b>			
12	ПС 220 кВ «Борская»	Май 2013	250 МВА
13	ПС 500 кВ «Арзамасская»	Апрель 2013	180 Мвар
		Июль 2013	250 МВА
<b>ЦИУС Юга</b>			

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
14	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ «Витаминкомбинат – Брюховецкая» с ПС 220/10 кВ НПС-7 ЗАО «КТК-Р» (431/ТП от 29.01.2009)	Июнь 2013	0,15 км 80 МВА
15	ПС 220 кВ «Р-20» (расширение ОРУ 220 кВ), ПС 220 кВ «Т-10» (расширение ОРУ 220 кВ), строительство второй цепи ВЛ 220 кВ ПС «Р-20 - ПС Т-10» ОАО «Таганрогский металлургический завод» (240/ТП от 22.03.2007)	Июль 2013	53,151 км
16	ПС 220 кВ «Дагомыс» (Замена трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы 2х40 МВА)	Октябрь 2013	40 МВА
		Ноябрь 2013	40 МВА
17	ПС 220 кВ «Койсуг»	Август 2013	250 МВА
18	ПС 220 кВ «Р-4»	Октябрь 2013	500 МВА
19	ВЛ 330 кВ «Невинномысская ГРЭС – Армавир»	Октябрь 2013	84 км
20	ВЛ 220 кВ «Шепси-Дагомыс»	Декабрь 2013	59,35 км
21	ПС 330 кВ «Владикавказ – 2»	Декабрь 2013	200 МВА
22	ПС 220 кВ «Шепси» (установка 2-го АТ, Замена АТ-1, реконструкция ОРУ-220, 110 кВ)	-	-
23	ПС 110 кВ «Северный Портал»	-	-
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>			
24	Расширение и реконструкция подстанции «Западная» СПб	Апрель 2013	160 МВА
		Октябрь 2013	200 МВА
25	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ «Полупроводники» (частичный ввод)	Июнь 2013	160 МВА
26	ПС 330 кВ «Чудово»	Июль 2013	4,077 км
		Июль 2013	2,153 км
27	Расширение и реконструкция подстанции 330 кВ «Северная» в г. Санкт-Петербург	Октябрь 2013	200 МВА
28	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ «Восточная» в г. Санкт-Петербурге	Декабрь 2013	62,6 МВА
29	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ «Завод Ильич» в г. Санкт-Петербург (2 этап)	-	-
30	ПС 330 кВ «Кингисеппская»	-	-
<b>ЦИУС Центра</b>			
31	ПС 500 кВ «Очаково». Установка шунтирующих реакторов 500 кВ	Сентябрь 2013	666 Мвар
32	ПС 330 кВ «Садовая»	Август 2013	50 МВА
33	ПС 220 кВ «Правобережная» (2 ПК)	Сентябрь 2013	300 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
34	ПС 220 кВ «Вичуга»	Сентябрь 2013	80 МВА
35	Строительство РП 220 кВ «Станы»; Строительство заходов ВЛ 220 кВ «Черепеть – Шипово» на РП 220 кВ «Станы» ООО «Лафарж ГЕО» (522/ТП от 11.08.2010)	Декабрь 2013	95,854 км
36	ПС 220 кВ «Вичуга»	Ноябрь 2013	8,452 км
37	ПС 220 кВ «Спутник»	Сентябрь 2013	1,042 км
38	ПС 220 кВ «Газовая»	Сентябрь 2013	0,877 км
		Сентябрь 2013	1,73 км
39	ПС 220 кВ «Кировская»	Октябрь 2013	560 МВА
40	ПС 220 кВ «Вологда-Южная»	Ноябрь 2013	1,114 км; 100 МВА
41	Реконструкция транзита 220кВ «Черепетская ГРЭС-ПС «Калужская» на участке «Орбита – Калужская» (в т.ч.: ВЛ 220 кВ «Орбита – Спутник», ВЛ 220 кВ «Спутник-Калужская 1,2», ВЛ 220 кВ «Черепеть – Спутник») (1-й этап)	Ноябрь 2013	29 км
42	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ «Чагино»	Декабрь 2013	250 МВА
43	ПС 220 кВ «Ока»	-	-
44	Реконструкция ПС500 кВ «Липецкая», реконструкция ПС220 «Металлургическая», Строительство заходов двух цепей ВЛ220 кВ ОЭЗ ППТ «Липецк» с реконструкцией участка ВЛ 220 кВ от ПС 500 кВ «Липецкая» до ПС 220 кВ «Казинка» с заменой сечения провода на АС-500 (361/ТП от 11.06.2008)	-	-
45	ПС 220 кВ «Орловская Районная»	-	-

**- объекты, по которым срок постановки под напряжение перенесен:**

- линии электропередачи – 4 км;
- трансформаторная мощность – 935 МВА;
- реактивная мощность - 0 Мвар.

**- объекты, поставленные под напряжение вне плана:**

- линии электропередачи – 64,77 км;
- трансформаторная мощность – 1 632,6 МВА;
- реактивная мощность – 450 Мвар.

**Итого поставлено под напряжение по объектам технического перевооружения и реконструкции (в том числе вне плана):**

- линии электропередачи – 367,05 км;
- трансформаторная мощность – 4 975,6 МВА;
- реактивная мощность – 1 348 Мвар.

ОБЪЕКТЫ, ВВЕДЕННЫЕ В ЭКСПЛУАТАЦИЮ ОАО «ЦИУС ЕЭС» В 2013 Г.,  
ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ ПРИРОСТ МОЩНОСТИ ЕНЭС.

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
<b>ЦИУС Востока</b>			
1	ВЛ 220 кВ «Владивосток - Зеленый угол» (участок ВЛ 220 кВ «Артемовская ТЭЦ - Зеленый угол»)	Июнь 2013	44,871 км
2	ЛЭП 220 кВ «Зеленый угол – Русская» с переходом через пролив Босфор Восточный (2 этап)	Июль 2013	8,693 км
3	Строительство ВЛ 500 кВ «Зейская ГЭС – Амурская» - государственная граница (2 очередь «ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС - Амурская № 2»)	Сентябрь 2013	363,382 км; 360 Мвар
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) (2 этап)	Сентябрь 2013	5,035 км
5	ВЛ 500 кВ «Чугуевка - Лозовая – Владивосток» с ПС «Лозовая» (2 этап)	Декабрь 2013	1,155 км; 501 МВА; 360 Мвар
6	ВЛ 220 кВ «Зейская ГЭС – Магдагачи»	Декабрь 2013	133,504 км
7	Строительство ВЛ 220 кВ «Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах -Томмот – Майя» с ПС 220 кВ «Томмот» и ПС 220 кВ «Майя» (2 очередь: ВЛ 220 кВ «Нижний Куранах - Томмот – Майя» с ПС 220 кВ «Томмот», ПС 220 кВ «Майя» и расширением ПС 220 кВ «Нижний Куранах»)	Декабрь 2013	434,671 км
<b>ЦИУС Сибири</b>			
8	ВЛ 220 кВ «Харанорская ГРЭС – Макавеево» с РП 220 кВ «Макавеево» и заходами на РП двухцепной ВЛ 220 кВ «Холбон - Читинская ТЭЦ-1» (3 этап в части приемки имущества на РП «Макавеево»)	Август 2013	5,6 км
9	ВЛ 220 кВ «Красноярская ТЭЦ-3 – Енисей»	Декабрь 2013	13,116 км
10	ПС 500 кВ «Кузбасская» с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ (3 этап в части приемки ВЛ 220 кВ «Кузбасская – Западно-Сибирская» I и II цепь)	Декабрь 2013	43,573 км
11	Забайкальский преобразовательный комплекс на ПС 220 кВ «Могоча»	Декабрь 2013	640 МВА
12	ВЛ 500 кВ «Восход – Витязь» ( 1 этап в части приемки ВЛ 500 кВ)	Декабрь 2013	342,479 км
13	ВЛ 500 кВ «Богучанская ГЭС – Озерная»	Декабрь 2013	329,972 км
14	ВЛ 500 кВ «ПС «Алюминиевая» - ПС «Абаканская» - ПС «Итатская» с реконструкцией ПС 500 кВ «Абаканская» и ПС 1150 кВ «Итатская» (в части ввода ПС «Алюминиевая»)	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>			
15	ВЛ 500 кВ «Холмогорская - Муравленковская - Тарко – Сале» с ПС 500 кВ «Муравленковская» (частичный ввод в части ВЛ 500 кВ «Холмогорская – Муравленковская»)	Ноябрь 2013	104,582 км
16	Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ «Тарко-Сале – Уренгой» (частичный ввод)	Декабрь 2013	74,285 км
17	ВЛ 220 кВ «Уренгойская ГРЭС - Уренгой № 2» I,II цепь	Декабрь 2013	19,21 км
18	ПС 220 кВ «Арсенал» с ВЛ 220 кВ «Тарко-Сале – Арсенал» (Ванкорское месторождение) (частичный ввод)	Декабрь 2013	72,713 км
19	Реконструкция ВЛ 500 кВ «Сургутской ГРЭС-2 – Сибирская»	-	-
<b>ЦИУС Урала</b>			
20	Реконструкция ВЛ 220 кВ «Белоярская АЭС – Окунево» (заходы на Белоярскую АЭС-2)	Сентябрь 2013	5,334 км
21	Заходы одной цепи ВЛ 220 кВ «Белоярская АЭС -Каменская на Белоярскую АЭС-2»	Ноябрь 2013	9,27 км
22	ВЛ 500 кВ «Курган - Ишим (Заря)» с реконструкцией ПС 500 кВ «Курган» (часть 1)	Декабрь 2013	289,4 км
23	ВЛ 500 кВ «Северная – БАЗ» с расширением ПС 500 кВ «БАЗ» (часть 4)	-	-
<b>ЦИУС Волги</b>			
24	ВЛ 500 кВ «Балаковская АЭС-ПС Курдюм» с расширением ПС 500 кВ «Курдюм» (частичный ввод)	Сентябрь 2013	210,661 км
25	ВЛ 500 кВ «Помары-Удмуртская» (частичный ввод)	Декабрь 2013	300,74 км; 360 Мвар
<b>ЦИУС Юга</b>			
26	ВЛ 500 кВ «Крымская-Центральная» с расширением ПС 500 кВ «Крымская» и расширением ПС «Центральная»	Март 2013	146,892 км; 180 Мвар
27	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») (включая проектные и изыскательские работы, строительство) (1 этап)	Март 2013	17 км
28	Кабельные и воздушные линии (110 кВ) в районе плато Роза Хутор (включая проектно-изыскательские работы, строительство) (1 этап)	Апрель 2013	7,03 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
29	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Адлерской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство)	Май 2013	17 км
30	Кабельные воздушные линии (110 кВ) от подстанции «Псоу» до подстанции «Изумрудная» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Июнь 2013	13,045 км
31	Подстанция «Изумрудная» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство) (частичный ввод)	Август 2013	80 МВА
32	Подстанция «Временная (Резервная)» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Август 2013	40 МВА
33	Подстанция «Поселковая» (220 кВ) с линиями электропередачи (220 кВ) до подстанции «Псоу» (проектные и изыскательские работы, строительство) (2 этап)	Август 2013	330 МВА
34	Подстанция «Веселое» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, реконструкция, строительство) (1 этап)	Сентябрь 2013	4,2 км
35	Заходы воздушных линий электропередачи (220 кВ) на распределительную подстанцию 220 кВ «Вардане» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Октябрь 2013	1,315 км
36	Подстанция «Веселое» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, реконструкция, строительство) (2 этап)	Октябрь 2013	160 МВА
37	Подстанция «Ледовый дворец» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Октябрь 2013	160 МВА
38	Распределительная подстанция 220 кВ «Черноморская» с заходами линий электропередачи (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, строительство) (1 этап)	Ноябрь 2013	3,69 км; 25 МВА
39	Подстанция «Имеретинская» (110 кВ) с заходами линий электропередачи (проектные и изыскательские работы, строительство)	Ноябрь 2013	160 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
40	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 этап).	Декабрь 2013	12,475 км
41	Подстанции (10 кВ) и распределительные сети электроснабжения горнолыжного курорта «Роза Хутор» для обеспечения подключения дополнительной нагрузки (проектные и изыскательские работы, строительство) (2 пусковой комплекс, 3 этап строительства)	Декабрь 2013	10,996 км; 28,5 МВА
42	ПС 110 кВ «Стекольная» с ВЛ 110 кВ	Декабрь 2013	126 МВА
43	ВЛ 220 кВ «Волгодонск – ГОК» с расширением РП 220 кВ «Волгодонск»	Декабрь 2013	105,85 км
44	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ «Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС – Шепси»)	-	-
45	Подстанция «Спортивная» (110 кВ) с кабельными линиями 110 кВ, 10 кВ (проектные и изыскательские работы, строительство)	Декабрь 2013	80 МВА
46	Воздушные линии для выдачи мощности Кудепстинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (1, 2 этап)	Декабрь 2013	6,23 км
47	Установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ «Кубанская»	-	-
48	ПС 220 кВ «Бужора» с заходами ВЛ 220 кВ (2 этап)	Декабрь 2013	125 МВА
49	ВЛ 330 кВ «Моздок – Артём» с ПС 330 кВ «Артём» с заходами ВЛ 330 кВ «Чирюрт – Махачкала»	Декабрь 2013	71,111 км
50	Кабельные и воздушные линии 10 кВ от подстанции «Поселковая» (220 кВ) до «Спортивно-туристического комплекса «Горная карусель» (отм. +540) и от подстанции «Поселковая» (220 кВ) до Комплекса трамплинов К-125, К-95» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Декабрь 2013	6,68 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
51	Кабельные и воздушные линии 10 кВ от Подстанции «Лаура» (110 кВ) до «Спортивно-туристического комплекса «Горная карусель» (проектные и изыскательские работы, строительство)	Декабрь 2013	3,718 км
52	Кабельные и воздушные линии 10 кВ от Спортивно-туристического комплекса «Горная карусель» (отм. +960) до Комплекса трамплинов К-125, К-95» (проектные и изыскательские работы, строительство)	-	-
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>			
53	ПС 330 кВ «Зеленогорск» с заходами ВЛ 330 кВ	Октябрь 2013	400 МВА
54	Электроснабжение о.Байонный	Декабрь 2013	19,905 км
55	ВЛ 330 кВ «Гатчинская – Лужская» с ПС 330 кВ «Лужская» (частичный ввод)	Декабрь 2013	92,164 км
<b>ЦИУС Центра</b>			
56	ПС 220 кВ «Смирново» с заходами КВЛ 220 кВ «Очаково – Нововнуково»	Сентябрь 2013	126 МВА
57	ПС 220 кВ «Сколково» с заходами КВЛ 220 кВ	Сентябрь 2013	126 МВА
58	ВЛ 500 кВ «Загорская ГАЭС - Ярцево 1, 2» с расширением ПС 220 кВ «Ярцево» и реконструкцией ВЛ 500 кВ «Конаково – Трубино»	Сентябрь 2013	500 МВА
59	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.	Сентябрь 2013	10,803 км
60	ВЛ 750 кВ «Калининская АЭС – Грибово» с расширением ПС 220 кВ «Грибово» (3 пусковой комплекс)	Ноябрь 2013	22,515 км
61	Реконструкция ВЛ 220 кВ «Астрахань – Рассвет». Заходы на ПГУ-235 (1 пусковой комплекс)	Ноябрь 2013	30,248 км
62	ВЛ 500 кВ «Грибово – Дорохово» с ПС 500 кВ «Дорохово» с заходами ВЛ 220 кВ	Декабрь 2013	81,295 км; 1 502 МВА
63	ПС 500 кВ «Каскадная» с заходами ВЛ 500 и 220 кВ (2 этап)	-	-

**- объекты, по которым срок ввода в эксплуатацию перенесен:**

- линии электропередачи – 113,1 км;
- трансформаторная мощность – 1 501 МВА;
- реактивная мощность - 0 Мвар.

**- ввод вне плана:**

- линии электропередачи – 672,23 км;
- трансформаторная мощность – 125 МВА;
- реактивная мощность - 0 Мвар.

**Итого по объектам нового строительства (в том числе ввод вне плана):**

- линии электропередачи – 3 496,41 км;
- трансформаторная мощность – 5109,5 МВА;
- реактивная мощность – 1 260 Мвар.

**Техническое перевооружение и реконструкция**

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
<b>ЦИУС Востока</b>			
1	Расширение КРУЭ 220 кВ ПС 220 кВ «Тында» (ВСТО)	Июнь 2013	0,008 км
2	ПС 220 кВ «Спасск»	Август 2013	0,926 км; 250 МВА
3	Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ «Тында» (1 этап).	Октябрь 2013	143 МВА
<b>ЦИУС Сибири</b>			
4	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции «КИСК» 220/110/10 кВ (2 этап).	Октябрь 2013	2,535 км
5	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/35/10/6 кВ «Означенное-Районное» ГПП-1 (4 этап)	Октябрь 2013	1,53 км
6	Рек.устройств РЗ и ПА линий, отходящих от ПС ФСК в Казахстан (в зоне действия ЗСП МЭС)	-	-
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>			
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)	Ноябрь 2013	5,444 км
8	Расширение ПС 500 кВ «Ишим (Заря)» с последующим переименованием в ПС «Витязь» (сооружение крыла 500 кВ)	Декабрь 2013	501 МВА; 360 Мвар
<b>ЦИУС Урала</b>			
9	ПС 220 кВ «Каменская» (1 этап)	Сентябрь 2013	250 МВА
10	ПС 220 кВ «Новометаллургическая» (1 этап)	Октябрь 2013	400 МВА
11	Расширение ОРУ 220 кВ ПС «Удмурдская» 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)	Ноябрь 2013	10,678 км; 52 Мвар
12	ПС 500 кВ «Златоуст»	Декабрь 2013	250 МВА
13	ПС 220 кВ «Калининская» (частичный ввод)	-	-

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
<b>ЦИУС Волги</b>			
14	ПС 220 кВ «Саратовская»	Сентябрь 2013	250 МВА
15	ПС 220 кВ «Борская» (частичный ввод)	Сентябрь 2013	250 МВА
16	ПС 500 кВ «Арзамасская» (частичный ввод)	Ноябрь 2013	1 252 МВА; 360 Мвар
<b>ЦИУС Юга</b>			
17	ПС 220 кВ «Дагомыс» (замена трансформаторов 110/10 кВ 2х16 МВА на трансформаторы 110/10 кВ 2х40 МВА)	-	-
18	ПС 220 кВ «Койсуг» (2 этап)	-	-
19	ПС 220 кВ «Витаминкомбинат»	Декабрь 2013	40 МВА
20	ПС 220 кВ «Р-20» (расширение ОРУ 220 кВ), ПС 220 кВ «Т-10» (расширение ОРУ 220 кВ), строительство второй цепи ВЛ 220 кВ «ПС Р-20-ПС Т-10» ОАО «Таганрогский металлургический завод» (240/ТП от 22.03.2007)	Декабрь 2013	49,9 км
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>			
21	ПС 330 кВ «Чудово»	Июль 2013	6,23 км; 250 МВА
22	Расширение и реконструкция подстанции «Западная» СПб	Октябрь 2013	200 МВА
23	Расширение и реконструкция подстанции 330 кВ «Северная» в г. Санкт-Петербург. Корректировка (1 и 2 этапы)	Ноябрь 2013	360 МВА
24	ПС 330 кВ «Кингисеппская» (частичный ввод)	Ноябрь 2013	400 МВА
25	Расширение ПС 220 кВ «Колпинская»	Декабрь 2013	200 МВА
26	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ «Восточная» в г. Санкт-Петербург	Декабрь 2013	862,6 МВА
<b>ЦИУС Центра</b>			
27	ПС 220 кВ «Мичуринская» (2 пусковой комплекс)	Август 2013	0,726 км
28	ПС 220 кВ «Спутник»	Сентябрь 2013	1,042 км
29	ПС 220 кВ «Газовая»	Сентябрь 2013	2,607 км
30	ПС 220 кВ «Пошехонье»	Ноябрь 2013	0,116 км; 40 МВА
31	ПС 330 кВ «Садовая» (2 пусковой комплекс)	Ноябрь 2013	50 МВА
32	ПС 220 кВ «Правобережная» (1 пусковой комплекс)	Ноябрь 2013	300 МВА
33	ПС 220 кВ «Вологда-Южная» (1 пусковой комплекс)	Ноябрь 2013	1,114 км; 700 МВА
34	Реконструкция транзита 220кВ «Черепетская ГРЭС - ПС Калужская» на участке «Орбита – Калужская» (в т.ч.: ВЛ 220 кВ «Орбита – Спутник», ВЛ 220 кВ «Спутник - Калужская 1,2», ВЛ 220 кВ «Черепеть – Спутник») (1 этап)	-	-
35	ПС 220 кВ «Вичуга» (2 пусковой комплекс)	Декабрь 2013	8,45 км; 80 МВА

**- объекты, по которым срок ввода в эксплуатацию перенесен:**

- линии электропередачи – 32,15 км;
- трансформаторная мощность – 695 МВА;
- реактивная мощность–0 Мвар.

**- ввод вне плана:**

- линии электропередачи – 56,47 км;
- трансформаторная мощность – 1 140 МВА;
- реактивная мощность – 0 Мвар.

**Итого по объектам реконструкции и технического перевооружения (в том числе ввод вне плана):**

- линии электропередачи – 91,30 км;
- трансформаторная мощность – 7153,6 МВА;
- реактивная мощность – 772 Мвар.

ПЛАН ВВОДОВ МОЩНОСТЕЙ ПО ОБЪЕКТАМ ОАО «ЦИУС ЕЭС» НА  
2014 Г., ОБЕСПЕЧИВАЮЩИЕ ПРИРОСТ МОЩНОСТИ ЕНЭС.

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
<b>ЦИУС Востока</b>		
1	Строительство ПС 220 кВ при НПС - 11 с двумя одноцепными отпайками от ВЛ 220 кВ «Пеледуй – Городская» (ВСТО-1)	2 км; 50 МВА
2	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ «Нерюнгринская ГРЭС - НПС -19» с ПС 220 кВ НПС - 19 (ВСТО-1)	30 км; 50 МВА
3	Перевод электроснабжения ПС 220 кВ «Козьмино» на проектную схему в связи с вводом ПС 500 кВ «Лозовая»	24 км
4	Две ВЛ 220 кВ «Призейская – Эльгауголь» с ПС 220 кВ «Эльгауголь», с ПС 220 кВ «А» и ПС 220 кВ «Б» и расширением ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ «Призейская»	272 км; 125 МВА
5	Строительство одноцепной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220кВ «Бурейская ГЭС-Завитая №2». ОАО «Ниже-Бурейская ГЭС» (ПИР по заявке МЗ/ЗТП/167 от 19.12.2011)	30 км
6	Строительство двух одноцепных ЛЭП 220 кВ «НПС 15 – НПС-16» (ВСТО-1)	268 км
7	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ «НПС-15 – НПС-14» с ПС 220 кВ при НПС - 15 (ВСТО-1)	200 км; 50 МВА
8	Заход ВЛ «Тында – Сквородино» на ПС 220 кВ «Сквородино» (достройка участка существующих ВЛ)	4,9 км
<b>ЦИУС Сибири</b>		
9	ВЛ 500 кВ №2 «ПС «Алюминиевая» - ПС «Абаканская» - ПС «Итатская» с реконструкцией ПС 500 кВ «Абаканская» и ПС 1150 кВ «Итатская»	270,38 км; 180 Мвар
10	ПС 500 кВ «Восход» с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	40,9 км; 180 Мвар
11	Реконструкция ВЛ 220 кВ «Еланская – Ферросплавная» (строительство шлейфового захода на РУ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая). Реконструкция ВЛ 220 кВ «Ферросплавная – НКАЗ» (строительство шлейфового захода на РУ 220 кВ ГТЭС Новокузнецкая)	2,5 км
12	ВЛ 500 кВ «Березовская ГРЭС - Итатская №3», реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 1150 кВ «Итатская» (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт)	19,2 км; 180 Мвар
13	Проектирование и строительство двухцепной ВЛ 220 кВ «Татаурово -Горячинская – Баргузин» с ПС 220 кВ «Горячинская», ПС 220 кВ «Баргузин» и реконструкцией ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ «Татаурово»	132,3 км; 250 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
14	ПС 500 кВ «Енисей» с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	25,04 км; 1869 МВА
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>		
15	ВЛ 220 кВ «Уренгойская ГРЭС - Мангазея №1,2»	217,00 км
16	ВЛ 220 кВ «Няганская ГРЭС – Картопля»	149,01 км
17	ПС 220 кВ «Губернская» с отпайками от ВЛ 220 кВ «ТТЭЦ-2 - ТММЗ цепь 1,2»	7,2 км; 126 МВА
18	Строительство ПС 500 кВ «Святогор» с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	36,79 км; 400 МВА
<b>ЦИУС Урала</b>		
19	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ «Цинковая – Новометаллургическая» во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС	4,6 км
20	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ «Шагол – Новометаллургическая» во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС	4,8 км
21	Заходы ВЛ 500 кВ «Южная-Шагол на Белоярскую АЭС-2»	168,9 км
22	Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ «Троицкая – Шагол» на РУ Южноуральской ГРЭС-2	1,12 км
23	ВЛ 500 кВ «Белоярская АЭС – Исеть» с ПС 500 кВ «Исеть (Каменская)»	92,6 км
24	Заходы ВЛ 500 кВ «РефтГРЭС – Козырево» на одноцепных опорах на ПС «Исеть»	19,37 км
<b>ЦИУС Волги</b>		
25	Заходы ВЛ 220 кВ «Нижегородская – Зелецино» до РУ 220 кВ Новогорьковской ТЭЦ	5 км
26	ВЛ 500 кВ «Костромская ГРЭС-Нижний Новгород» (II цепь) с ПС «Южная (Нижегородская)» с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ	286 км
27	ВЛ 500 кВ «Красноармейская – Газовая» с расширением ПС 500 кВ «Красноармейская» и ПС 500 кВ «Газовая»	394,7 км; 360 Мвар
<b>ЦИУС Юга</b>		
28	ВЛ 330 кВ «Зеленчукская ГЭС-ГАЭС – Черкесск» с расширением ПС 330 кВ «Черкесск»	45 км
29	ВЛ 500 кВ «Ростовская АЭС – Тихорецк» (2-ая ВЛ)	350 км; 180 Мвар
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>		
30	Создание инфраструктуры по обслуживанию электрических сетей о. Валаам.	25 км
31	ВЛ 330 кВ «Ленинградская АЭС-2 - ПС «Гатчинская»	94,6 км
32	ПС 330 кВ «Парнас» с заходами ВЛ	2 км; 400 МВА
33	ПС 330 кВ «Василеостровская» с КЛ 330 кВ «Василеостровская – Северная» и КЛ 330 кВ «Василеостровская - Завод Ильича»	400 МВА
34	ПС 330 кВ «Пулковская» с заходами ВЛ 330 кВ	600 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
35	Заходы ВЛ 330 кВ «Ленинградская – Балти» на ПС «Кингисеппская» Реконструкция транзитных ВЛ 330 кВ МЭС Северо-Запада. «Балтийская ГРЭС – ПС «Ленинградская» с выполнением заходов на ПС 330 кВ «Кингисеппская»	1 км
<b>ЦИУС Центра</b>		
36	ВЛ 500 кВ «Загорская ГАЭС – Ярцево1,2» с расширением ПС 220 кВ «Ярцево» и реконструкцией ВЛ 500 кВ «Конаково – Трубино»	2 км
37	Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ-2. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТГК-6»	36 км
38	Реконструкция ВЛ 500 кВ «Нововоронежская АЭС – Донбасс» и ВЛ 500 кВ «НВАЭС-Старый Оскол» (заходы на Донскую АЭС)	8 км
39	Новое строительство ПС 220 кВ «Ступино» с заходами ВЛ 220 кВ «Кашира- Пахра».	12 км; 200 МВА
40	ВЛ 500 кВ «Донская АЭС-Борино (Елецкая)» с реконструкцией ПС 500 кВ «Борино (Елецкая)»	229,4 км; 180 Мвар
41	ВЛ 220 кВ «Нововоронежская АЭС 2 – Бутурлиновка» с ПС 220 кВ «Бутурлиновка»	125 км; 125 МВА
42	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» и ВЛ 220 кВ «Нововоронежская АЭС – Латная» (перезавод в РУ 220 кВ Нововоронежская АЭС-2)	5,5 км
43	Строительство ВЛ 220 кВ «Череповецкая ГРЭС– РПП-2 с расширением ПС 220 кВ РПП-2» и ВЛ 220 кВ «Череповецкая ГРЭС – Череповецкая» с реконструкцией ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ «Череповецкая»	80,3 км
44	Реконструкция ВЛ 220 кВ «Ярославская – Тутаев», ВЛ 220 кВ «Ярославская – Тверицкая». Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ-470 МВт)	58 км

**Итого по объектам нового строительства планируется поставить под напряжение в 2014 году:**

- линии электропередачи – 3 782,11 км;
- трансформаторная мощность – 4 645МВА;
- реактивная мощность – 1 260 Мвар.

#### **Техническое перевооружениеи реконструкция**

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
<b>ЦИУС Сибири</b>		
1	Строительство ВЛ 220 кВ «Кызылская – Чадан» с реконструкцией ПС 220 кВ «Кызылская» и ПС 220 кВ «Чадан»	126 МВА; 126 Мвар

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
2	ВЛ 110 кВ «Богучаны – Чунояр» с заходами на ОРУ 110 кВ. ОАО «МРСК Сибири» (№61-09/ТП-М2 от 08.12.09)	10 км
3	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	40 МВА
<b>ЦИУС Западной Сибири</b>		
4	Установка 4-го АТ 220/110 на ПС «Муравленковская»	125 МВА
<b>ЦИУС Урала</b>		
5	1 Этап. Строительство 2-х ячеек 110 кВ; установка 2-х выключателей 110 кВ на ПС 220 кВ Каргалинская ЗАО «Газпром Инвест Юг». 2 Этап. Замена двух АТ 200 МВА на АТ большей мощности на ПС 220 кВ «Каргалинская» ЗАО «Газпром Инвест Юг», (117/ТП-М4 от 19.04.2010)	500 МВА
<b>ЦИУС Волги</b>		
6	ПС 500 кВ «Куйбышевская»	801 МВА
<b>ЦИУС Юга</b>		
7	ПС 220 кВ «Р-4»	50 МВА
8	1. Сооружение новой ВЛ 220 кВ «Кубанская – Кирилловская» 2 ц 2. ПС «Кубанская». Расширение ОРУ- 220 кВ на одну ячейку; 3. ПС «Кирилловская». Расширение ОРУ- 220 кВ (КРУЭ) на одну ячейку ЗАО «НЦЗ Горный», (547/ТП от 06.09.2010)	20 км
9	ПС 220 кВ НПС-8 с заходами ВЛ 220 кВ. ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р». Договор ТП № 594/ТП	14,21 км; 50 МВА
10	ПС 330 кВ «Владикавказ – 2»	200 МВА
<b>ЦИУС Северо-Запада</b>		
11	ПС 330 кВ «Кингисеппская»	50 МВА
12	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ «Завод Ильича» в г. С-Петербург	160 МВА
<b>ЦИУС Центра</b>		
14	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ «Ногинск»	1000 МВА
15	ПС 220 кВ «Районная»	250 МВА
16	Строительство новой линейной ячейки 220 кВ на ПС 220 кВ «Правобережная», строительство новой линейной ячейки 220 кВ на ПС 220 кВ «Сокол» (ПС 500 кВ «Борино»). Строительство ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ «Правобережная» до ПС 220 кВ «Сокол» (ПС 500 кВ «Борино»). ОАО «МРСК Центра» (ПС 110 кВ «Юго-Западная») (№22-2010-57/ТП-М1 от 29.07.2010)	70 км
17	ВЛ 330 кВ «Белгород – Лебеди»	95 км

**Итого по объектам технического перевооружения и реконструкции планируется поставить под напряжение в 2014 году:**

- линии электропередачи – 209,21 км;
- трансформаторная мощность – 3 352 МВА;
- реактивная мощность – 126 Мвар.

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОАО «ЦИУС ЕЭС» КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ ФКЦБ

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
Общее собрание акционеров		
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).
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).
Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	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 ст.11 Устава Общества).
Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо, - достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	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
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.
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.
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.1.1.1. ст.11 Устава Общества).
<b>Совет директоров</b>		
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.
Наличие утвержденной советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	Процедура управления рисками отделением регламентирующим документом не утверждалась.
Наличие в уставе акционерного общества права совета директоров принять решение о приостановлении полномочий генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	В соответствии с п.п. 10 п. 12.1 ст. 12 Устава Общества принятие решения об избрании Генерального директора и досрочном прекращении его полномочий относится к компетенции Совета директоров Общества.

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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.
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.
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.
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.
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 применены административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В составах Советов директоров, действовавших в течение 2013 года, таких лиц нет.
Отсутствие в составе совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составах Советов директоров, действовавших в течение 2013 года, таких лиц нет.
Наличие в уставе акционерного общества требования об избрании совета директоров кумулятивным голосованием	Не соблюдается	Такое требование в Уставе Общества отсутствует.

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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.
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.
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.
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	Соблюдается	<ul style="list-style-type: none"> <li>- Протокол № 63 от 13.03.2013;</li> <li>- Протокол № 64 от 26.04.2013;</li> <li>- Протокол № 65 от 13.05.2013;</li> <li>- Протокол № 66 от 17.05.2013;</li> <li>- Протокол № 67 от 31.05.2013;</li> <li>- Протокол № 68 от 27.06.2013;</li> <li>- Протокол № 69 от 05.08.2013;</li> <li>- Протокол № 70 от 16.08.2013;</li> <li>- Протокол № 71 от 02.09.2013;</li> <li>- Протокол № 72 от 01.10.2013;</li> <li>- Протокол № 73 от 11.11.2013;</li> <li>- Протокол № 74 от 28.12.2013.</li> </ul>

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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»
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.
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 непредоставление такой информации	Соблюдается	Положение «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
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 применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
Наличие комитета совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан
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.
Осуществление руководством комитета по аудиту независимым директором	Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.
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.

Соблюдение нормы	Комментарии	Норма Кодекса корпоративного поведения
Не применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.	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 применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором
Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества
Не применимо	Требование о создании комитета в Уставе и др. документах Общества отсутствует. Комитет не создан.	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 применимо	Комитет не создан	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 применимо	Комитет не создан	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества
Не применимо	Комитет не создан	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором
Не применимо	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.	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.	Наличие в уставе акционерного общества порядка определения кворума совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях совета директоров
Исполнительные органы		
Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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 коллегияльного исполнительного органа не предусмотрено уставом Общества.
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.
Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.
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 - ответственность генерального директора и членов правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	Таких лиц в составе исполнительного органа нет.
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 управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	Такой запрет в Уставе Общества и иных документах отсутствует

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов 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 информировать об этом совет директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
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
Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе совету директоров	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
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 № 33/13 от 03.09.2013 с Генеральным директором Общества
<b>Секретарь Общества</b>		
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
Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	Ст.4 Положения «О порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Соблюдается	Требования к кандидатуре секретаря закреплены в Положении о Секретаре Совета директоров Общества.

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
Существенные корпоративные действия		
Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Соблюдается	П.п. 18 п. 10.2 ст. 10 и п.п. 20 п. 12.1 ст.12 Устава Общества.
Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и др. документах Общества отсутствует.
Наличие в уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных 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
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
Отсутствие в уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Не соблюдается	В Уставе Общества такой нормы не содержится
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

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
Раскрытие информации		
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
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.
Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на общее собрание акционеров	Соблюдается	Устав Общества.
Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	<a href="http://www.cius-ees.ru/">http://www.cius-ees.ru/</a>
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 оказать существенное влияние	Не соблюдается	Такое требование в Уставе и других документах Общества отсутствует.
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.

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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		
Наличие утвержденных советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Соблюдается	Нормы контроля предусмотрены внутренними положениями Общества, утвержденными Советом директоров: Положение о Ревизионной комиссии, Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества
Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Соблюдается	Управление внутреннего аудита, Ревизионная комиссия.
Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества советом директоров	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Общества, Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС»
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

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
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
Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредоставление в указанный срок	Соблюдается	ст. 7 Положения о Ревизионной комиссии Общества
Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия - совету директоров акционерного общества	Соблюдается	ст. 4 Положения о Ревизионной комиссии Общества
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
Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с советом директоров	Не соблюдается	Во внутренних документах такой порядок не предусмотрен
Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Положение о Ревизионной комиссии Общества
Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не применимо	Комитет по аудиту Обществом не формируется

Норма Кодекса корпоративного поведения	Соблюдение нормы	Комментарии
<p>Дивиденды</p> <p>Наличие утвержденного советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)</p>	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества
<p>Наличие в Положении о дивидендной политике порядка 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</p>	Соблюдается	П 4.3. и 8.1. Положения о дивидендной политике Общества
<p>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</p>	Соблюдается	Положение о дивидендной политике Общества размещено на официальном Интернет-сайте Общества по адресу: <a href="http://www.ciuis-ees.ru/ru/shareholder/documents/">http://www.ciuis-ees.ru/ru/shareholder/documents/</a>

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ  
О БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ)  
ОТЧЕТНОСТИ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО  
ОБЩЕСТВА «ЦИУС ЕЭС»  
ЗА 2013 ГОД**

## АКЦИОНЕРАМ

### 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:** Российская Федерация, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А.

### СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

**Наименование:** Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «МЭФ – Аудит»

**Государственный регистрационный номер:** 1107746475011

**Место нахождения:** 119034, г. Москва, Смоленский бульвар, д. 4

**Наименование саморегулируемой организации аудиторов:** НП «Московская аудиторская палата» (НП «МоАП») - свидетельство от 24 июля 2012 года

**Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций саморегулируемой организации аудиторов:** 11203056663

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС», состоящей из:

- Бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2013 года;
- Отчета о финансовых результатах за 2013 год;
- Отчета об изменениях капитала за 2013 год;
- Отчета о движении денежных средств за 2013 год;
- Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2013 год.

### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство ОАО «ЦИУС ЕЭС» несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита.

Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную

уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) 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 (финансовой) 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 (финансовой) отчетности в целом.

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

## МНЕНИЕ

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2013 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Генеральный директор  
ЗАО «МЭФ – Аудит»

(квалификационный аттестат аудитора: № 02-000256 от 20.09.2012,  
ОРНЗ в реестре аудиторов: № 20402004352)

06 марта 2014 г.



А.Г. Логинов

## БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

На 31 декабря 2013 года

Организация <b>ОАО "ЦИУС ЭЭС"</b>	Форма № 1 по ОКУД	<b>КОДЫ</b>		
Идентификационный номер налогоплательщика	Дата (год, месяц, число)	0710001	2013	12
Вид деятельности <b>Строительство зданий и сооружений</b>	по ОКВЭД	84203613	31	
Организационно-правовая форма / форма собственности	ИНН	7728645409		
<b>Открытое акционерное общество/Частная собственность</b>	по ОКФСД	43.2		
Единица измерения: <b>Тысяч рублей</b>	по ОКФС	47	16	
Местонахождение (адрес) <b>117630, г. Москва, ул. Ак. Чезонова, д. 5А</b>	по ОКФСН	384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

АКТИВ	Код показателя	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
1	2	3	4	5
<b>I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Нематериальные активы</b>	1110	4 669	7 921	3 949
товарные знаки, знаки обслуживания	1111	124	148	173
компьютерное программное обеспечение и базы данных	1112	4 544	7 773	3 776
прочие нематериальные активы	1113	-	-	-
<b>Результаты исследований и разработок</b>	1120	-	-	-
<b>Основные средства, в том числе:</b>	1130	18 369	24 764	32 499
земельные участки и объекты природопользования	1131	-	-	-
здания, машины и оборудование, сооружения	1132	15 075	18 882	24 663
другие виды основных средств	1133	3 294	5 882	7 836
<b>Долговые ценные бумаги и материальные ценности</b>	1140	-	-	-
<b>Финансовые вложения</b>	1150	-	-	-
<b>Осложненные налоговые активы</b>	1160	23 191	15 188	14 542
<b>Прочие внеоборотные активы, в том числе:</b>	1170	14 350	14 428	22 056
оборудование к установке	1171	-	-	-
вложения во внеоборотные активы	1172	-	3 390	11 097
прочие внеоборотные активы	1173	14 350	11 038	10 959
<b>ИТОГО по разделу I</b>	1100	60 579	62 301	73 046
<b>II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ</b>				
<b>Запасы, в том числе:</b>	1210	5 687	5 910	4 198
сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	5 687	5 910	4 198
готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	-	-
<b>Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям</b>	1220	1 609	845	2 045
<b>Дебиторская задолженность, в том числе:</b>	1230	135 683	145 881	612 335
Дебиторская задолженность (погашаемая за счет средств бюджета), в том числе:				
покупатели и заказчики	1231	-	0	-
авансы выданные	1232	-	-	-
прочие дебиторы	1233	-	-	-
Дебиторская задолженность (погашаемая за счет средств бюджета), в том числе:				
покупатели и заказчики	1234	-	0	-
Дебиторская задолженность (погашаемая за счет средств бюджета), в том числе:				
покупатели и заказчики	1235	135 683	145 881	612 335
покупатели и заказчики	1236	114 460	114 460	568 367
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
авансы выданные	1238	13 673	14 277	35 947
прочие дебиторы	1239	7 548	17 144	8 021
<b>Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)</b>	1240	720 000	400 000	400 000
<b>Денежные средства и денежные эквиваленты</b>	1250	1 191 361	592 306	19 789
<b>Прочие оборотные активы</b>	1260	22 956	19 888	18 548
<b>ИТОГО по разделу II</b>	1200	2 077 296	1 124 630	1 056 915
<b>БАЛАНС</b>	1600	2 137 875	1 186 931	1 129 961

ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2013 года	На 31 декабря 2012 года	На 31 декабря 2011 года
1	2	3	4	5
<b>III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ</b>				
Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	833 000	833 000	833 000
Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
Расчеты по выданному истреблению	1351	-	-	-
Резервный капитал	1360	20 233	15 710	13 633
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	15 672	49 234	(41 161)
Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-	(41 236)	(42 656)
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	16 133	-	-
Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	(461)	90 470	1 495
Непокрытый убыток отчетного года	1374	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу III</b>	<b>1300</b>	<b>868 905</b>	<b>897 944</b>	<b>807 474</b>
<b>IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
Оценочные обязательства	1430	-	-	-
Прочие обязательства	1450	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу IV</b>	<b>1400</b>	<b>-</b>	<b>-</b>	<b>-</b>
<b>V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА</b>				
Заемные средства	1510	-	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	1 193 729	212 397	240 842
поставщики и подрядчики	1521	31 722	27 646	22 900
задолженность перед персоналом организации	1522	74 867	49 678	61 010
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	25 078	10 819	3 864
задолженность по налогам и сборам	1524	137 705	117 211	148 771
займы полученные	1525	-	-	-
прочие кредиторы	1526	895 780	1 003	2 297
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате дивидендов	1527	28 577	-	-
Долги будущим периодам	1530	-	-	-
Оценочные обязательства, в том числе:	1540	75 241	76 590	81 645
резерв для оплаты отпусков (краткосрочные обязательства)	1542	75 241	76 590	81 645
Прочие обязательства	1550	-	-	-
<b>ИТОГО по разделу V</b>	<b>1500</b>	<b>1 268 970</b>	<b>288 987</b>	<b>322 487</b>
<b>БАЛАНС</b>	<b>1700</b>	<b>2 137 875</b>	<b>1 186 931</b>	<b>1 129 961</b>



Главный бухгалтер Жаббарова Г.Н.  
(подпись) (расшифровка подписи)

**ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ**  
на 31 декабря 2013 г.

Форма № 2 по ОКУД  
Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710002		
2013	12	31
по ОКФС		
84203613		
ИФНС		
7728645409		
по ОКФС		
45.2		
47	16	
по ОКФС/ОКУБС		
0 ОКФС		
384		

наименование: **ОАО "ЦИУС ЕЭС"**

идентификационный номер налогоплательщика:  
1. деятельность: **Строительство зданий и сооружений**

2. организационно-правовая форма / форма собственности:  
**Открытое акционерное общество \ Частная собственность**

единица измерения: **Тысяч рублей**

Показатель	Показатель		За 2013 г.	За 2012 г.
	наименование	код		
	1	2	3	4
Выручка, в том числе:		2110	2 843 500	2 881 500
выручка от оказания услуг заказчика застройщика		2111	2 843 500	2 881 500
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:		2120	(1 699 367)	(1 681 985)
расходы физлицов		2121	(1 699 367)	(1 583 210)
Валовая прибыль (2110 + 2120)		2100	1 144 133	1 199 515
Коммерческие расходы		2210	-	-
Управленческие расходы, в том числе:		2220	(1 061 173)	(1 034 462)
расходы исполнительного аппарата		2221	(1 061 173)	(1 034 462)
Прибыль (убыток) от продаж (2100 + 2210 + 2220)		2200	82 960	165 053
Доходы от участия в других организациях		2310	-	-
Проценты к получению		2320	20 789	18 624
Проценты к уплате		2330	-	-
Прочие доходы, в том числе:		2340	2 443	2 884
Доходы от реализации ОС и ТМЦ		2341	28	1 214
Доходы в виде санкций за нарушение договорных		2342	888	141
Доходы в виде сумм восстановленных резервов		2343	-	-
Доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде		2344	-	153
Прочие доходы		2345	1 527	1 376
Прочие расходы, в том числе:		2350	(66 501)	(45 831)
Расходы на услуги банков, кроме процент расходов		2351	(1 878)	(5 291)
Выплаты социального характера		2352	(6 776)	(6 464)
Единовремен пособия к выходу на пенсию		2353	(10 517)	(4 938)
Расходы по оплате квартир для работ		2354	(5 422)	(3 529)
Расходы на спортивные мероприятия		2355	(151)	(5 526)
Расходы на корпоративные мероприятия		2356	(2 833)	(7 547)
Расходы на благотворительные цели		2357	(25 000)	-
единовременные выплаты к юбилейным датам		2358	(926)	(1 627)
материальная помощь		2359	(1 346)	(1 064)
отчисления в резерв по сомнительным долгам		2360	-	-
Прочие		2361	(11 652)	(9 845)
Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)		2300	39 691	140 730
Текущий налог на прибыль, в том числе:		2410	(40 638)	(48 448)
постоянные налоговые обязательства		2411	24 697	19 657
Изменение отложенных налоговых обязательств		2430	329	357
Изменение отложенных налоговых активов		2450	7 674	288
Прочее, в том числе:		2460	(7 517)	(2 457)
Нные аннулированные обязательные платежи		2461	(5 105)	(2 525)
Корректировка налога на прибыль за прошлые периоды		2462	(2 413)	68
<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>		2400	(461)	90 470

код	Наименование показателя	За 2013 г.	За 2012 г.
	<b>СПРАВОЧНО</b>		
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Совокупный финансовый результат периода	(461,0)	90 470,0
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	(0,0006)	0,1086
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		


  
 Руководитель Буланова О.Л.  
 (подпись) (расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


  
 (подпись) Жаббарова Г.Н.

2014 г.

Отчет об изменении капитала  
за 2013 г.

Организация	<b>ОАО «ЦИУС ЭЭС»</b>	на ОКТО	84203613
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7729645439
Вид экономической деятельности	<b>Строительство зданий и сооружений</b>	на ОКВЭД	45.2
Организационно-правовая форма/форма собственности	<b>Открытое акционерное общество/Частная собственность</b>	на ОКФС/ОКФС	47   18
Единица измерения	<b>Рублей</b>	на ОКЕН	383
		Форма по ОКУД	0710003
		Дата (число, месяц, год)	31 декабря / 2013

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (реперный убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Валовый капитал на 31 декабря 2011 г. <sup>1</sup>	3100				15 835	(81 161)	807 474
-		833 000					
<b>за 2012 г.<sup>2</sup></b>							
Увеличение капитала - всего	3210	-	-	-	-	90 470	90 470
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	90 470	90 470
переводы из резервов	3212	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочие	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710003 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (реперный убыток)	Итого
Увеличение капитала - всего	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	-	-	-	-	-	-
переводы из резервов	3222	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3223	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
увеличение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	-	-	-	-	-	-
прочие	3228	-	-	-	-	-	-
Уменьшение добавочного капитала	3230	-	-	-	-	-	-
Уменьшение резервного капитала	3240	-	-	-	79	(79)	-
Валовый капитал на 31 декабря 2012 г. <sup>3</sup>	3250				15 710	49 234	897 344
-		833 000					
<b>за 2013 г.<sup>4</sup></b>							
Увеличение капитала - всего	3310	-	-	-	-	4611	4611
в том числе:							
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	4611	4611
переводы из резервов	3312	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3313	-	-	-	-	-	-
доходы, полученные непосредственно на рынке	3314	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3315	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3316	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3317	-	-	-	-	-	-
прочие	3318	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего	3320	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3321	-	-	-	-	-	-
переводы из резервов	3322	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3323	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
увеличение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	-	-	-	-	(28 577)	(28 577)
прочие	3328	-	-	-	-	-	-
Уменьшение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Уменьшение резервного капитала	3340	-	-	-	4 523	(4 523)	-
Валовый капитал на 31 декабря 2013 г. <sup>5</sup>	3350				20 235	19 672	946 305
-		833 000					

Форма 0710003 с. 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2011 г. <sup>1</sup>	Изменение капитала за 2012 г. <sup>1</sup>		На 31 декабря 2012 г. <sup>2</sup>
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
<b>Капитал - всего</b>					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
<b>в том числе:</b>					
<b>нераспределенная прибыль (непокрытый</b>					
<b>до корректировок</b>	3401				
до корректировок в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
<b>другие статьи капитала, по которым</b>					
<b>(по статье)</b>					
<b>до корректировок</b>	3402				
до корректировок в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

Форма 0710023 с. 4

**3. Чистые активы**

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г. <sup>1</sup>	На 31 декабря 2012 г. <sup>2</sup>	На 31 декабря 2011 г. <sup>1</sup>
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	868 908	897 944	807 474

Руководитель \_\_\_\_\_ **Булганова О.В.** (подпись) (инициалы фамилия)  
 Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ **Жаббарова Г.И.** (подпись) (инициалы фамилия)

Февраль 20 14 г.

Примечания:  
 1. Показатели год, прошедший проверку государственными органами  
 2. Показатели предыдущий год  
 3. Показатели отчетный год



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2013 год

Форма по ОКУД	Коды		
Дата (число, месяц, год)	0710004		
	31	12	2013
наименование	84203613		
функциональный номер налогоплательщика	7728645409		
вид деятельности	45.2		
законодательная форма/форма собственности	47	16	
открытое акционерное общество/частная собственность	384		
единица измерения: Тысяч рублей	по ОКЕИ		

Наименование показателя	Код	За 2013 год	За 2012 год
1	2	3	4
<b>Денежные потоки от текущих операций</b>			
Поступления - всего	4110	125 833 760	158 411 551
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	2 843 500	3 266 167
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям (комиссионных и иных аналогичных платежей)	41111	2 843 500	3 266 167
от роялти, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112		
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	122 990 260	155 145 384
в т.ч. прочие поступления от материнских, дочерних и зависимых компаний	41191	122 957 479	155 053 630
Платежи - всего в том числе:	4120	(125 182 189)	(157 852 743)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(609 818)	(602 562)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	41211	(101 774)	(69 115)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 508 108)	(1 503 274)
процентов по долговым обязательствам	4123		
налога на прибыль организаций	4124	(18 643)	(66 828)
прочие платежи	4129	(123 045 621)	(155 680 089)
в т.ч. прочие платежи материнским, дочерним и зависимым компаниям	41291	(122 062 509)	(155 053 630)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	651 571	558 808
<b>Денежные потоки от инвестиционных операций</b>			
Поступления - всего в том числе:	4210	-	-
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		
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 в том числе:	4220	(12 516)	(26 291)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(10 649)	(22 485)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		

ли с приобретением долговых ценных бумаг (прав зачисления денежных средств к другим лицам), оставление займов другим лицам	4223		
вентов по долговым обязательствам, включаемым в состав инвестиционного актива	4224		
ные платежи	4229	(1 867)	(3 806)
о денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(12 516)	(26 291)

1	2	3	4
<b>Денежные потоки от финансовых операций</b>			
вдения - всего в том числе:	4310	-	-
учение кредитов и займов	4311		
вложений вкладов собственников (участников)	4312		
выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
ные поступления	4319		
ежи - всего в том числе:	4320	-	
владельцам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава собственников	4321		
уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323		
онные платежи	4329		
одо денежных потоков от финансовых операций	4300	-	-
одо денежных потоков за отчетный период	4400	639 055	532 517
вток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	552 306	19 789
вток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	1 191 361	552 306
влияния изменения курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

директор

*А. Габбарова*  
(подпись)

Буланова О.Л.

(подпись)

20 14 г.



Главный бухгалтер

*Г. И. Жаббарова*  
(подпись)

Жаббарова Г.И.

(подпись)





1.3. Иностранцами являются с полностью или частично стоимостью

Наименование компании	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.	
		3	4	5	6
Валтс	0130	17 204	374		120
в том числе:					
БСЮП	0131	11 904			
Финансовый отдел	0132	120		130	130
Вед. отдел ОАО "ИПЭС ЕЭС"	0133	584		254	

1.4. Излучение и другие результаты НИОКР

Наименование компании	Код	Период	По исключению		По изобретению		По патентам		По лицензиям и другим		По иным методам	
			выручка	чистая прибыль	выручка	чистая прибыль	выручка	чистая прибыль	выручка	чистая прибыль	выручка	чистая прибыль
НИОКР - иная	0140	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
ит. выст.	0150	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0161	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0162	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0163	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0164	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0165	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	0166	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	0167	за 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-



3. Основные средства  
3.1. Наличие в денежной номинальной оценке

Наименование имущества	Класс	Период	На начало года			Изменения за период			По концу периода		
			применяемая стоимость	накопленные амортизации	с	применяемая стоимость	накопленные амортизации	с	применяемая стоимость	накопленные амортизации	с
Оценочные средства (без учета деполевых изменений в натуральной стоимости) - БИДЕН в том числе:	5200	на 2013 г.	219 249	(186 485)	-	11 873	4 913	(17 448)	219 249	(186 485)	32 764
	5210	на 2013 г.	191 194	(159 402)	(408)	39 871	1 763	(37 866)	191 194	(159 402)	31 792
Москва	5201	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5211	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Средства в поручительстве учреждений	5202	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5212	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Москва и Московская область	5203	на 2013 г.	143 408	(114 816)	-	9 476	2 729	(11 152)	143 408	(114 816)	28 592
	5213	на 2013 г.	139 219	(104 196)	(408)	15 769	1 331	(29 861)	139 219	(104 196)	34 023
Уральский федеральный округ	5204	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5214	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Промышленная и жилищно-коммунальный секторы	5205	на 2013 г.	64 648	(60 237)	-	1 677	1 199	(4 224)	64 648	(60 237)	4 411
	5215	на 2013 г.	61 620	(53 817)	-	4 864	536	(9 781)	61 620	(53 817)	7 803
Другие виды основных средств	5206	на 2013 г.	483	(485)	-	377	6	(99)	483	(485)	6
	5216	на 2013 г.	351	(349)	-	-	-	-	351	(349)	2
Депозиты участия в обществах с ограниченной ответственностью	5207	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5217	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Участие в основном долевом капитале в акционерных обществах - в том числе:	5208	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5218	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
муниципальное предприятие в форме	5219	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5220	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
муниципальное предприятие в форме	5221	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5222	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Муниципальное предприятие в форме	5223	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5224	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-



2.4. Иное использование основных средств

Наименование имущества	Кол	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2012 г.	На 31 декабря 2011 г.
1	2	3	4	5
Переданы в аренду основные средства, принадлежащие на балансе	5286			
Переданы в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Получены в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Получены в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	384 119	193 963	186 666
Объекты недвижимости, арендованные и используемые и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Оплаченные средства, выделенные на строительство	5285			
Иное использование основных средств (в том числе)	5286			



4. Запасы  
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование имущества	Код	Период	На начало года		Изменения за период				На конец периода		
			субстоимость	материальная оценка по балансу	испытания и затраты	Выбыли (по стоимости)		убыток от переоценки стоимости	обрат записи между ак. группами (по балансу)	субстоимость	материальная оценка по балансу
						субстоимость	резерв по переоценке стоимости				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12
Запасы - всего	5400	на 2012 г.	5 910	-	22 729	(22 952)	-	-	-	3 687	-
	5420	на 2012 г.	4 198	-	33 480	(31 748)	-	-	-	5 910	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	на 2012 г.	5 910	-	22 729	(22 952)	-	-	-	3 687	-
	5421	на 2012 г.	4 198	-	33 480	(31 748)	-	-	-	5 910	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	на 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5422	на 2012 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в валюте

Наименование имущества	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2011 г.	
		3	4	3	4
1	2	3	4	5	6
Запасы, не обремененные ипотекой имущества и тем числ.	5440				
	5441				
	5442				
Запасы, обремененные ипотекой имущества и тем числ.	5443				
	5444				
	5447				



5.3. Излишне и должное кредиторов задолженность

Наименование актива/пассива	Код	Период		Остаток на начало года	Излишне и должное				Остаток на конец периода
		3	4		выбытие		9		
					а	б		в	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5051	на 2013 г.	на 2013 г.		в результате капитальных операций (убыток) и/или на списание задолженности	привнесения в кредитовый баланс активов, утраченных в результате списания	исключение	перенос из данных кредиторов задолженность	
	5071	30 2012 г.	30 2012 г.						
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5060	на 2013 г.	на 2013 г.	311 398	211 397	(211 398)	(211 397)		1 193 729
	5080	30 2012 г.	30 2012 г.	240 842	212 397	(240 842)			212 397
в том числе:									
поставщики и подрядчики	5061	на 2013 г.	на 2013 г.	27 687	31 722	(27 687)			31 722
	5081	30 2012 г.	30 2012 г.	23 000	27 686	(23 000)			27 686
Задолженность перед персоналом организации	5062	на 2013 г.	на 2013 г.	49 678	74 867	(49 678)			74 867
	5082	30 2012 г.	30 2012 г.	61 010	49 678	(61 010)			49 678
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5063	на 2013 г.	на 2013 г.	16 819	25 878	(16 819)			25 878
	5083	30 2012 г.	30 2012 г.	8 864	15 819	(8 864)			15 819
Задолженность по налогам и сборам	5064	на 2013 г.	на 2013 г.	117 213	137 705	(117 213)			137 705
	5084	30 2012 г.	30 2012 г.	140 773	117 213	(140 773)			117 213
Авансы полученные	5065	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-			-
	5085	30 2012 г.	30 2012 г.	-	-	-			-
Прочие кредиторы	5066	на 2013 г.	на 2013 г.	1 003	895 780	(1 003)			895 780
	5086	30 2012 г.	30 2012 г.	2 297	1 003	(2 297)			1 003
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5067	на 2013 г.	на 2013 г.	-	28 877	-			28 877
	5087	30 2012 г.	30 2012 г.	-	-	-			-
Итого	5050	на 2013 г.	на 2013 г.	212 398	1 193 729	(212 398)			1 193 729
	5070	30 2012 г.	30 2012 г.	240 842	212 397	(240 842)			212 397

5.4. Прогнозная кредиторская задолженность

Наименование актива/пассива	Код	На 31 декабря 2012 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		3	4	3	4
Итого	5090				
в том числе:					
Получатели и залогодчики	5091				
Авансы выданные	5092				
Прочие дебиторы	5094				
	5094				
	5094				

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Кв. за 2013 г.		за 2012 г.	
	2	3	4	5
Материальные затраты	5610	35 629	23 238	-
Расходы на оплату труда	6429	1 795 944	1 696 618	-
Отчисления на социальные нужды	5620	312 918	293 654	-
Амортизация	5648	29 706	31 421	-
Прочие затраты	5610	685 429	886 579	-
Итого по элементам	5608	2 768 546	2 817 672	-
Изменения остатков (прирост (-); уменьшение (-)):				
вексельного производства, готовой продукции и др. (прирост (-))	5676	-	-	-
неоконченного производства, готовой продукции и др. (уменьшение (-))	5608	-	-	-
Итого расходы по обычным видам производства	5609	2 768 546	2 817 672	-

7. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Платежам		Получено	Использовано	Выставлено	Остаток на конец периода
	Кв. за 2013 г.	Кв. за 2012 г.				
1	2	3	4	5	6	7
Условные обязательства	8790	8790	192 094	(194 342)	-	79 241
в том числе:			81 645	(171 938)	-	76 896
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	8790	8790	192 094	(194 342)	-	79 241
			81 645	(171 938)	-	76 896

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Кв. за 2013 г.		за 2012 г.	
	2	3	4	5
Платежные — 90376	90376	-	-	-
в том числе:				
банковские гарантии	90376	-	-	-
Договор займа инвестором	5802	-	-	-
Прочие	5803	-	-	-
Выполнены под условные обязательства — в том числе:	5810	-	-	-
Прочие	5811	-	-	-

8. Государственная политика

Наименование показателя	Классификационный код	8		Итого
		а	б	
Получено бюджетных средств - всего в том числе:	8000	-	-	-
	8001	-	-	-
	8002	-	-	-
	8003	-	-	-
	8004	-	-	-
	8005	-	-	-
	8006	-	-	-
Наименование показателя	Классификационный код	9		Итого
		а	б	
Бюджетные ассигнования - всего в том числе:	9000	-	-	-
	9001	-	-	-
	9002	-	-	-
	9003	-	-	-
	9004	-	-	-
	9005	-	-	-
	9006	-	-	-
	9007	-	-	-
	9008	-	-	-
	9009	-	-	-
	9010	-	-	-
	9011	-	-	-
	9012	-	-	-
	9013	-	-	-

Руководитель \_\_\_\_\_ Вульпева О.Л.  
 (подпись) (инициалы фамилия)



07 февраля 2014 года

Главный бухгалтер \_\_\_\_\_ Хаббарова Г.Ж.  
 (подпись) (инициалы фамилия)

**Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о  
финансовых результатах ОАО «ЦИУС ЕЭС»**

**за 2013 год**

**Часть 2**

## 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 01.12.2011г. (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 31.12.2013 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. Необходимость создания ОАО «ЦИУС ЕЭС» вызвана также 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 на всей территории России с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью, от имени ОАО «ФСК ЕЭС» по агентскому договору.

Для получения прибыли Общество в 2013г. 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: 443099 г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29

4. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Юга

Адрес: 357500, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4

5. Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Урала

Адрес: 620041, 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.

Все подразделения Общества структурно сгруппированы по направлениям деятельности и географическим регионам.

Обособленные структурные подразделения не являются юридическими лицами, наделяются Обществом имуществом и действуют в соответствии с:

- положениями об обособленных структурных подразделениях;
- другими документами внутреннего нормативного регулирования, принятыми в Обществе.

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

- осуществляют часть функций Общества, обусловленную их производственными мощностями, в пределах, установленных законодательством РФ и документами внутреннего нормативного регулирования Общества;
- собирают, обрабатывают и передают Обществу информацию, необходимую для нормальной деятельности Общества;
- выполняют иные работы и функции, вытекающие из целей и задач Общества, в соответствии с решениями руководящих органов Общества.

Среднесписочная численность работников Общества за 2013 год составляет 1191 человек (за 2012 год – 1190 человек).

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.

В состав Совета директоров Общества избраны (ГОСА 26.06.2013, должности указаны на момент избрания):

№ п/п	ФИО	Должность
1	Зафесов Юрий Казбекович	Генеральный директор ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС» Директор департамента закупочной деятельности ОАО «Россети»
2	Сергеев Сергей Владимирович	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС» Член правления ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Гончаров Юрий Владимирович	Заместитель Генерального директора по корпоративному управлению ОАО «Россети»
4	Пиотрович Николай Борисович	И.о. начальника Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Короленя Владимир Павлович	Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС»

6	Фадеев Александр Николаевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети»

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

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2013 году руководство Обществом осуществлялось следующими лицами:

- в период с 04.02.2012 по 05.08.2013 – Сергеевым С.В. (трудовой договор № № 19/1/12 от 28.04.2012, протокол СД № 51 от 03.02.2012);

- в период с 03.09.2013 по 31.12.2013 – Мазо Л.В. (трудовой договор № 28/13 от 06.08.2013 (с 06.08.2013 по 02.09.2013) (и.о. Генерального директора), протокол СД № 71 от 02.09.2013, № 33/13 от 03.09.2013 (с 03.09.2013 по 02.09.2016) (Генеральный директор).

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ГОСА 26.06.2013, должности указаны на момент избрания):

№	ФИО	Должность
1	Лелекова Марина Алексеевна	Директор Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
2	Медведева Оксана Алексеевна	И.о. начальника Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС» Руководитель направления контроля стратегических информационно-технологических рисков Департамента контроля и ревизий ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Ким Светлана Анатольевна	Начальник управления ревизионной деятельности и внутреннего аудита Департамента внутреннего аудита и контроля ОАО «Россети»
4	Коваленко Татьяна Анатольевна	Начальник отдела ценных бумаг и информационно-аналитического обеспечения Департамента корпоративного управления ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Кабизьскина Елена Александровна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»

## 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 06.12.2011 № 402-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.

Операции, связанные с вкладами в депозиты, учитываются Обществом на счете 55 «Специальные счета в банках» и отражаются в бухгалтерской отчетности в следующем порядке:

- вклады в депозиты, с установленным сроком возврата, отражаются в составе финансовых вложений, не зависимо от величины срока;
- вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов.

### 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.

Стоимость объектов основных средств, не превышающая 40 тысяч рублей за единицу, списывается на затраты на производство (расходы на продажу) путем начисления амортизации по основным средствам в размере их первоначальной стоимости по мере отпуска в 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.

Сроки полезного использования объектов основных средств по основным группам:

Машины и оборудование – от 13 до 121 месяца

Производственный и хозяйственный инвентарь – от 13 до 241 месяца

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.

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 2013 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».

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости, определяемой методом «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 превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных внутренними нормативными документами Общества.

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). Данный срок определяется в порядке, предусмотренном 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 со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах по строке 1260 «Прочие оборотные активы». Расходы будущих периодов со сроком списания более 12 месяцев отражаются в долгосрочных активах по строке 1190 «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 2013 году инвентаризации сформирован резерв по сомнительным долгам в сумме 4 619,4 тыс. рублей.

#### 9. Уставный, добавочный и резервный капитал

Уставный капитал Общества отражен в сумме номинальной стоимости обыкновенных акций и полностью оплачен. Величина уставного капитала соответствует величине 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 2013 году составила 4 523,5 тыс.

руб. (протокол заседания Правления от 17.05.2013 № 66).

На 31.12.2013 резервный фонд Общества составил 20 232,9 тыс. рублей,

#### 10. Кредиты и займы полученные

В 2013 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 по обычным видам деятельности. В 2013 году Общество 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 2013 год утверждена Приказом Генерального директора от 28.12.2012 №324. Изменения в Учетной политике были также внесены на основании Приказов Генерального директора от 15.03.2013 № 55, от 29.03.2013 № 72., от 22.04.2013 № 118, от 05.07.2013 № 192, от 26.09.2013 № 228

В 2013 году в Учетную политику Общества вносились изменения в части:

- уточнения учета операций по срокам использования НМА;
- уточнения учета операций по выручке, если стоимость оказываемых Обществом услуг (выполненных работ) не предусмотрена в договоре;
- уточнения форм первичных учетных документов;
- подписантов первичных учетных документов;
- оформления первичных учетных документов, не указанных в Приложении 4 к Учетной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- определения счета, на котором отражаются денежные средства от Инвестора на выполнение функций заказчика-застройщика;
- уточнения учета операций от сдачи в аренду имущества Общества;

- дополнения счетов, на которых учитываются доходы от оказания услуг заказчика-застройщика, НДС от этих услуг и себестоимости услуг заказчика-застройщика (расходы филиалов).

Данные изменения не повлекли корректировки начальных и сравнительных показателей бухгалтерской отчетности.

### III. Раскрытие существенных показателей

#### 1. Нематериальные активы:

Наличие и движение НМА отражено в Пояснениях 1.1, 1.3, 1.5 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В составе нематериальных активов отражены:

- Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС;
- Автоматизированная Система Оценки Производственных Ресурсов ОАО "ЦИУС ЕЭС" (АСОПР);
- Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС";
- Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ);
- Фирменный стиль предприятия.

№ п/п	Строка баланса	Фактическое наличие			По данным бухгалтерского учета			
		Первонач. стоимость, тыс. руб.	Износ, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.	Первонач. стоимость, тыс. руб.	Износ, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.	
1.	Нематериальные активы	1110	20005,0	15336,0	4669,0	20.005,0	15336,0	4669,0

№ п/п	Наименование НМА	Строка баланса	Восстанов. стоимость, тыс.руб.	Износ, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.	Примечание
1.	Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС	1112	11.994,0	11994,0	-	НМА полностью амортизирована, но все еще находится в эксплуатации
2	Автоматизированная Система Оценки Производственных Ресурсов ОАО "ЦИУС ЕЭС" (АСОПР)	1112	7.436,0	2891,8	4544,2	СПИ 36 мес. Линейный метод начисления амортизации
3	Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	1111	253,6	253,6	0,00	НМА полностью амортизирована, но все еще находится в эксплуатации
4	Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)	1111	200,8	76,3	124,5	СПИ 100 мес.
5	Фирменный стиль предприятия	1111	120,0	120,0	0,00	НМА полностью амортизирована, но все еще находится в эксплуатации

По состоянию на конец 2013 года комиссионно было принято решение не изменять срок полезного использования нематериальных активов.

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

Наименование	Сумма (тыс. руб.)
ПО Microsoft Office	10 674,7
Информационно-аналитический комплекс по обеспечению безопасности	5 177,9
ПО ЦИУС АСПБ	3 824,6
ПО IBM i2	3 414,9
ПО Auto CAD	1 764,0
ПО Гранд-СМЕТА	1 673,5
Справочники к ПО Гранд-СМЕТА	1 470,7
ИСС "Кодекс" и /или "Техэксперт"	1 207,7
ПО Acrobat Professional	642,5
ПО SQL Svr Enterprise Core 2012 Russian OLP 2License	433,4
ПО Kaspersky	397,1
Лицензия на ПО FrFrmTMGEnt 2010 ALNG MVL 1Proc	391,7
ПО Symantec Backup Exec	389,8
ПО Spider Project	350,0
ПО ABBY FineReader	349,2
Активирован SYMC	339,6
ПО Primavera P6 Enterprise Project	334,7
ПО ПОРТАЛ ЦИУС	315,9
Программа для ЭВМ (EASY) Citrix	295,5
ПО Kerio WinRoute Firewall	264,5
Программный продукт Acronis Backup & Recovery 10Workstation incl.AAS - 10-24 Copies	238,2
ПО Критто Про GSP	231,1

ПО Photoshop	159,1
ПО Radmin	92,3
Ненк.права на исп-е Acronis True Image Echo Server for Windows ASS 2-9 Copies	89,9
ПО АСУД	89,2
Прочие ПО	872,4
<b>Итого:</b>	<b>35 484,1</b>

## 2. Основные средства

Наличие и движение основных средств отражено в Пояснениях 2.1, 2.3 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

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

№ п/п		Строка баланса	Первонач. стоимость, руб.	Износ, руб.	Остаточная стоимость, руб.
1.	Основные средства	1150	216387,5	198018,5	18369,0

Информация об основных средствах, арендуемых Обществом, отражена в Пояснении 2.4 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

В частности, в составе арендованного имущества на 31.12.2013 года отражены офисные помещения и имущество по балансовой стоимости, указанной в договоре аренды:

### Перечень арендуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС» объектов ОС за 12 месяцев 2013 г.

Наименование филиала	Контрагент	Наименование арендуемого объекта	Занимаемая площадь, кв.м	Балансовая стоимость арендуемой площади, тыс. руб.
ИА ЦИУС	ОАО «ФСК ЕЭС»	Нежилое помещение (г. Москва, Б. Николоворобинский переулоч д.9)	2 819,0	205 568,1
ЦИУС Центра	ЗАО «БЕТА-ЦЕНТР ПЛЮС»	Помещение Московского ТСП (г.Москва, Высоковольтный проезд, дом 1, стр. 49)	210,3	-
ЦИУС Центра	ИП Байбаков Е.Г., ИП Свяцкий М.Ю.	Помещение Волго-Донского ТСП (400121, г.Волгоград, ул. Николая Отрады, 4)	192,6	14 000,0
ЦИУС Центра	Мордовин С.В.	Помещение Верхне-Донского ТСП (г. Тамбов, ул. Мишурина, дом 2А, пом. 157)	103,6	5 421,8
ЦИУС Центра	ОАО Институт «Энергосетьпроект»	Помещения Управления ЦИУС Центра (г.Москва, ул.Ткацкая, д.1)	1 184,1	-

ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС" (Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" -Волго- Оокское ПМЭС)	Помещение Волго-Окского ТСП (г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31)	74,8	694,6
ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС" (Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" Приокское ПМЭС)	Помещение Приокского ТСП (г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 "А")	89,6	250,3
ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС" (Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" Приокское ПМЭС)	Помещение Приокского ТСП (пос. Электрик Михайловского района Рязанской области, ПС 500 Михайловская, здание лабораторно-производственного корпуса)	14,2	643,0
ЦИУС Центра	ООО "Фаунтейн Фудс"	Кулеры (г. Москва, ул. Ткацкая, д.1)		30,0
ЦИУС Северо-Запада	ЗАО ПМК-105	нежилое помещение	30,3	-
ЦИУС Северо-Запада	Облпотребсоюз	нежилое помещение	33,8	-
ЦИУС Северо-Запада	ОАО "ФСК ЕЭС"	нежилое помещение	923,3	-
ЦИУС Волги	ЗАО "Влада" г. Самара	нежилые помещения на 3 и 4 этажах здания по адресу: 443099, г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29	729,0	1 744,5
ЦИУС Волги	ООО "Торговый дом "Электроцит"- "Самара"	нежилые помещения на 2 этаже здания по адресу: г. Нижний Новгород, ул. Славянская, д. 33	99,0	1 923,3
ЦИУС Волги	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Средне-Волжское ПМЭС	нежилое помещение на 2 этаже "Ремонтно-производственного корпуса" (литерТ) здания по адресу: Россия, Республика Марий Эл, Волжский район, п.г.т. Приволжский, ПС 500 кВ "Помары"	9,6	117,5
ЦИУС Волги	ООО "Корона Плюс"	нежилые помещения на 2 этаже здания по адресу: г. Ульяновск, у. Федерации, д.83	61,9	75,0
ЦИУС Волги	ООО "Сантехмонтаж" г. Саратов	помещение на 2 этаже здания по адресу: 410038, г. Саратов, 6-й Соколовогорский проезд, д. 12	29,0	46,8
ЦИУС Волги	ОАО "Волжская ТТК" г. Самара	Волоконно-оптическая линия связи	3974 м	260,9
ЦИУС Юга	Мардахаев Маслях Данилович	Нежилое здание Центра досуга, инвентарный номер 7994, литер "А", этажность 4+цокольный, общая площадь 1160,0 кв.м, располож. по адресу: г.Пятигорск, ул.295 Стрелковой дивизии, д.13, корп.4	1 160,0	3 567,6
ЦИУС Юга	ИП Сеферян	Нежилые помещения №135, №136, №137, №138, №138а размещенные на 6 этаже, литер Р1 в Торговом центре с конторскими и жилыми помещениями	464,0	1 264,8
ЦИУС Урала	ОАО "ФСК ЕЭС"	нежилое помещение	920,9	0,00

ЦИУС Урала	ОАО "ФСК ЕЭС"	нежилое помещение	54,0	0,00
ЦИУС Сибири	ООО «Андорра»	Нежилое офисное помещение общей площадью 46,8 кв.м. по адресу г.Новокузнецк, ул.Невского, д.1	46,8	0,00
ЦИУС Сибири	ОАО "ФСК ЕЭС"	согласно акту п/п	242,0	0,00
ЦИУС Сибири	ЗАО "Акционерная компания Енисейлес"	Нежилое офисное помещение общей площадью 1471,6 кв.м. по адресу г.Красноярск, ул.Горького, д.3 "А"	1 471,6	34 268,7
ЦИУС Сибири	ООО "Стройкапитал"	Нежилое офисное помещение общей площадью 12,8 кв.м. по адресу г. Чита, ул. Токмакова, д. 46, пом. 3	12,8	200,6
ЦИУС Западной Сибири	ООО "Деловой Дом на Архирейской"	Нежилые помещения на 3 этаже №№ 5-9, 13-15, 17-18, 22-25, на 4 этаже №№ 5-9, 13-15, 17-18, 22-25, по адресу: Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Университетская, д.4, офис № 2	880,9	---
ЦИУС Западной Сибири	ОАО "Тюменьэнерго"	Недвижимое имущество: нежилые помещения № 421, № 560 по адресу: ХМАО-Югра, г.Сургут, ул.Университетская, д.4	31,9	---
ЦИУС Западной Сибири	ОАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г.Новый Уренгой, Восточная промзона, подстанции 220 (500) кВ «Уренгой»	5,0	1,2
ЦИУС Западной Сибири	ОАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: г.Тюмень, Центральный район, 5-й км Велижанского тракта	17,8	301,5
ЦИУС Западной Сибири	ОАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г.Ноябрьск, промузел "Пелей", Панель XVII, проезд 18	9,9	239,0
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприниматель Донбров Константин Игнатьевич	аренда помещения (12 этаж)	617,3	53 500,0
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприниматель Губкин Вадим Владимирович	аренда помещения (13 этаж)	600,8	60 000,0
ЦИУС Востока	ООО "Бизнес центр "Богус"	аренда помещения г. Благовещенск	41,6	
ЦИУС Востока	ОАО "ДРСК"	Договор аренды офисного помещения в п. Нижний Куранах	36,5	
<b>Всего</b>				<b>384 119,2</b>

Примечание: по объектам со знаком «-» стоимость помещений в договорах не указана.

3. Информация о наличии, движении краткосрочных финансовых вложений отражена в Пояснениях 3.1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

К краткосрочным финансовым вложениям относятся депозиты с установленной датой выплаты. Менеджмент компании не собирается отзываться данные депозиты до установленной даты, а также согласно учетной политике данные депозиты классифицируются как финансовые вложения.

Проценты, начисленные по депозитным вкладам как финансовым вложениям за 2013 год составили 8970,3 тыс. руб. (за 2012 год - 9551,1 тыс. руб.).

Применяемый способ оценки депозитов при их выбытии (возврате) - по первоначальной стоимости каждой единицы бухгалтерского учета финансовых вложений.

#### 4. Отложенные налоговые активы

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

№ п/п	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
		2013	2012	2011
1.	Отложенные налоговые активы	24354,0	16680,0	16391,0
2	Отложенные налоговые обязательства	-1163,0	-1492,0	-1849,0
	Итого свернуто	1180	23 191,0	15188,0

#### 5. Прочие внеоборотные активы

К прочим внеоборотным активам Обществом отнесены:

- 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, тыс. руб.		
			2013	2012	2011
1.	Программное обеспечение	1191	14 350,0	14428,0	22056,0
	Итого:		14 350,0	14428,0	22056,0

#### 6. Запасы

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов отражена в Пояснениях 4.1, к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

К запасам Обществом отнесены материально-производственные запасы. На 31.12.2013 величина материально-производственных запасов, числящаяся по строке 1210

бухгалтерского баланса, составляет 5 687,0 тыс. руб.

### 7. Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость не возмещенного из бюджета на конец 2013 года составила 1 609,0 тыс. руб.:

- по командировочным расходам 6,5 тыс. руб.
- по расходам по аренде 1 602,5 тыс. руб.

Общество использует способ определения величины текущего налога на прибыль на основе налоговой декларации по налогу на прибыль.

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 2013 год составила 203190,3 тыс. руб., текущий налог на прибыль 40 638,2 тыс. руб.

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

Наименование показателя	Формула расчета	2013 Сумма Тыс.руб.	2012 Сумма Тыс.руб.
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 x 20%	7 938,0	28 146,1
Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	24 697,0	19 657,1
Постоянные налоговые активы	Постоянные разницы x 20%	-	-
Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	7 674,0	287,8
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	329,0	357,5
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНО-ПИНА+ОНА+ОНО	40638,0	48 448,5

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 1180 (23191,0 тыс. руб.).

### 8. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2013 по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2013	2012	2011
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	1191348,5	552306,0	19789,0
2.	Денежные средства на корпоративных картах	1250	13,0		
	Итого:		1911361,5	552306,0	19789,0

Из денежных средств на расчетном счете сумма 894 970 тыс. руб. представляет собой денежные средства, полученные от ОАО «ФСК ЕЭС» для перечисления подрядчикам по договору Ц/01 от 01.04.2008 в рамках выполнения функции заказчика-застройщика.

### 9. Дебиторская задолженность (краткосрочная)

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности отражена в Пояснениях 5.1, 5.2 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Существенных изменений в составе дебиторской задолженности за 2013 год не произошло.

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет на 31.12.2013г. 140302,0 тыс. руб., в том числе

Покупатели и заказчики (без учета резерва по сомнительным долгам): 118 682,2 тыс. руб.

ОАО «ФСК ЕЭС» (договор на выполнение функций заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008) 114 460,0

ООО «Элемаш-Энерго» (проведение тех.надзора и тех.сопровожд.) 3 953,9

ООО «Гиперцентр СПб» (осуществление технадзора за переносом ВЛ) 268,3

Поставщики и подрядчики (без учета резерва по сомнительным долгам): 13 674,6 тыс. руб.

ООО «АйДи - Технологии управления» (интернациональная тех.поддержка ПО) 6 654,2

ООО «БЦ «СадКо» (аренда помещений) 2 538,1

ООО «Деловой Дом на Архиепифанской» (аренда помещений) 2 151,2

ЗАО «Городской центр бронирования и туризма» (услуги по приобретению авиа и ж/д билетов, бронир.гост.) 1 012,8

Прочие дебиторы:	<u>7 547,8 тыс. руб.</u>
госпошлина в федеральный бюджет	11,9
Переплата по налогам в бюджеты субъектов РФ (налог на прибыль)	100,6
Переплата в государственные и внебюджетные фонды	4 792,3
Другие дебиторы:	<u>2 643,0 тыс. руб.</u>
ОАО «Согаз»	892,1
ООО «Фабрика Новага»	565,4
Расчеты с подотчетными лицами	439,1

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2013г. 4619,4 тыс. руб., в том числе:

Наименование филиала	Наименование контрагента	№ и дата договора	Классификация	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности
<b>Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей (вычитается из задолженности покупателей и заказчиков)</b>					
Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	ООО "Гиперцентр СПб"	дог. ГСПБ/60-22/8 от 25.06.2008	Покупатель	осуществление технадзора за переносом ВЛ	268,3
Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	ООО Элемаш-Энерго	дог. 23 от 01.07.2008	Покупатель	Проведение тех.надзора и тех.сопровожд.	3 953,9
Исполнительный аппарат ЦИУС	ООО "Интер-Почта-2003"	13-25161-о от 24.12.2012	Продавец	Подписка на периодические издания	397,2
<b>Итого</b>					<b>4 619,4</b>

Итого величина дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), отраженная по строке 1230 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2013 составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1230	135 683,0
2.	Покупатели и заказчики	1232	114 460,0
3.	Авансы выданные	1233	13 675,0
4.	Прочие дебиторы	1234	7 548,0
	<b>Итого:</b>	<b>1230</b>	<b>135 683,0</b>

### 10. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности отражена в Пояснениях 5.3, 5.4 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2013г. 1 201 090,0 тыс. руб. и отражена по строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Кредиторская задолженность, в т.ч.:	1520	1 201 090,0
2.	Поставщики и подрядчики	1521	31 722,0
3.	Задолженность по оплате труда	1522	74 867,0
4.	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	25 078,0
5.	Задолженность по налогам и сборам	1524	137 704,9
6.	Задолженность перед учредителями	1526	28 577,2
7.	Прочие кредиторы	1525-	895 780,0
	Итого:	1520	1 201 090,0

Поставщики и подрядчики:

31 721,7 тыс. руб.:

ООО "Альянс-ТК" (договор транспортного обслуживания)	1498,9
ООО "АВТОЛИГА" (договор транспортного обслуживания)	1227,5
ООО "АЙТи Энерджи Сервис" (услуга оказания услуг информационных)	1093,4
ООО "Сервис-Интегратор"(договор транспортного обслуживания)	1351,8
ООО "АйДи - Технологии управления" (услуги по сопровождению АСУД)	957,0
ЗАО "Форд Диалог"(договор поставки серверного оборудования)	614,4
ООО "ТопС Бизнес Интегратор" (сопровождение и доработка КСУ)	620,0
ООО «Счет Спец Транс» (транспортное обслуживание)	3060,6
ЗАО «РДТеХ» (техническое сопровождение ПО)	549,5
ОАО "ФСК ЕЭС" (договор аренды)	4 687,5
ООО "ЭнергоДата" (сопровождение и доработка АСПБ)	315
ООО «БалтАвто» (договор транспортного обслуживания)	1376,0
ООО "Промсервис" (обслуживание и уборка помещений)	703,3
ООО "МосБизнесСофт"(предоставление лицензий на право )	533,6
ООО "Гидроэлектромонтаж" (договор транспортного обслуживания)	1397,9
ИП Полищук А.В. (транспортное обслуживание)	1076,8
ООО "АВТОЛИГА"( транспортного обслуживания)	1227,7

Задолженность перед бюджетом:

137 704,9 тыс. руб.

Из них:

Налог на доходы физических лиц

12 672,6

Налог на добавленную стоимость

111 775,3

Налог на прибыль	13 207,5
Налог на имущество	49,5
Прочие кредиторы:	895 779,6 тыс. руб.
ОАО «ФСК ЕЭС» (выполнение функций заказчика-застройщика)	<u>894 970,0</u>

По статье «Прочие кредиторы» отражена задолженность перед ОАО «ФСК ЕЭС» в связи с незавершением расчетов с подрядчиками на 31 декабря 2013 г., по причине возврата денежных сумм на расчетный счет ОАО «ЦИУС ЕЭС» в связи с закрытием расчетных счетов указанных подрядчиков.

#### 11. Резервы предстоящих расходов и платежей

По строке баланса 1540 «Резервы предстоящих расходов и платежей» по состоянию на 31.12.2013 Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков., которая составляет 75 241,4 тыс. руб. Информация о наличии и движении резерва отражена в Пояснении 7 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

#### 12. Прочие оборотные активы

По строке баланса 1260 «Прочие оборотные активы» по состоянию на 31.12.2013 Обществом отражены расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 22955,6 тыс. руб.

В составе краткосрочных расходов будущих периодов на конец отчетного года числятся:

- расходы на программное обеспечение	8 698,9;
- расходы по договорам страхования	14 142,2;
- расходы будущих периодов по оплате труда	114,5.

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2013	2012	2011
1.	Программное обеспечение	1260	22 956	19 888	18 548
	Итого:	1260	22 956	19 888	18 548

#### 13. Сопоставимость данных бухгалтерской отчетности за 2012 год.

1) В связи с получением от ОАО «ФСК ЕЭС» рекомендаций по заполнению формы

Бухгалтерского баланса ретроспективно были внесены изменения в классификацию депозитов

- по состоянию на 31.12.2012 и на 31.12.2011 из строки 1252 «Финансовые вложения, которые применяются в качестве денежных эквивалентов (краткосрочное размещение денежных средств на депозитном счете)» в строку 1240 «Финансовые вложения, за исключением денежных эквивалентов» перенесена сумма 400000 тыс. руб. (депозит);

2) В соответствии с п.20 ПБУ 23/2011, утвержденного приказом Минфина РФ от 02 февраля 2011 г. № 11н Общество в Отчете о движении денежных средств отразило денежные потоки с материнской компанией (ОАО «ФСК ЕЭС») развернуто и выделило поступление агентского вознаграждения, инвестиционных поступлений по договору Ц/01 от 01.04.2008 г., а также в расходах выделило оплату арендных платежей материнской компании и инвестиционных платежей.

#### 14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2013 составляют 2 843 500 тыс. руб.

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».

Себестоимость оказанных услуг за 12 месяцев 2013 составляет 1 699 367 тыс. руб.

Управленческие расходы за 12 месяцев 2013 составляют расходы исполнительного аппарата Общества 1 061 173 тыс. руб.

В пояснении 6 к бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах расходы, отраженные по строке 2120 и 2220 Отчета о финансовых результатах, расшифрованы по элементам затрат.

#### 15. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2013 года составляют:

Тип дохода	2013, тыс. руб.	2012, тыс. руб.
Проценты, полученные по банковскому счету и депозитам	20 789,0	18 624,2
Доходы от реализации ТМЦ	28,0	1 213,8
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	888,0	140,7
Прочие доходы	1 527,0	1 371,5
<b>Итого</b>	<b>23232,0</b>	<b>21 350,3</b>

Прочие расходы за 12 месяцев 2013 года составляют:

Тип расхода	2013, тыс. руб.	2012, тыс. руб.
Расходы на корпоративные мероприятия	2833,0	7 546,8
Выплаты социального характера	6776,0	6 464,0
Услуги банков	1878,0	5 291,3
Единовременные пособия к выходу на пенсию	10517,0	4 937,6
Расходы по оплате квартир для работников	5422,0	3 528,8
Единовременные выплаты к юбилейным датам	926,0	1 626,8
Расходы на благотворительность	25000,0	-
Материальная помощь	1 346,0	1 063,8
Расходы на спортивные мероприятия	151,0	5 525,6
Налог на имущество	49,0	617,3
Прочие	11603,0	4 987,0
<b>Итого</b>	<b>66 501,0</b>	<b>41 589,0</b>

Обществом 03.06.2011 был заключен договор № 12/1106031 с ЗАО «2К 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 31.12.2012 контрагентом выполнены услуги по 1 аналитическому этапу услуг на сумму 4 000 ,0 тыс. руб., в том числе НДС – 610,0 тыс. руб. (сумма расходов учтена Обществом на соответствующих счетах бухгалтерского учета: 3 390,0 – на счете 08 «Вложения во внеоборотные активы»; 610,0 – на счете 19 «Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям»). Окончание срока действия договора – 31.12.2013. В 2013 году Обществом принято отрицательное решение о приобретении имущественного комплекса, сумма расходов в 2013 году отнесена Обществом в состав прочих расходов, непринимаемых в целях налогообложения

#### 16. Прибыль на акцию

Базовая прибыль на акцию отражает часть прибыли отчетного периода, которая потенциально может быть распределена среди акционеров, владельцев обыкновенных акций. Базовая прибыль (убыток) на акцию рассчитана согласно Методическим рекомендациям по раскрытию информации о прибыли, приходящейся на одну акцию, утвержденным приказом Минфина России от 21.03.2000 года № 29н (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	2013г., тыс. руб.	2012г., тыс. руб.
Базовая прибыль за отчетный год, руб.	(461)	90 470
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000	833 000
Базовая прибыль на акцию, руб.	(0,0006)	0,1086

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.

#### 17. Информация о затратах на энергетические ресурсы

Отношения по энергосбережению и повышению энергетической эффективности регулируются Федеральным законом от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Общество арендует помещения и расходы на электрическую энергию включены в арендную плату.

#### 18. Экологические показатели

Деятельность Общества не оказывает негативное воздействие на окружающую среду в связи с отсутствием показателей (выбросов, сбросов, отходов):

- отсутствуют автотранспортные средства;
- ответственность за вывоз и уборку бытового мусора в соответствии с договорными отношениями возлагается на арендодателей или организации оказывающие услуги по уборке помещений.

### 19. 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](http://www.fsk-ees.ru). Состав членов Совета директоров Общества раскрывается в разделе 1 настоящей Пояснительной записки.

### Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) к годовой отчетности ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

#### 1.1.:

#### 1.1.: Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 31.12.2013:

№ п/п	Связанные стороны	Характер отношений (в соответствии с п. 6 ПБУ 11/2008)	Операции со связанными сторонами	Объем операций в натуральных показателях	Стоймость оценки результатов операций (тыс. руб.)	дебиторская задолженность на 31.12.2013г.	кредиторская задолженность на 31.12.2013г.	форма расчета по операции	условия и срок осуществления (завершения) расчета по операции	
1.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Учредитель	продажа услуг (выполнение функций заказчика-застройщика)	-	3355330,0	114460,0	-	безналичная	В соответствии с договорами	
				-	122957478,6	-	894970,0	безналичная		
			аренда помещений и аренда движимого имущества	1 договор	565,7	-	-	-		безналичная
				1 договор	14421,7	-	-	-		безналичная
			аренда помещений	1 договор	1363,1	-	-	113,6		безналичная
				1 договор	9420,3	-	-	785,0		безналичная
				1 договор	137,5	-	-	13,1		безналичная
				1 договор	1458,6	-	-	148,2		безналичная
				1 договор	524,7	-	-	53,3		безналичная
				1 договор	600,2	-	-	-		безналичная







	общество «Кубанское магистральные сети»	материнской компании (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»						
6.	Открытое акционерное общество энергетика и электрификации Кубани	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	192,5	-	-	безналичная	-	
7.	Открытое акционерное общество энергетика и электрификации «Томский энерго»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Аренда нежилых помещений	612,5	-	51,4	безналичная	последующая оплата	
8.	Открытое акционерное общество «Москабельстальмонтгаз»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	492969,9	-	-	безналичная	-	
9.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибирь»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	336,0	-	-	безналичная	-	
10.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Центра»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	177,0	-	-	безналичная	-	
11.	Открытое акционерное общество «Московская областная электросетевая компания»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	131758,6	-	-	безналичная	-	
12.	Открытое акционерное общество «Специализированная электросетевая сервисная компания Единой национальной электрической сети»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	135,3	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	79311,7	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	73933,1	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	6449,5	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	180514,8	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	29242,2	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	13639,5	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	200,9	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	95,1	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	5420,0	-	-	безналичная	-	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	11274,3	-	-	безналичная	-	
13.	Открытое акционерное общество «Науно-	Контролируемые материнской	Расчеты в рамках агентского договора	26447,5	-	-	безналичная	-	
			агентского договора	45592,4	-	-	безналичная	-	

технический центр Федеральной сетевой компания Единой энергетической системы»	компаний (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	11177,9	-	-	безналичная	-
			1 договор	848514,4	-	-	безналичная	-
			1 договор	11043,9	-	-	безналичная	-
			1 договор	7908,6	-	-	безналичная	-
			1 договор	263407,5	-	-	безналичная	-
			1 договор	27334,9	-	-	безналичная	-
			1 договор	10695,0	-	-	безналичная	-
			1 договор	6172,1	-	-	безналичная	-
			1 договор	15320,0	-	-	безналичная	-
			1 договор	30539,1	-	-	безналичная	-
			1 договор	3031,6	-	-	безналичная	-
			1 договор	472,0	-	-	безналичная	-
			1 договор	2478,0	-	-	безналичная	-
			1 договор	737,1	-	-	безналичная	-
			1 договор	1800,0	-	-	безналичная	-
			1 договор	106511,4	-	-	безналичная	-
			1 договор	5259,8	-	-	безналичная	-
1 договор	2150,5	-	-	безналичная	-			
1 договор	2284,5	-	-	безналичная	-			
1 договор	94,4	-	-	безналичная	-			
14. Открытое акционерное общество «Дальэнергосбыт»	Контролируемые материнской компанией (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	12656,4	-	-	безналичная	-
			1 договор	4274,7	-	-	безналичная	-
			1 договор	17332,9	-	-	безналичная	-
			1 договор	36762,2	-	-	безналичная	-
			1 договор	11118,6	-	-	безналичная	-
			1 договор	5572,3	-	-	безналичная	-
			1 договор	12654,5	-	-	безналичная	-
			1 договор	46964,5	-	-	безналичная	-
			1 договор	743,4	-	-	безналичная	-
			1 договор		-	-	безналичная	-



**Отношения с Государственным пенсионным фондом электроэнергетики**

Взносы в Государственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному пенсионному страхованию сотрудников Общества в течение 2013 года составили 32693,6 тыс. руб. (в 2012 году – 43 480,8 тыс.руб.). Задолженность Общества перед Государственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.2013г. 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.

Тыс. руб.

	Оплата труда				Прочее (сумма с НДФЛ)			Налоги	
	Период	Вид начисления (сумма с НДФЛ)		Сумма	Страховая премия	Вознаграждение членам совета директоров	Компенсации и при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ
		отпуск	оплата труда						
Итого:	2013	8 061	92 871,0	100 932,0	99,3-	1 480,0	14 677,0	15 401,0	14 729,0
	2012	10 355,1	128 328,9	138684,1		941,4	9 628,2	17 772,2	18 885,5

## 20. Оценочные обязательства и условные обязательства

### Условные обязательства

На дату составления бухгалтерской отчетности у Общества не существует условных обязательств (т.е. обязательств, возникших в силу норм законодательных и иных нормативных правовых актов, судебных решений, договоров, а также публичных обязательств Общества), информацию о которых следовало бы раскрывать в соответствии с требованиями ПБУ 8/2010, кроме:

### Судебные разбирательства.

По состоянию на 31.12.2013 года Общество участвует в следующих судебных спорах:

- к Инспекции Федеральной налоговой службы № 28 по г. Москве (дата регистрации – 23.12.2004; 117292, г. Москва, ул. Ивана Бабушкина, д. 10; ОГРН 1047728058311; ИНН 7728124050) (далее – инспекция, налоговый орган) о признании недействительным решения от 16.10.2013 № 15-12-104 об отказе в привлечении к ответственности за совершение налогового правонарушения в части начисления налога на прибыль организаций в размере 2 412,8 тыс. руб. и налога на добавленную стоимость в размере 915,2 тыс. руб., а также в части начисления соответствующих сумм пени и обязанность внести исправления в документы бухгалтерского и налогового учета.

Предварительное заседание назначено на 27.02.2014 г.

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, однако на данный момент такой информации не имеется.

В соответствии с договором на выполнение функций заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008 г. с ОАО «ФСК ЕЭС» (Заказчик) предусмотрены гарантийные обязательства, на срок не менее, установленного Заданием на строительство. Согласно п.5.5.10 договора Ц/01 послегарантийное обслуживание объекта или пускового комплекса производится на основании отдельного договора. Договоры заключаются непосредственно с подрядными организациями, в соответствии с которыми ответственность за гарантию качества несет непосредственно подрядчик, а не агент ОАО «ЦИУС ЕЭС», кроме того в соответствии с разделом «Страхование» договоров подряда подрядные организации обеспечивают страхование гарантийных обязательств на период равный гарантийному сроку.

#### Оценочные обязательства

По состоянию на 31.12.2013 по строке баланса 1540 «Резервы предстоящих расходов и платежей» Обществом отражено оценочное обязательство по оплате ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которая составляет 75241,0 тыс. руб.

Общество не создает резерв на выплату вознаграждения по итогам года согласно решения Совета директоров ...(. Протокол СД ЦИУС от 28.12.2013 №74)

#### 21. События после отчетной даты

Обществом в 2013 году в бухгалтерском учете получен убыток в размере 461,0 тыс. руб.

В соответствии с ПБУ 7/1999 «События после отчетной даты» в отчетности за 2013 год отражено начисление премии по результатам работы за декабрь 2013, 4 квартал 2013 г. в сумме 42523,0 тыс. руб. Данные выплаты произведены в 2014 году.

#### 22. Расчет оценки стоимости чистых активов

##### Расчет оценки стоимости чистых активов ОАО "ЦИУС ЕЭС" на 31.12.2013

Наименование показателя	12 месяцев 2013 (тыс. руб.)
<b>I. Активы</b>	
1. Нематериальные активы	4 669
2. Основные средства	18 369
3. Незавершенное строительство	-
4. Доходные вложения в материальные ценности	-
5. Долгосрочные и краткосрочные финансовые вложения <sup>1</sup>	720 000
6. Прочие внеоборотные активы <sup>2</sup>	37541
7. Запасы	5 687
8. Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1 609
9. Дебиторская задолженность <sup>3</sup>	135 683
10. Денежные средства	1 191 361
11. Прочие оборотные активы	22 956
12. Итого активы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 1—11)	2 137 875
<b>II. Пассивы</b>	
13. Долгосрочные обязательства по займам и кредитам	-
14. Прочие долгосрочные обязательства <sup>4,5</sup>	-
15. Краткосрочные обязательства по займам и кредитам	-
16. Кредиторская задолженность	1 193 729
17. Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	-

18. Резервы предстоящих расходов	75241
19. Прочие краткосрочные обязательства <sup>1</sup>	-
20. Итого пассивы, принимаемые к расчету (сумма данных пунктов 13—19)	128970
21. Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, 1 260703 принимаемые к расчету (стр. 12) минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 20)	868905

1. За исключением фактических затрат по выкупу собственных акций у акционеров.
2. Включая величину отложенных налоговых активов.
3. За исключением задолженности участников (учредителей) по вкладам в уставный капитал.
4. Включая величину отложенных налоговых обязательств.
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.

Заместитель Генерального директора  
По инвестициям и финансам

Главный бухгалтер



О.Л. Буланова

Г.И. Жаббарова

07» февраля 2014 года

Простить, прошито, пронумеровано и скреплено печатью

*59 Удмуртский государственный университет (ФГУ)*

Генеральный директор А.Г. Дюпин



