

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 2014 год

Предварительно утвержден
Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»
(Протокол от «15» мая 2015 года № 90)

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

по итогам 2014 года

Генеральный директор
ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Главный бухгалтер
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



Н.И. Поздняков

Г.И. Жаббарова

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ	4
2. ГЛОССАРИЙ	5
2.1. Сокращения	5
3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	7
3.1. История	7
3.2. Миссия.....	7
3.3. Перспективы развития ОАО «ЦИУС ЕЭС»	7
3.4. Приоритетные направления деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	7
3.5. События 2014 года, повлиявшие на развитие и успехи ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	8
3.6. Стратегические риски и предложения по их преодолению	9
3.7. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня.....	11
3.8. Конкурентные преимущества	11
3.9. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»	12
4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЦИУС ЕЭС»	14
4.1. Постановка объектов под напряжение в 2014 году	14
4.2. Финансирование инвестиционной программы в 2014 году	24
4.3. Освоение капитальных вложений в 2014 году.....	26
4.4. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2014 году.	29
4.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу.....	40
5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	44
6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	45
6.1. Закупочная деятельность для нужд ОАО «ЦИУС ЕЭС»	45
6.2. Проведение закупок для нужд инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»	50
7. ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА ОАО «ЦИУС ЕЭС»	52
7.1. Планирование финансово-хозяйственной деятельности	52
7.2. Основные финансово-экономические показатели ОАО «ЦИУС ЕЭС»	52
7.3. Расходы ОАО «ЦИУС ЕЭС»	53
7.4. Принципы организации бухгалтерского учета.....	54
7.5. Бухгалтерский учет	55
7.6. Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности по итогам деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»	55

7.7. Дебиторская задолженность	55
7.8. Кредиторская задолженность.....	57
7.9. Информация о затратах на энергетические ресурсы	58
8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	59
9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	60
9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления.....	60
9.2. Принципы и документы корпоративного управления	60
9.3. Сведения об органах управления	62
10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО ..	84
10.1.Цели кадровой политики ОАО «ЦИУС ЕЭС»	84
10.2.Информация о динамике роста численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2012-2014 годах.....	84
10.3.Анализ причин общей текучести персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС».	84
10.4.Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников.....	84
10.5.Информация о социальных льготах и гарантиях	85
10.6.Обучение и развитие персонала	86
10.7.Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в ОАО «ЦИУС ЕЭС»	86
10.8.Программа негосударственного пенсионного обеспечения	87
11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ	88
11.1.Участие в научно-технической деятельности	88
11.2.Применение новой техники и технологий на объектах строительства.....	88
12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	92
13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	94
13.1.Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС».....	94
13.2.Антикоррупционные мероприятия, проводимые в ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году.....	95
13.3.Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2015 году.....	96
14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОАО «ЦИУС ЕЭС»	97
15. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ	98
15.1.Показатели финансового состояния за 2012-2014 годы	98
15.2.Состояние чистых активов	99
16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	100
17. ПРИЛОЖЕНИЯ	101

1. 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. В настоящее время ОАО «ЦИУС ЕЭС» - лидер российского рынка в области промышленного строительства электросетевых объектов.

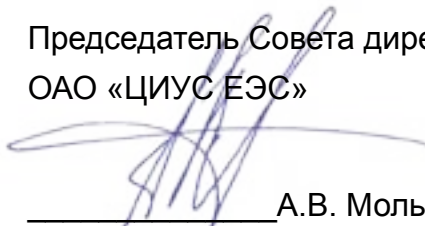
Результаты 2014 года наглядно демонстрируют эффективность системы управления и профессионализм команды ОАО «ЦИУС ЕЭС». В настоящее время ОАО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний заказчиков - застройщиков в области промышленного строительства с численностью более 850 человек инженерно-технического и управленческого персонала.

При реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году целевые производственные результаты ОАО «ЦИУС ЕЭС» достигнуты. Под напряжение поставлен 61 объект нового строительства, реконструкции и технического перевооружения: 3 120 км линий электропередачи, 8 845 МВА трансформаторной мощности, 1 661 МВАр реактивной мощности. Общий объем финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», в 2014 году составил 76 347 млн. рублей (97% от плана). Фактическое освоение капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» за 2014 год составило 110 114 млн. рублей с НДС (106 % от плана).

Согласно поручению Минэнерго России, а также с учетом принципов RAB – регулирования тарифов, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» является ввод в состав основных средств законченных строительством объектов. Основные усилия персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году было сконцентрировано на обеспечении ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. В результате чего, в 2014 году введено основных средств на сумму 135 387 млн. руб., что составляет 115% от плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 05.08.2014 № 502 в составе инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год.

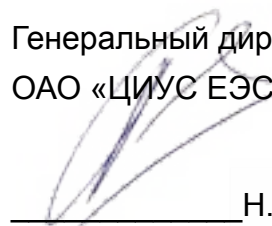
Предварительные задачи ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год отражены в проекте инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год, в рамках которой необходимо поставить под напряжение 770,01 км линий электропередачи, 3 703 МВА трансформаторной мощности, ввести объекты в состав основных средств на сумму 82,4 млрд. руб. Достигнутые в 2014 году результаты создают уверенность в том, что ОАО «ЦИУС ЕЭС» готово эффективно исполнить инвестиционную программу ОАО «ФСК ЕЭС» на всей территории России с оптимальными сроками, стоимостью работ и высоким качеством.

Председатель Совета директоров
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



А.В. Мольский

Генеральный директор
ОАО «ЦИУС ЕЭС»



Н.И. Поздняков

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. Сокращения

В настоящем Годовом отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АТ	Автотрансформатор
АТГ	Автотрансформаторная группа
АСУД	Автоматизированная система управленческого документооборота
АЭС	Атомная электростанция
БРЭЛЛ	Энергетическое кольцо «Белоруссия-Россия-Эстония-Латвия-Литва»
ВЛ	Воздушная линия
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГРЭС	Историческое наименование (сохранилось как аббревиатура) - государственная районная электростанция
ГТЭС	Газотурбинная электростанция
ГАЭС	Гидроаккумулирующая электростанция
ДЗО	Дочернее зависимое общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
ЕЭС	Единая энергетическая система
ЕИ	Единственный источник
ЗК Ф	Закупочная комиссия филиала
ЗК ИА	Закупочная комиссия исполнительного аппарата
ИП	Инвестиционная программа
ИТИ-К	Корпоративная информационно-технологическая инфраструктура
КСУИП	Корпоративная система управления инвестиционными проектами
КЛ	Кабельная линия
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
КИСУ-Закупки	Корпоративная информационная система управления закупочной деятельностью

Сокращение	Наименование сокращения
кВ	Единица измерения – Кило-Вольт
ЛЭП	Линия электропередачи
МВА	Единица измерения – Мега- Вольт- Ампер
МВт	Единица измерения – Мега-Ватт
МВАр	Единица измерения – Мега-Вольт-Ампер-реактивный
МЭС	Магистральные электрические сети
ОЗП	Открытый запрос предложений
ОК	Открытый конкурс
ОК с ПКО	Открытый конкурс с предварительным квалификационным отбором
ОК (ЕИ)	Открытый конкурс (Единственный источник)
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии и мощности
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
РУ	Распределительное устройство
РАВ	Система регулирования тарифа на основе метода доходности инвестированного капитала
СРО	Саморегулируемая организация
ТК РФ	Трудовой кодекс Российской Федерации
ТЭС	Теплоэлектростанция
ТП	Технологическое присоединение
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФКУ	Федеральное казенное учреждение
ФЦП	Федеральная целевая программа
ФНБ	Фонд национального благосостояния

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 № 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

Миссией ОАО «ЦИУС ЕЭС» является обеспечение потребности ОАО «ФСК ЕЭС» в реализации функций заказчика-застройщика на всей территории России, с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью работ, а также обеспечение инновационного лидерства 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 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. Колоссальный опыт и умение, успешно применяемые ОАО «ЦИУС ЕЭС» на практике в течение 7 лет, являются неоспоримым конкурентным преимуществом Общества при управлении сложными инженерно-техническими проектами на рынке энергетического, специального и общегражданского строительства в Российской Федерации.

3.4. Приоритетные направления деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Развитие ОАО «ЦИУС ЕЭС» в период до 2030 года будет, как и в настоящее время, ориентировано на реализацию инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС», где основной целью является повышение надежности, качества и экономичности строительства сетей для энергоснабжения потребителей путем модернизации электрических сетей Единой энергосистемы России на базе инновационных технологий с превращением их в интеллектуальное ядро технологической инфраструктуры электроэнергетики.

В результате ввода вновь построенных и реконструированных основных фондов будет увеличиваться зона обслуживания магистрального электросетевого комплекса. Фактор увеличения зоны обслуживания необходимо будет принимать во внимание при оценке эффективности операционной деятельности и планированию мер по снижению производственных затрат.

В среднесрочной перспективе для ОАО «ЦИУС ЕЭС» произойдет смена «географии работ», связанная с появлением новых «точек роста» экономики. Наибольший темп прироста работ ожидается в объединенных энергосистемах Востока и Юга, в том числе за счет реализации общегосударственных инвестиционных проектов. Например, проект «Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, связанный с расширением БАМ и Транссиба».

Кроме этого, особенно важным является проект «Обеспечение 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».

3.5. События 2014 года, повлиявшие на развитие и успехи ОАО «ЦИУС ЕЭС»

В 2014 году ОАО «ЦИУС ЕЭС» выполняло для ОАО «ФСК ЕЭС» реализацию масштабной инвестиционной программы, направленной на преодоление технологического отставания и опережающее развитие инфраструктуры электроэнергетики.

Решались следующие стратегические задачи:

- повышение системной надежности электроэнергетики Российской Федерации и минимизация рисков и последствий системных аварий в электрических сетях;
- ликвидация системных ограничений;
- обеспечение инфраструктурной поддержки оптовому рынку электроэнергии и мощности, в том числе для выдачи мощности строящихся электростанций;
- преодоление технологического отставания, тенденции старения основных фондов, повышение уровня наблюдаемости сети;
- сокращение количества зон свободного перетока и поддержка конкуренции на ОРЭМ;
- поддержание запланированных темпов экономического роста за счет опережающего развития электросетевой инфраструктуры для присоединения новых потребителей и увеличения нагрузок с темпом роста 2-4% в год;
- энергоснабжение общенациональных проектов.

Одним из важнейших направлений работы ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году являлось строительство и обеспечение надежного энергоснабжения ключевых проектов государственного значения, в том числе:

- подготовка энергетической инфраструктуры г. Сочи к зимней Олимпиаде 2014 года. В рамках реализации данного проекта было выполнено строительство и осуществлена реконструкция 36 электросетевых объектов, включая 14 подстанций общей мощностью 1 715 МВА и 327 км линий электропередачи;
- строительство объектов схемы внешнего энергоснабжения трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан – 1». В рамках реализации данного проекта было выполнено строительство 4 электросетевых объектов, включая 3 подстанции общей мощностью 150 МВА и 483 км линий электропередачи.

В 2014 году поставлены под напряжение следующие наиболее важные объекты:

- ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС – Итатская №3, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт) – 17,695 км;
- ВЛ 500 кВ №2 ПС Алюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская – 269,663 км;
- ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС – Картопля – 149,01 км;
- ВЛ 500 кВ Белоярская АЭС – 2 – Исеть - 93,9 км;
- ПС 500 кВ Исеть с заходами ВЛ 220 и 500 кВ – 19,234 км, 180 МВАр;
- ПС 500 кВ Куйбышевская – 1602 МВА;
- заходы ВЛ 220 кВ Нижегородская - Зеледино до РУ 220 кВ Новогорьковской ТЭЦ – 3,1 км;

- ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2–ая ВЛ) – 357,621 км;
- ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская – Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская – Завод Ильича – 400 МВА.

В 2014 году введены в эксплуатацию следующие наиболее важные объекты:

- реконструкция ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Ледяная с расширением на 3 линейные ячейки ФКУ Дирекция космодрома «Восточный» (558/ТП от 11.10.2010);
- ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ – 7,287 км и 1068 МВА;
- 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) – 2,078 км;
- ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Мангазея №1,2 (частичный ввод - ВЛ №1) – 426,867 км.
- реконструкция ВЛ 500 кВ Южная - Шагол (заходы в РУ 500 кВ БАЭС-2) – 173,804 км;
- ВЛ 500 кВ Красноармейская - Газовая с расширением ПС 500 кВ Красноармейская и ПС 500 кВ Газовая – 401,495 км, 360 МВАр;
- воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС - Шепси) – 106,2 км;
- заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ–2. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТГК–6» – 18,122 км.

3.6. Стратегические риски и предложения по их преодолению

ОАО «ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми Общество может столкнуться как в повседневной работе, так и при планировании перспективного развития. Общество стремится к созданию максимально эффективной системы по выявлению рисков и их устранению на всех этапах: от планирования производственной деятельности до ввода объекта в эксплуатацию.

► **Риск, обусловленный сокращением инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС»** и, как следствие, ведущий к сокращению объемов финансирования ОАО «ЦИУС ЕЭС» в рамках агентского договора между ОАО «ФСК ЕЭС» и Обществом.

Минимизация данного риска предполагает:

- а) расширение круга потенциальных заказчиков (Общество допускает возможность исполнения «внешних заказов» по согласованию с ОАО «ФСК ЕЭС»);
- б) повышение операционной эффективности и снижение издержек Общества;
- в) поиск и внедрение новых инновационных технологий строительства и реконструкции.

► **Риск, обусловленный недостатком квалифицированных кадров.**

В связи с возможным существенным сокращением объемов финансирования ОАО «ЦИУС ЕЭС» и как следствие, уменьшением возможности Общества к привлечению и удержанию персонала, может возникнуть недостаток квалифицированных кадров, что может привести к снижению темпов реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС».

Минимизация данного риска предполагает:

- а) реализацию мероприятий по повышению производительности труда;
- б) внедрение новых мотивационных программ;
- в) обеспечение работников Общества эффективной системой обучения и повышения

квалификации.

► **Риск, обусловленный деятельностью поставщиков и подрядчиков.**

Недостаток квалифицированных, финансово-устойчивых подрядчиков и поставщиков высокотехнологичного оборудования может привести к дефициту услуг и оборудования, необходимых для реализации проектов по строительству и реконструкции и, как следствие, к срыву сроков исполнения инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС». Данный риск обусловлен, в том числе, наличием ограниченности технологической базы развития отечественного энергетического и электротехнического машиностроения.

Минимизация данного риска предполагает:

- а) постоянное взаимодействие с поставщиками и подрядчиками по вопросам планирования с согласованием потребностей в продукции и услугах;
- б) привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли;
- в) постоянный мониторинг их финансовой устойчивости;
- г) проведение комплекса мероприятий по типизации применяемых технологических решений и аттестации оборудования новых поставщиков.

► **Риск, обусловленный некачественным выполнением проектных, строительно-монтажных и пуско-наладочных работ.**

Как и в случае с поставщиками оборудования, проблемы на каждом этапе реализации инвестиционного проекта (проектирование, строительство или реконструкция, пуско-наладочные работы) могут привести к срыву сроков или существенному удорожанию реализации инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» вследствие необходимости применения иных инженерно-технических решений.

Минимизация данного риска предполагает:

- а) привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли (проведение глубокого экспертного анализа конкурсных заявок);
- б) обеспечение согласования с Заказчиком выбора генподрядчиком субподрядных организаций;
- в) проверку готовности подрядных организаций к проведению работ на объектах;
- г) организацию тщательного строительного контроля (входной контроль, контроль за складированием и хранением материалов и оборудования, операционный контроль, контроль за ведением авторского надзора);
- д) взаимодействие со СРО проектировщиков и строителей по вопросам разработки законодательной и правовой нормативной базы Российской Федерации в области проектирования и строительства, участие в Экспертном совете Комитета национального объединения строителей;
- е) взаимодействие с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору в части исполнения предписаний и получения разрешительной документации;
- ж) контроль обеспечения безопасного производства работ на строящихся и реконструируемых объектах;
- з) регулярное обучение и повышение квалификации персонала для повышения качества контроля за работами на строящихся и реконструируемых объектах;
- и) поддержание Системы менеджмента качества ОАО «ЦИУС ЕЭС» в актуальном состоянии.

► **Риск, обусловленный технологическими нарушениями на вновь вводимом и гарантийном оборудовании.**

Минимизация данного риска предполагает:

- а) типизацию технических решений для повышения надёжности;
- б) принятие на основе анализа технологических нарушений технических решений, способствующих повышению надёжности работы объектов ЕНЭС и их реализация при строительстве и реконструкции последующих объектов;
- в) взаимодействие с производителями оборудования по недопущению технологических нарушений.

3.7. ОАО «ЦИУС ЕЭС» сегодня

ОАО «ЦИУС ЕЭС» – крупнейший заказчик-застройщик объектов электросетевого комплекса Российской Федерации.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения:

- 3 120,62 км линий электропередачи;
- 1 661 МВАр реактивной мощности;
- 8 845 МВА трансформаторной мощности.

Общий объём финансирования инвестиционных проектов ОАО «ФСК ЕЭС», реализованных ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году, составил 76 млрд. рублей.

Количество контрагентов (подрядчиков, поставщиков, проектировщиков) - более 500 компаний.

3.8. Конкурентные преимущества

Основными конкурентными преимуществами ОАО «ЦИУС ЕЭС» являются: опыт работы заказчиком-застройщиком ОАО «ФСК ЕЭС» более 7 лет, наличие высокопрофессионального коллектива, опыт строительства объектов электроэнергетики любой сложности, в том числе уникальных.

Цели инновационной стратегии ОАО «ЦИУС ЕЭС»:

- внедрение инновационной техники на электросетевых объектах;
- повторное применение передовых проектных решений с целью дальнейшего широкого распространения;
- импортозамещение оборудования и материалов;
- снижение затрат на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение;
- повышение экологической безопасности при строительстве, реконструкции и техперевооружении новых объектов;
- повышение производительности труда.

В 2014 году успешно опробованы и внедрены на ряде объектов следующие инновационные технологии:

- установка реактора 220 кВ мощностью 50 МВАр с тиристорным регулированием;
- применение стальных многогранных промежуточных опор с ветровыми связями с увеличенной высотой подвеса провода;
- применение компактированного провода российского производства, обладающего повышенной механической прочностью;

- защита металлических конструкций фундаментов многогранных опор полимерным покрытием на основе полимочевины.

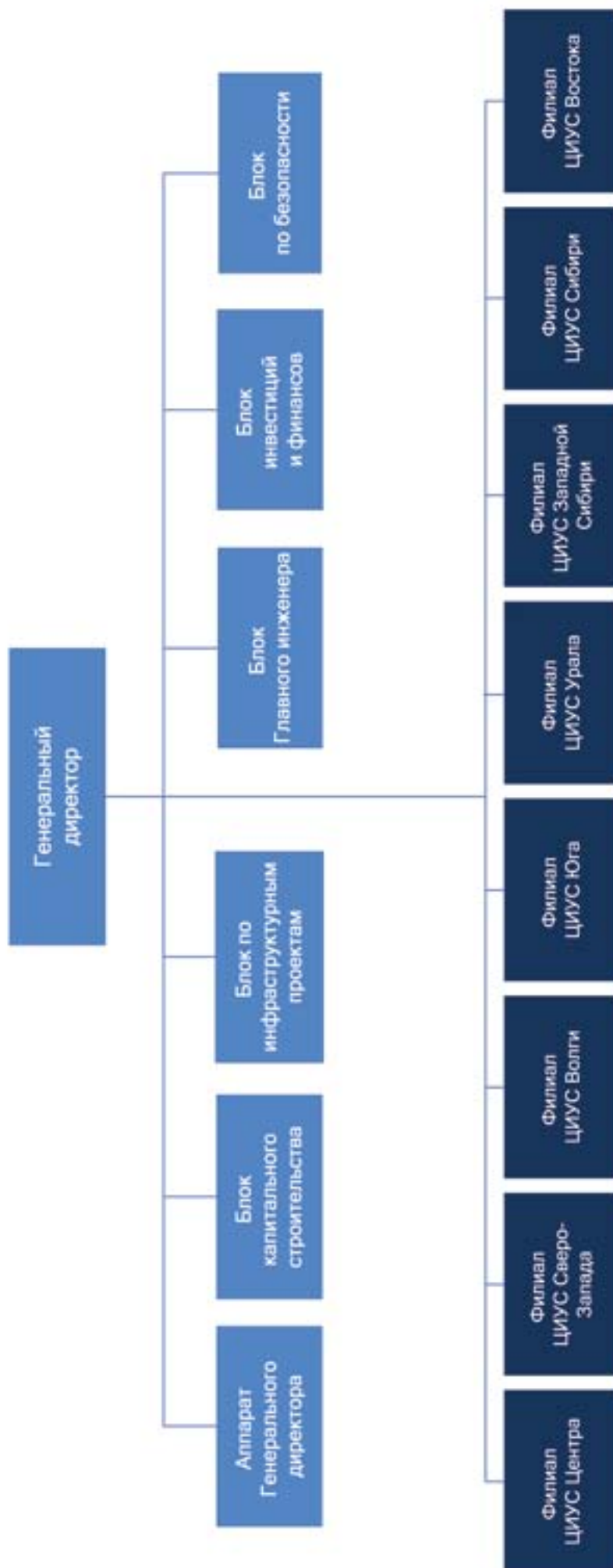
3.9. Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»

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	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4
2	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д. 9, лит. А
3	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги	443099, г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29
4	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корпус 4
5	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	620075, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 5
6	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	628417, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г. Сургут, ул. Островского, д. 45/1
7	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	660021, Красноярский край, г. Красноярск, ул. Горького, д. 3 К
8	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65



**Организационная структура ОАО «ЦИУС ЕЭС»
(по состоянию на 31.12.2014)**



4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «ЦИУС ЕЭС»

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 – Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона;
- объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени);
- развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения;
- объекты технологического присоединения;
- программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»;
- объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.;
- мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной 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;
- развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба;
- объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»;
- программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов;
- развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы.

Плановые показатели производственной деятельности на 2014 год утверждены заданием 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 (от 13.01.2014 № 2014/1, от 21.03.2014 № 2014/2, от 30.06.2014 № 2014/3, от 29.09.2014 № 2014/4, от 29.12.2014 № 2014/5).

Задания компании ОАО «ЦИУС ЕЭС» в течение 2014 года утверждались на основании следующих документов:

- инвестиционная программа 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 2014 год, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 05.08.2014 № 502.

4.1. Постановка объектов под напряжение в 2014 году

В соответствии с планом-графиком включения электросетевых объектов под напряжение в 2014 году планировалось поставить под напряжение:

- линии электропередачи – 3 227,32 км;
- трансформаторная мощность – 7 592 МВА;

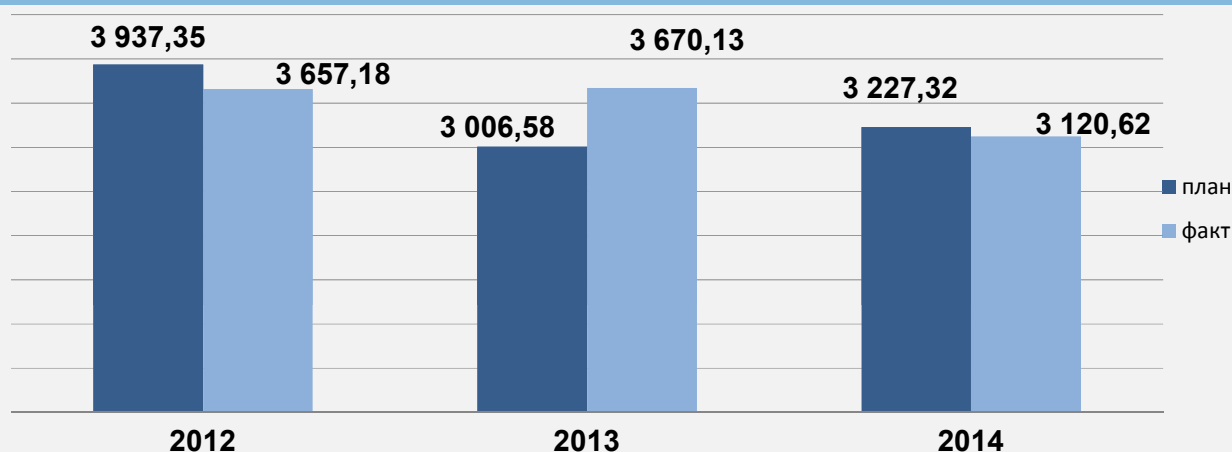
- реактивная мощность – 636 МВАр.

Фактически в 2014 году поставлено под напряжение:

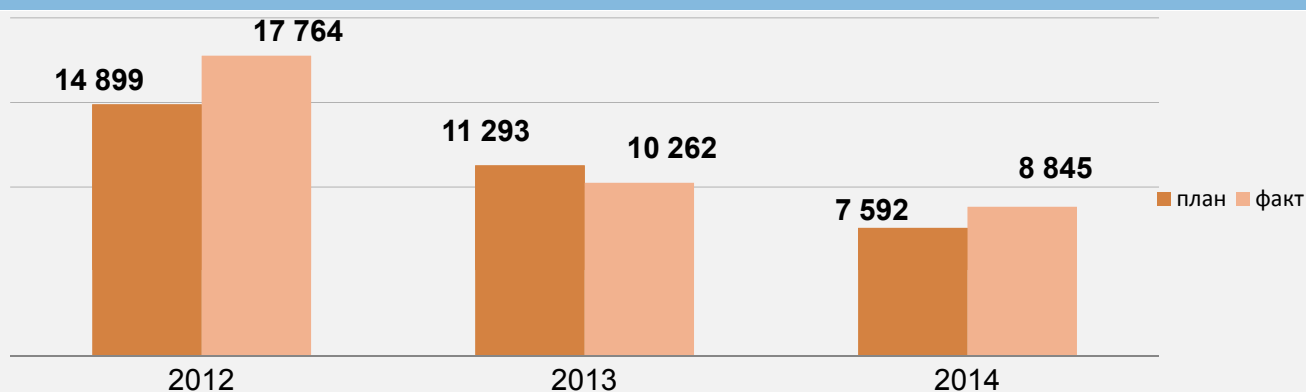
- линии электропередачи – 3 120,62 км;
- трансформаторная мощность – 8 845 МВА;
- реактивная мощность – 1 661 МВАр.

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

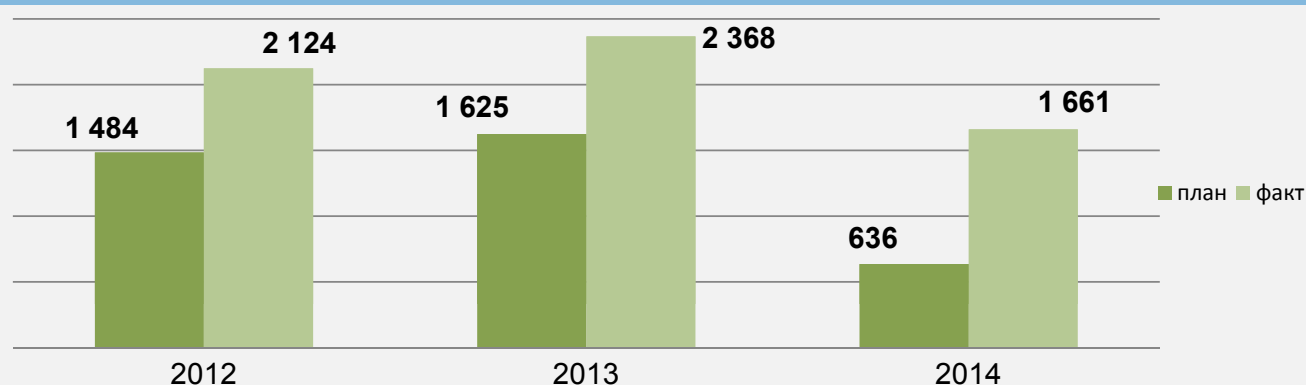
**Динамика постановки объектов под напряжение
за 2012 - 2014 годы,
Линии электропередачи, км**



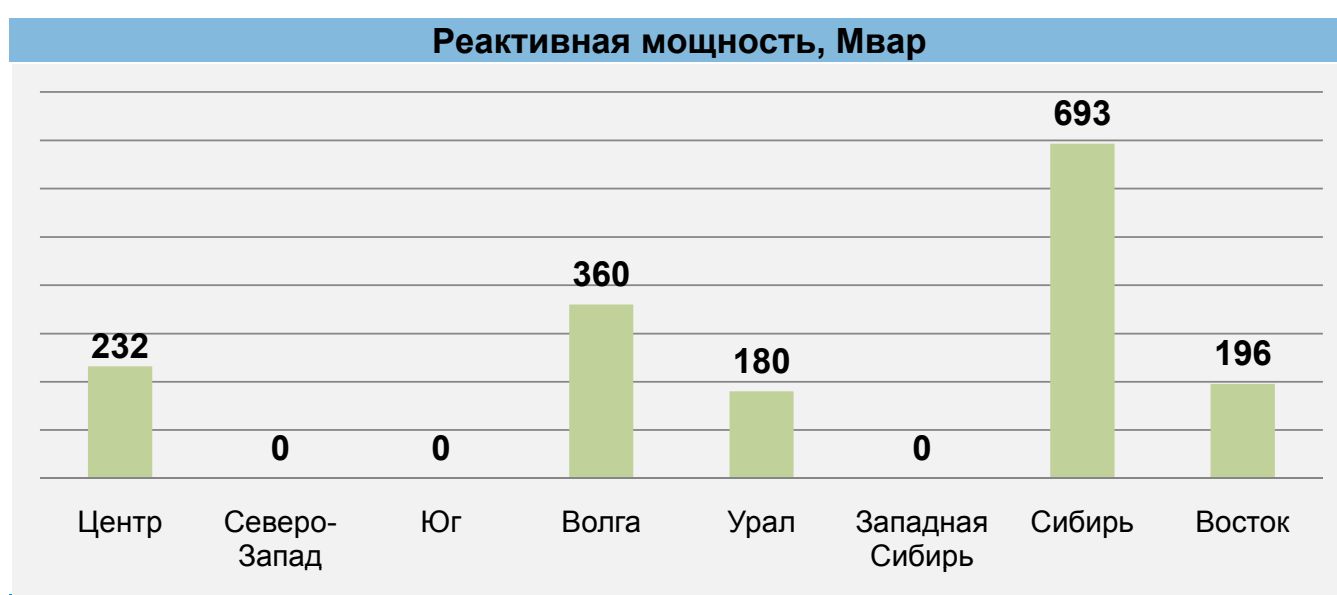
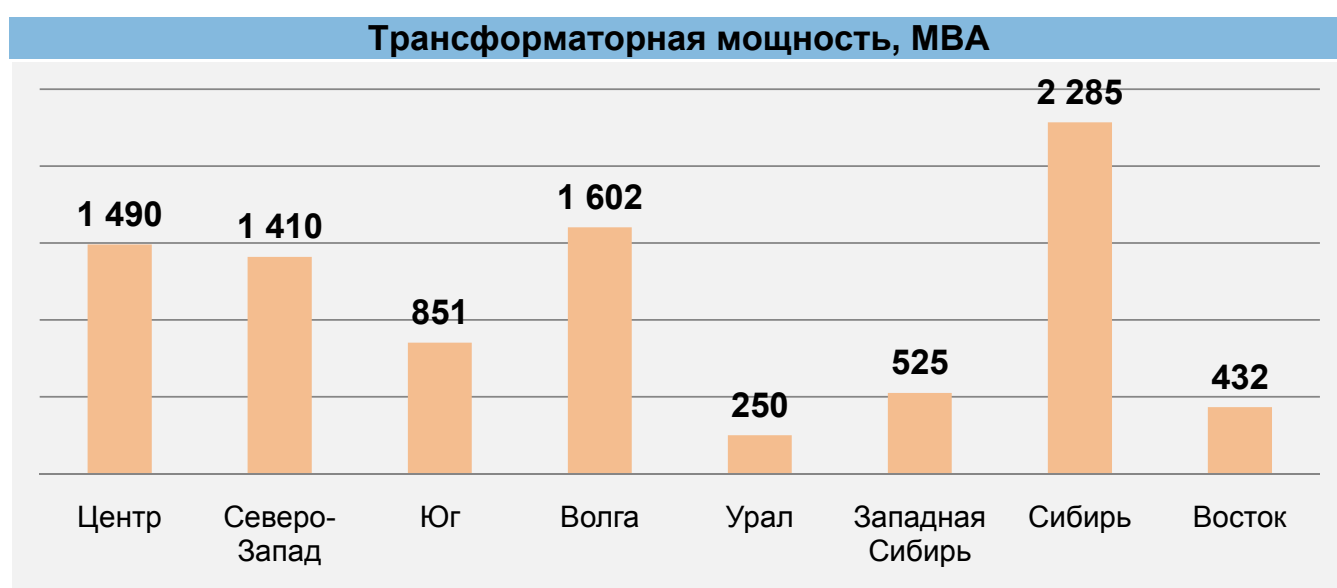
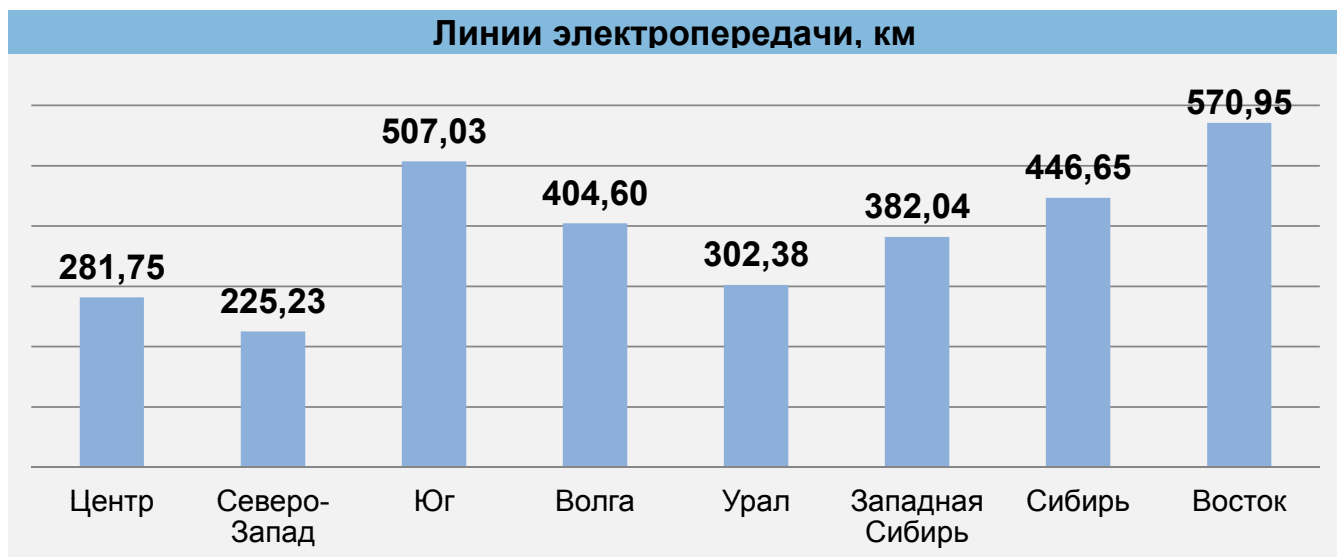
**Динамика постановки объектов под напряжение
за 2012 - 2014 годы,
Трансформаторная мощность ПС, МВА**



**Динамика постановки объектов под напряжение
за 2012 - 2014 годы,
Реактивная мощность ПС, Мвар**



Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2014 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Программа постановки под напряжение в 2014 году выполнена на 158%.

В соответствии с планом-графиком реализации основных физических показателей инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год планировалось поставить под напряжение - 55 титулов, фактически поставлено под напряжение - 61 титул, ряд

объектов поставлены под напряжение вне плана (251,2 км линий электропередачи, 2 073 МВА трансформаторной мощности, 1 205 МВАр реактивной мощности).

Значимые объекты, обладающие физическими показателями, поставленные под напряжение в 2014 году вне плана:

- строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (Наименование по ТЗ: 1 очередь «ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах 2», 2 очередь «ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот» в части ПС 220 кВ Майя (МЭС Востока) – 282 МВА, 100 МВАр;
- ВЛ 220 кВ Благовещенская – Тамбовка – Варваровка с ПС 220 «Тамбовка» в части ВЛ 220 кВ Благовещенская - Варваровка (МЭС Востока) – 87,3 км;
- строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан в части ПС 220 кВ Кызылская (МЭС Сибири) – 77 МВАр;
- реконструкция электросетевого комплекса ПС 220/110/10 кВ Светлая (установка СКРМ) (МЭС Сибири) – 256 МВАр;
- 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) (МЭС Урала) – 250 МВА;
- ПС 500 кВ Куйбышевская (МЭС Волги) – 801 МВА (АТ-1);
- ПС 500 кВ Тихорецк (2-й этап) (МЭС Юга) – 150 МВА;
- ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ–2 (МЭС Юга) – 140,514 км.

По объективным причинам по ряду объектов не представлялось возможным осуществить постановку под напряжение в 2014 году (375,5 км линий электропередачи, 820 МВА трансформаторной мощности, 180 МВАр реактивной мощности).

Основными причинами невозможности постановки под напряжение объектов в 2014 году являются:

- задержки принятия решений со стороны потребителей (в части отсутствия схем выдачи мощности или переноса сроков строительства объектов генерации, позднего заключения договоров на ТП и прочих действиях потребителей, не позволяющих своевременно исполнить этапы строительства объектов ИП);
- отсутствие готовности подключаемых мощностей;
- отсутствие возможности выполнения работ из-за неурегулированных земельно-правовых отношений;
- несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору;
- непредоставление отключений или перенос срока включения объекта в работу ОАО «Системный оператор ЕЭС»;
- неисполнение подрядными организациями своих обязательств по причине предбанкротного состояния.

В 2014 году не поставлены под напряжение следующие запланированные объекты:

- заход ВЛ Тында – Сквородино на ПС 220 кВ Сквородино (достройка участка существующих ВЛ) (МЭС Востока) – 4,9 км;
- строительство одноцепной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220кВ Бурейская ГЭС – Завитая №2. ОАО «Нижнее – Бурейская ГЭС» (МЭС Востока) – 30,0 км;

- ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ (МЭС Сибири) – 40,9 км;
- реконструкция ВЛ 500 кВ Кропачево - Приваловская (МЭС Урала) – 0,3 км;
- ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – РП Волгодонск с РП 220 кВ Волгодонск и заходами ВЛ 220 кВ Волгодонская ТЭЦ – 2 – Зимовники (МЭС Юга) – 6,3 км;
- ПС 110 кВ Северный Портал (МЭС Юга) – 20,0 км;
- ПС 220 кВ Р–4 (МЭС Юга) – 50 МВА;
- ПС 330 кВ Кингисеппская (МЭС Северо - Запада) – 50 МВА;
- строительство новой линейной ячейки 220 кВ на ПС 220 кВ Правобережная, строительство новой линейной ячейки 220 кВ на ПС 500 кВ Борино. Строительство ВЛ 220 кВ от ПС 220 кВ Правобережная до ПС 500 кВ Борино (ОАО «МРСК Центра» (ПС 110 кВ «Юго - западная»)) (от 29.07.2010 № 22-2010-57/ТП-М1) (МЭС Центра) – 70,0 км;
- реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС – Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС) (МЭС Центра) - 3,92 км.

Не в полном объеме в 2014 году осуществлена программа постановки объектов под напряжение по следующим объектам:

- строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ (МЭС Западной Сибири) – 26,935 км;
- ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2–ая ВЛ) (МЭС Юга) – 180 МВАр;
- ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС – ГАЭС – Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск (МЭС Юга) – 38,357 км;
- ПС 330 кВ Пулковская с заходами ВЛ 330 кВ (МЭС Северо - Запада) – 200 МВА;
- 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) (МЭС Центра) – 2,46 км;
- ВЛ 500 кВ Донская АЭС-Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС 500 кВ Борино (Елецкая) (МЭС Центра) – 103,082 км;
- комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск (МЭС Центра) – 500 МВА;
- 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 (МЭС Центра) – 48,3 км.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), поставленных под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году, представлен в Приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

Наиболее значимые объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году:

ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС - Итатская №3, Реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт) (МЭС Сибири)

Регион:

Красноярский край

Характеристики:

Протяженность линии - 17,7 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи 800 МВт мощности третьего энергоблока Березовской ГРЭС, а также повышение надежности электроснабжения потребителей объединенной энергосистемы Сибири.



ВЛ 500 кВ ПС Алюминиевая - ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская (МЭС Сибири)

Регион:

Республика Хакасия

Характеристики:

Протяженность линии - 269,7 км.

Эффект:

Укрепление связи между энергосистемами Красноярского края и Республики Хакасии, повышение надежности и пропускной способности схемы выдачи мощности Саяно-Шушенской ГЭС, повышение надежности электроснабжения потребителей, в числе которых алюминиевые заводы Хакасии.



ВЛ 500 кВ Няганская ГРЭС - Картопля (МЭС Западной Сибири)

Регион:

Ханты-Мансийский автономный округ
- Югра.

Характеристики:

Протяженность линии - 149 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности третьего блока Няганской ГРЭС, что позволило решить проблему энергодефицита в Югре, повысить надежность Урайско-Няганского энергоузла, обеспечить возможность интенсивного развития промышленности региона, а также покрыть планируемые нагрузки предприятий сырьевого сектора и создать основу для перспективного развития Полярного и Приполярного Урала.



ВЛ 500 кВ Белоярская АЭС-2 - Исеть (МЭС Урала)

Регион:

Свердловская область

Характеристики:

Протяженность линии - 93,9 км.

Эффект:

Обеспечение Схемы выдачи мощности Белоярской АЭС.



ПС 500 кВ Исеть с заходами ВЛ 220 и 500 кВ (МЭС Урала)

Регион:

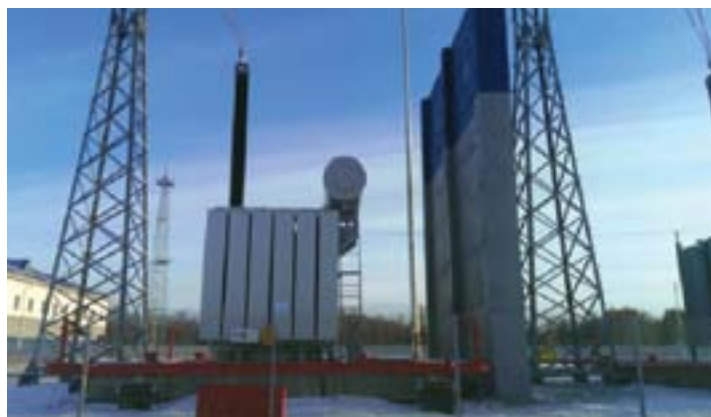
Свердловская область

Характеристики:

Протяженность линии - 19,2 км,
Установленная мощность реакторов -
180 МВАр.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности
4-го энергоблока БАЭС-2, что
позволяет уменьшить энергодефицит
Свердловской и Челябинской
областей, а также повысить
надежность электроснабжения Урала
в целом.



ПС 500 кВ Куйбышевская (МЭС Волги)

Регион:

Самарская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 1602
МВА

Эффект:

Обеспечение электроэнергией
большой части г. Самары и Самарской
области и осуществление связи
энергосистемы Самарской области с
такими объектами электроэнергетики,
как Жигулевская ГЭС, Зайнская
ГРЭС, Балаковская АЭС. Повышение
надежности электроснабжения
региона, а также создание условий
для социально-экономического
развития.



**Заходы ВЛ 220 кВ Нижегородская–Зелецино до РУ 220 кВ Новогорьковской ТЭЦ
(МЭС Волги)**

Регион:

Нижегородская область

Характеристики:

Протяженность линии - 3,1 км (2 цепи).

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Новогорьковской ТЭЦ. Повышение надежности энергоснабжения Кстовского промышленного узла и снижение дефицита электроэнергии Нижегородской энергосистемы.



**ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2-ая ВЛ)
(МЭС Юга)**

Регион:

Ростовская область, Краснодарский край

Характеристики:

Протяженность линии - 357,6 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности 3-го энергоблока Ростовской АЭС, мощностью 1100 МВт. Обеспечение надежности энергоснабжения и дополнительной взаимосвязи между Ростовской, Ставропольской и Кубанской энергосистемами.



**ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская – Северная и КЛ 330 кВ
Василеостровская – Завод Ильича
(МЭС Северо-Запада)**

Регион:

Санкт-Петербург

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 400 МВА.

Эффект:

Ввод «Василеостровской» стал завершающим этапом в создании энергокольца 330 кВ для Санкт-Петербурга. Кольцевая схема значительно повысила надежность электроснабжения потребителей и создала возможности для подключения к энергосистеме новых объектов города, в том числе строящихся к Чемпионату мира по футболу 2018 года.



4.2. Финансирование инвестиционной программы в 2014 году

План финансирования на 2014 год составил 78 463,55 млн. руб. с НДС.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году в части проектов и программ, реализуемых ОАО «ЦИУС ЕЭС», составило 76 347,52 млн. руб. с НДС (97,30% от плана).

Из них по разделам инвестиционной программы:

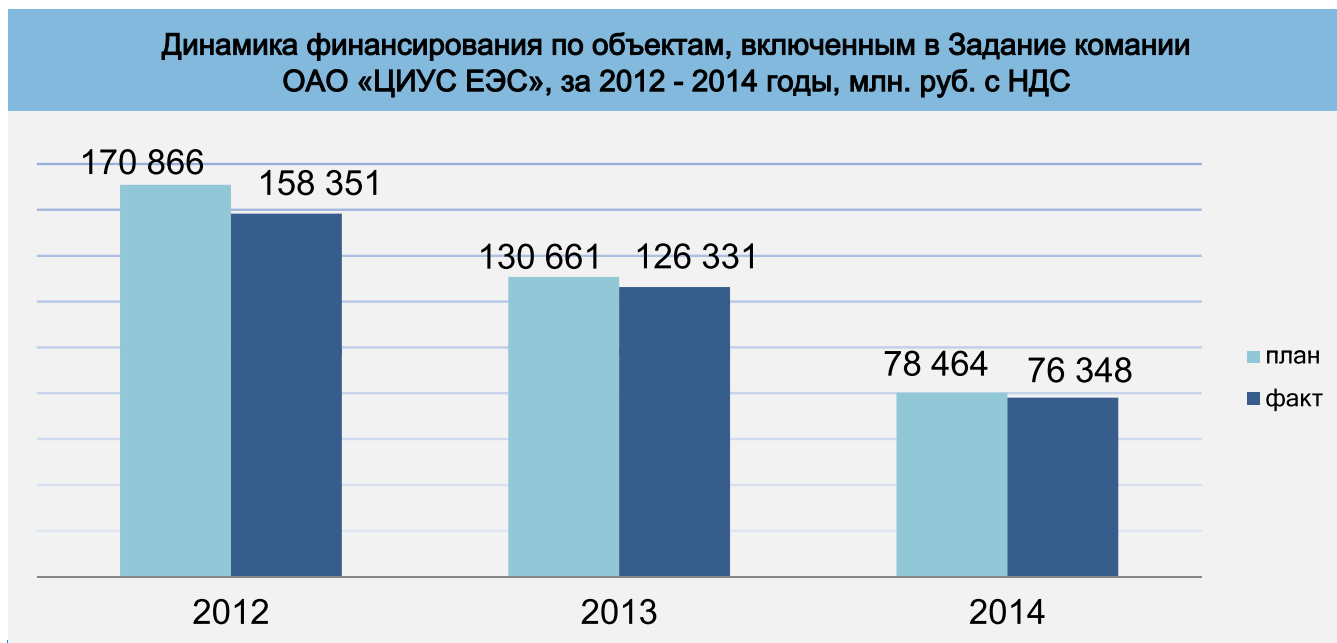
№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год	Финансирование за 2014 год, млн. руб. с НДС
	Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»	76 347,52
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	14 122,54
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	43,06
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	2 729,56
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	200,12
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	953,13
1.5	Объекты технологического присоединения.	1 807,62
1.6	Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»	8 089,62
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	160,65
1.8	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной 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 (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	15,75
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	123,04
2	Новое строительство, в том числе:	62 224,98
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	18 121,82
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	1 182,24
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	2 768,71

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год	Финансирование за 2014 год, млн. руб. с НДС
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	22 118,67
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	3 132,33
2.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	3 719,60
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	3 014,35
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	5 455,24
2.9	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной 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 (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	216,43
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	450,62
2.11	Электроснабжение Крымского федерального округа	589,01
2.12	Приобретение объектов для производственных целей	0,00
2.13	Инновации и энергоэффективность	783,28
2.14	Прочие	600,33
2.15	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	72,33

Фактическое финансирование инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» в течение 2014 года, млн. руб. с НДС



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



4.3. Освоение капитальных вложений в 2014 году.

План освоения капитальных вложений на 2014 составил 104 149,45 млн. руб. с НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2014 году составило 110 114,73 млн. руб. с НДС (105,7% от плана).

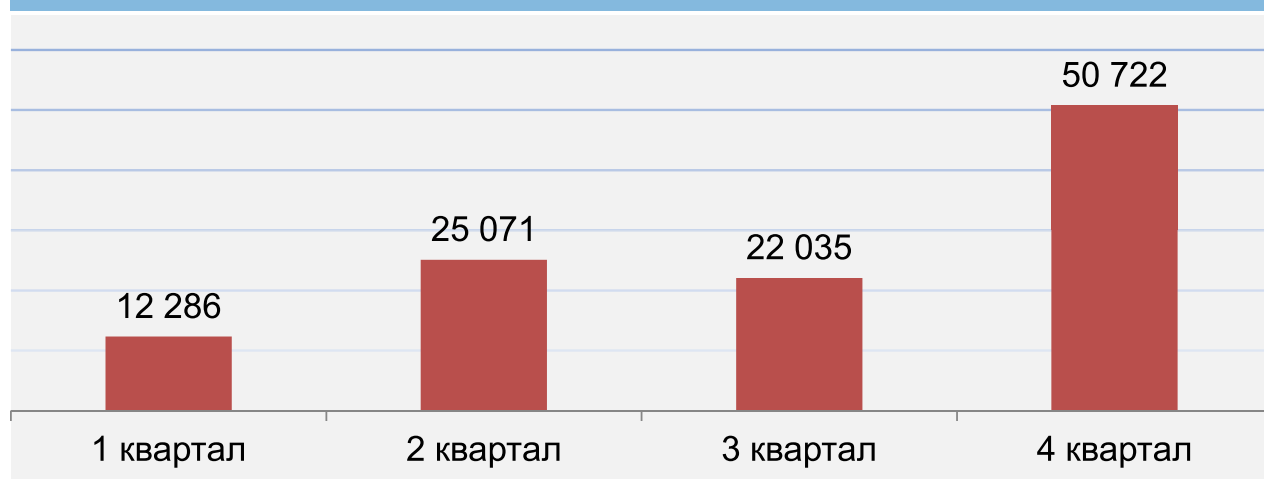
Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год	Освоение капитальных вложений за 2014 год, млн. руб., с НДС
	Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»	110 114,73
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	21 077,47
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС:	25,26
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	3 581,02
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	272,68
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	1 287,31
1.5	Объекты технологического присоединения	1 553,42
1.6	Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»	14 203,49

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год	Освоение капитальных вложений за 2014 год, млн. руб., с НДС
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	121,31
1.8	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 (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	20,36
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	12,61
2	Новое строительство, в том числе:	89 037,27
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	34 181,31
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	1 386,63
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	2 590,45
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	34 733,92
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	3 006,86
2.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	4 724,49
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	1 812,15
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	4 092,54

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год	Освоение капитальных вложений за 2014 год, млн. руб., с НДС
2.9	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной 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 (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	569,53
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	178,65
2.11	Электроснабжение Крымского федерального округа	45,00
2.12	Приобретение объектов для производственных целей	0,00
2.13	Инновации и энергоэффективность	1 043,67
2.14	Прочие	598,39
2.15	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	73,68

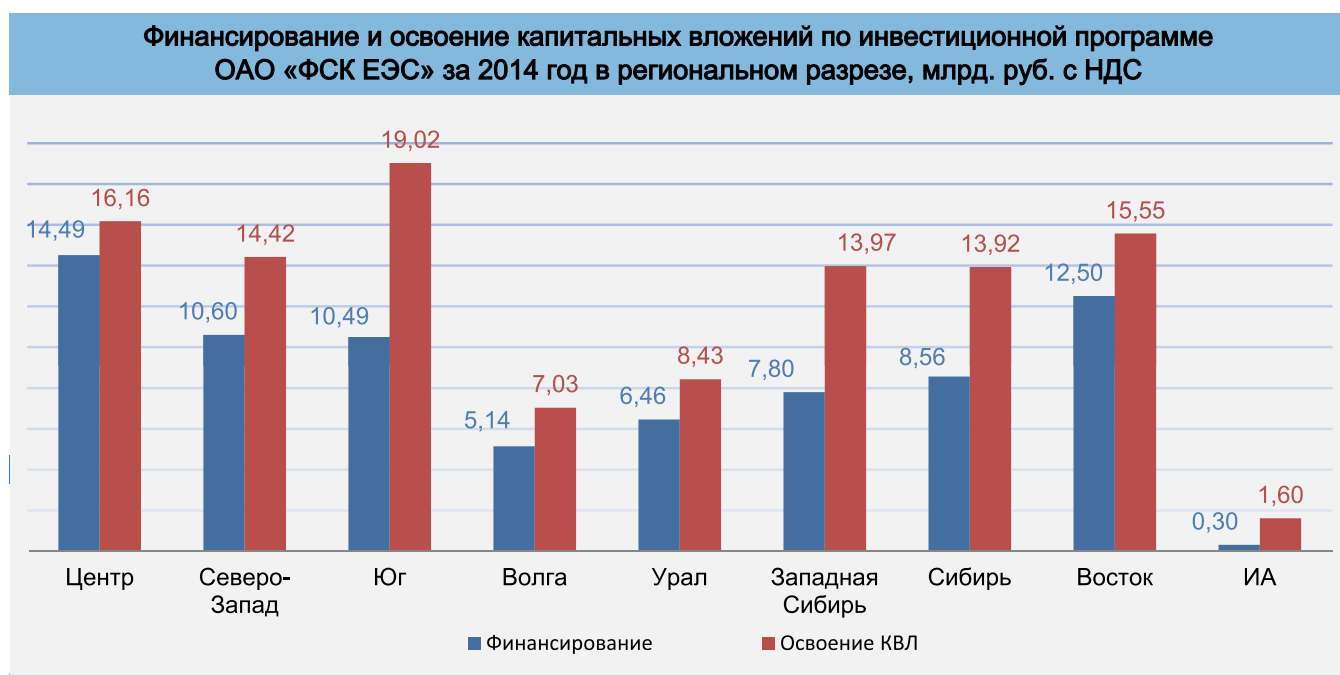
Фактическое освоение капитальных вложений ОАО «ФСК ЕЭС» в течение 2014 года, млн. руб. с НДС



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 2014 год в региональном разрезе представлено ниже:



4.4. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2014 году.

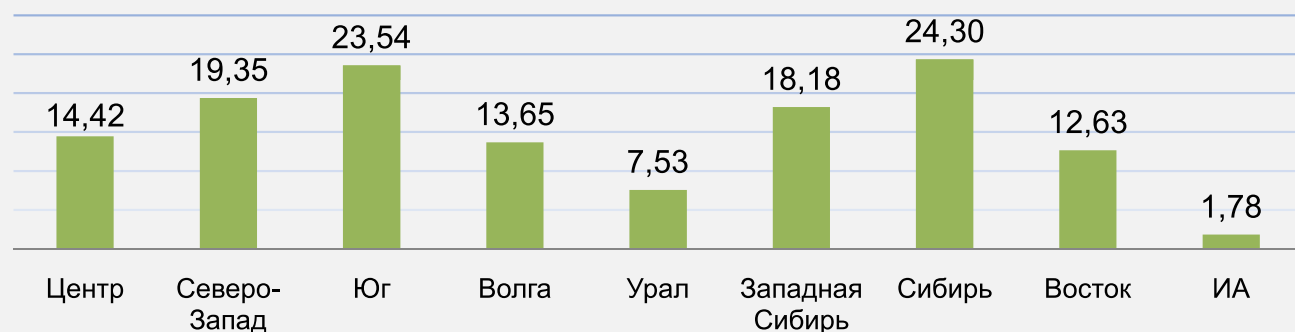
Согласно поручению Министерства энергетики Российской Федерации, а также с учетом принципов RAB–регулирования тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ОАО «ФСК ЕЭС» является ввод законченного строительством объектов в состав основных средств. План ввода объектов законченного строительства в состав основных средств на 2014 год составил 106,74 млрд. руб. без НДС. Фактически в 2014 году введено основных средств на сумму 135,39 млрд. руб. без НДС, что составляет 126,8% от плана, утвержденного в составе бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2014 год.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2014 году, млн. руб. без НДС
Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»		135 387,56
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	19 969,10
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	194,75
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	2 597,04
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	692,16
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	435,88
1.5	Объекты технологического присоединения	2 628,22
1.6	Программа реновации основных фондов ОАО «ФСК ЕЭС»	13 421,05
2	Новое строительство, в том числе:	115 418,46
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	23 131,47
2.2	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	3 947,36
2.3	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	58 100,96
2.4	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	3 744,27
2.5	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	3 796,21
2.6	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	7 996,96
2.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	11 312,96
2.8	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 (частичное финансирование за счет средств ФНБ)	1 658,26
2.9	Инновации и энергоэффективность	1 221,92
2.10	Прочие	508,10

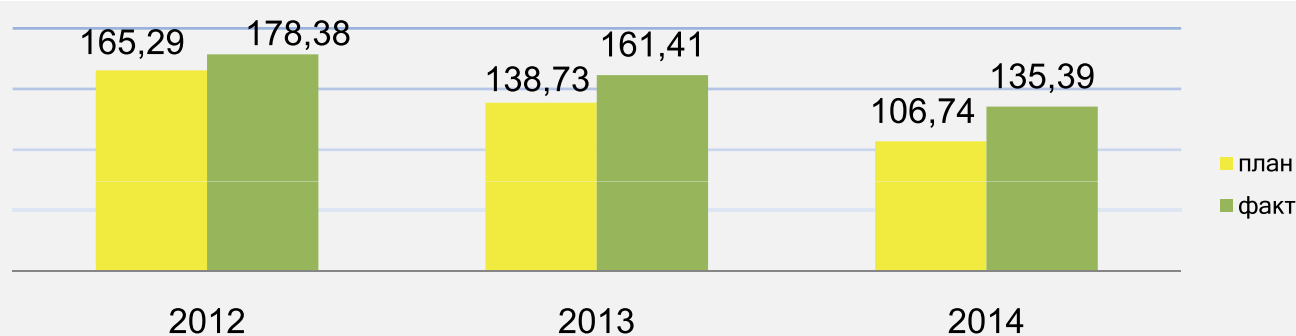
Ниже приведена информация по стоимостному объему объектов, введенных в 2014 году из незавершенного строительства в состав основных средств, в региональном разрезе.

Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2014 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 2012 - 2014 годы, млрд. руб. без НДС



В соответствии с целевым планом-графиком постановки на бухгалтерский учет и государственной регистрации законченных строительством объектов ОАО «ФСК ЕЭС» в 2014 году планировалось ввести в эксплуатацию:

- линии электропередачи – 3 007,93 км;
- трансформаторная мощность – 3 391 МВА;
- реактивная мощность - 0 МВАр.

В 2014 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

- линии электропередачи – 3 331,31 км;
- трансформаторная мощность – 4 532 МВА;
- реактивная мощность – 1596,02 МВАр.

Программа ввода объектов в эксплуатацию в 2014 году выполнена на 122,2%.

В соответствии с планом-графиком ввода объектов в эксплуатацию в 2014 году планировалось ввести в эксплуатацию 116 объектов. Фактически введено 147 объектов, из них 58 объектов вне плана (на общую сумму 34,31 млрд. руб. без НДС).

Значимые объекты, обладающие физическими показателями, введенные в эксплуатацию в 2014 году вне плана:

- строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах –Томмот – Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (МЭС Востока) (в части ПС 220 кВ Майя) – 282 МВА;

- комплексная реконструкция ПС 500 кВ Белозерная (1-й этап. Реализация схемы выдачи мощности Нижневартовской ГРЭС на существующей площадке ПС 500 кВ Белозерная) (МЭС Западной Сибири) – 501 МВА;
- заходы ВЛ 220 кВ Сосьва - Краснотурьинск на Серовскую ГРЭС (МЭС Урала) – 50,146 км;
- ПС 500 кВ Куйбышевская (частичный ввод в части АТ-2) (МЭС Волги) – 801 МВА;
- ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ – 2 (частичный ввод) (МЭС Юга) – 140,514 км;
- ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2-ая ВЛ) (частичный ввод) (МЭС Юга) – 341,839 км.

Кроме того, в 2014 году помимо объектов капитального строительства был осуществлен ввод в эксплуатацию ряд объектов, относящихся к реализации программы развития технологического управления, информатизации, дополнительных целевых программ и инфраструктуры.

Так, в рамках реализации программы «Создание автоматизированной информационно-измерительной системы коммерческого учета электрической энергии (АИИС КУЭ)» для нужд ОАО «ФСК ЕЭС» в течение 2014 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- «Реконструкция АИИС КУЭ на ПС 330-750 кВ в части трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и их вторичных цепей» в зонах ответственности филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Юга и МЭС Сибири - 26 ПС;
- «Разработка проектной документации, выполнение СМР, ПНР и поставки оборудования по реконструкции АИИС КУЭ в части дозакупки точек учета» в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала - 38 ПС;
- «Создание АИИС КУЭ МСК» в зонах ответственности филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада и МЭС Сибири – 80 ПС.

В рамках реализации программы «Создание единой технологической сети связи электроэнергетики (ЕТССЭ)», а также в целях создания единой унифицированной платформы на всех уровнях управления ОАО «ФСК ЕЭС» для функционирования корпоративных приложений и систем обеспечения информационной безопасности в 2014 году введен в эксплуатацию объект по титулу «Создание централизованной корпоративной информационно-технологической инфраструктуры ОАО «ФСК ЕЭС» (ИТИ-К) в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги.

С целью улучшения наблюдаемости электросетевого комплекса и повышения уровня оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления в 2014 году введены в эксплуатацию объекты по титулам:

- «Создание цифровых каналов связи на ПС Западно-Сибирского ПМЭС» и «Создание цифровых каналов связи на ПС Омского ПМЭС» в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири;
- «ВОЛС «Кострома – Киров» в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра.
- В 2014г. завершено строительство ВОЛС «Кострома – Киров» в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала общей протяжённостью 420 км.

В составе программы «Автоматизированная система технологического управления (АСТУ)» реализуется:

- Автоматизированная система диспетчерско-технологического управления Центров

управления сетью (АСДТУ ЦУС) ПМЭС и МЭС. В 2014 году начались работы по созданию программно-технических комплексов Центров управления сетью МЭС Сибири (7 ПТК ЦУС ПМЭС и ПТК Головного ЦУС) и МЭС Востока (создание ПТК ЦУС Амурского, Хабаровского ПМЭС и расширение ПТК ЦУС Приморского ПМЭС);

- Интегрированная АСТУ, обеспечивающая автоматизированное взаимодействие всех информационно-технологических систем на основе общей модели сети. В 2014 году продолжалась реализация пилотного проекта интегрированной АСТУ МЭС Северо-Запада, включающей Системный ПТК АСТУ 2-й очереди и интеграционную шину, и объединяющей в рамках единого информационного пространства ПТК Головного ЦУС, систему сбора и передачи неоперативной технологической информации (ССПТИ), АИИС КУЭ, систему ОМП.

С целью повышения надежности сбора и передачи оперативной телеметрической информации объектов ЕНЭС в 2014 году введены в эксплуатацию объекты по титулам:

- «Модернизация и расширение систем телемеханики и передачи информации» в филиале ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала» (38 ПС);
- «Модернизация и расширение систем телемеханики и передачи информации» в филиале ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запад» (10 ПС);
- «Модернизация и расширение систем телемеханики и передачи информации» в филиале ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра» (35 ПС).

В рамках реализации программы «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» за 2014 год введено 11 объектов: Обеспечение защиты объектов электроэнергетики ПС 220 кВ БУР-1, ПС 220 кВ Красноленинский ГПЗ, ПС 500 кВ Кустовая, ПС 500 кВ Магистральная, ПС 220 кВ Качканар, ПС 220 кВ Комсомолец, ПС 220 кВ Заря, ПС 220 кВ Сердобск, ПС 220 кВ Юбилейная, ПС 220 кВ Северная, «Комплексная автоматизированная система управления безопасностью на объектах филиала ОАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (ОАО «ФСК ЕЭС») - Магистральные электрические сети Юга (КАСУБ Юг), типовое техническое решение на объект мониторинга КАСУБ Юг - подстанция закрытого типа» (в части ввода оборудования в филиале ОАО «ФСК ЕЭС» - Сочинское ПМЭС, Кубанское ПМЭС).

По объективным причинам по ряду объектов не представлялось возможным осуществить ввод в эксплуатацию в 2014 году (на общую сумму 12,29 млрд. руб. без НДС).

Основными причинами невозможности ввода объектов в 2014 году являются:

- необходимость корректировки проектно-сметной документации;
- отсутствие возможности выполнения работ из-за неурегулированных земельно-правовых отношений;
- непредоставление отключений или перенос срока включения объекта в работу ОАО «Системный оператор ЕЭС»;
- несвоевременное исполнение заявителем по ТП своей части обязательств по договору;
- неисполнение подрядными организациями своих обязательств по причине предбанкротного состояния.

В последующие периоды планируется осуществить ввод следующих объектов, обладающих физическими показателями в рамках неисполнения плана 2014 года:

- ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ (МЭС Сибири) – 40,90 км;

- Комплексная реконструкция подстанции 220 кВ «Междуреченская» (МЭС Сибири) – 63 МВА;
- Строительство 2–х цепной 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 (финансирование 1-го пускового комплекса до 2016) (МЭС Сибири) – 250 МВА;
- Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС (МЭС Урала) – 3,24 км;
- Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Шагол – Новометаллургическая во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС (МЭС Урала) – 3,10 км;
- Реконструкция ВЛ 500 кВ Кропачево - Приваловская (МЭС Урала) – 0,30 км;
- Реконструкция ПС 500 кВ Нижегородская и ПС 220 кВ Кудьма с учетом строительства ПП 220 кВ Русвинил и ЛЭП 220 кВ ПС Нижегородская – ПС Кудьма с заходами на ПС 220 кВ Русвинил, (408/ТП от 03.09.2008) (МЭС Волги) – 7,0 км;
- ВЛ 330-01 Невинномысская ГРЭС - Армавир (МЭС Юга) – 84,00 км;
- Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220/110/35/10/6 кВ Витаминкомбинат (МЭС Юга) – 40 МВА;
- Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская (МЭС Северо-Запада) – 80 МВА;
- ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская – Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская – Завод Ильича (МЭС Северо-Запада) – 400 МВА;
- ПС 330 кВ Пулковская с заходами ВЛ 330 кВ (МЭС Северо-Запада) – 200 МВА;
- 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) (МЭС Центра) – 8,50 км;
- Реконструкция существующих ВЛ 220 кВ Куркино - Радищево, ВЛ 220 кВ Пенягино - Шмелево, ВЛ 110 кВ Тушино - Ангелово с образованием двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Герцево, двухцепной КВЛ 220 кВ Западная - Павловская Слобода и КВЛ 220 кВ Павловская Слобода - Шмелево (МЭС Центра) – 38,20 км;
- ВЛ 500 кВ Грибово - Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ (МЭС Центра) – 24,71 км;
- ВЛ 750 кВ Калининская АЭС - Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП) (МЭС Центра) – 33,68 км;
- ПС 220 кВ Правобережная (МЭС Центра) – 300 МВА.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности ЕНЭС, введенных в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году, представлен в Приложении 2 к настоящему Годовому отчету.

ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ
(МЭС Сибири)

Регион:

Красноярский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 1068 МВА,

Протяженность заходов линии - 7,3 км.

Эффект:

Обеспечение надежного энергоснабжения г. Красноярска, обеспечение выдачи мощности Красноярской ГЭС и Красноярской ТЭЦ-3. Устранение дефицита электроэнергии в центральном энергоузле Красноярского края. Обеспечение возможности подключения к ЕНЭС новых потребителей, в том числе строящихся микрорайонов города, пригородных поселков и промышленных предприятий.



Объекты схемы внешнего энергоснабжения трубопроводной системы «Восточная Сибирь – Тихий Океан – 1».

Регион:

Республика Саха (Якутия)

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 150 МВА,

Протяженность линии - 483,4 км,

Установленная мощность реакторов - 96 Мвар.

Эффект:

Обеспечение электроснабжения и условий для присоединения к электрическим сетям объектов нефтепровода ВСТО на территориях Республики Саха (Якутия), Еврейской автономной и Амурской областей, Хабаровского и Приморского краев с целью транспортировки российской нефти на перспективный рынок Азиатско-Тихоокеанского региона.



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) (МЭС Сибири)

Регион:

Кемеровская область

Характеристики:

Протяженность заходов линий - 2,1 км (2 цепи).

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности ГТЭС Новокузнецкая в Кузбасскую энергосистему.



ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея №1,2 (МЭС Западной Сибири)

Регион:

Ямало-Ненецкий автономный округ

Характеристики:

Протяженность линии - 426,9 км.

Эффект:

Обеспечение Схемы внешнего электроснабжения Ванкорской группы нефтяных месторождений и нефтепровода Ванкор – Пурпе, а также обеспечение выдачи мощности Уренгойской ГРЭС. Обеспечение надежности энергетической системы северо-востока Западной Сибири. Создание условий для промышленного освоения огромных незаселённых территорий Крайнего Севера, богатых нефтью, газом и другими полезными ископаемыми.



**Заходы ВЛ 500 кВ Южная–Шагол на Белоярскую АЭС–2
(МЭС Урала)**

Регион:

Свердловская область

Характеристики:

Протяженность линии - 173,8 км.

Эффект:

Обеспечение Схемы выдачи мощности
Белоярской АЭС.



**ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая с расширением ПС 500 кВ Красноармейская и
ПС 500 кВ Газовая
(МЭС Волги)**

Регион:

Самарская область

Характеристики:

Протяженность линии - 401,495 км,
Установленная мощность реакторов -
360 МВАр.

Эффект:

Повышение надежности связи
объединенных энергосистем Урала и
Средней Волги и обеспечение выдачи
мощности Балаковской АЭС.



Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС - Шепси) (МЭС Юга)

Регион:

Краснодарский край

Характеристики:

Протяженность линии - 106,2 км.

Эффект:

Обеспечение дополнительного транзита электроэнергии в Сочинский энергорайон из Кубанской энергосистемы и обеспечение выдачи 180 МВт мощности Джубгинской ТЭС.



Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ-2. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТГК-6» (МЭС Центра)

Регион:

Владимирская область

Характеристики:

Протяженность линии - 18,1 км (2 цепи).

Эффект:

Обеспечение Схемы выдачи мощности Владимирской ТЭЦ-2.



4.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу

Плановые показатели на 2015 год для ОАО «ЦИУС ЕЭС» определены инвестиционной программой ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2019 гг. После корректировки инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели будут уточнены.

4.5.1. План вводов мощностей на 2015 год

В 2015 году планируется поставить под напряжение объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения:

- линии электропередачи – 770,01 км;
- трансформаторная мощность – 3 703 МВА;
- реактивная мощность - 0 МВАр.

Полный перечень объектов, которые планируется поставить под напряжение в 2015 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в Приложении 3 к настоящему Годовому отчету.

4.5.2. План финансирования инвестиционной программы на 2015 год

План финансирования на 2015 год по объектам и программам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 84 243,22 млн. руб. с НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2020 год	План финансирования на 2015 год, млн. руб. с НДС
	Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»	84 243,22
1	Новое строительство	61 187,25
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	25 179,46
1.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	2 138,01
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	1 985,92
1.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	19 751,56
1.5	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	1 980,44
1.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»	1 400,16

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2020 год	План финансирования на 2015 год, млн. руб. с НДС
1.7	Программа мероприятий по повышению надежности электроснабжения Сочинского энергорайона	383,56
1.8	Электроснабжение Крымского федерального округа	8 218,14
1.9	Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	150,00
1.10	Создание центров питания распределительных сетей по уточненной схеме развития регионов Российской Федерации	0,00
2	Техпереворужение и реконструкция	9 721,58
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	49,62
2.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	3 690,90
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	100,00
2.4.	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	1 241,97
2.5	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной 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	740,00
2.6	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	2 024,02
2.7	Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	150,00
2.8	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	1 725,07
3	Реновация основных фондов ФСК и МСК	7 172,56
4	Объекты технологического присоединения	2 657,55
5	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	158,31
6	Прочие и инфраструктурные проекты	3 345,97

4.5.3. План освоения капитальных вложений на 2015 год

План освоения капитальных вложений на 2015 год по объектам и программам, реализуемым ОАО «ЦИУС ЕЭС», составляет 86 837,32 млн. руб. с НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2020 год	План освоения КВЛ на 2015 год, млн. руб. с НДС
	Всего по ОАО «ФСК ЕЭС»	86 837,32
1	Новое строительство	55 413,69
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	21 162,54
1.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	3 222,27
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	1 558,82
1.4	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	17 276,39
1.5	Мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной 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	1 024,49
1.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 г.»	2 855,53
1.7	Программа мероприятий по повышению надежности электроснабжения Сочинского энергорайона	444,80
1.8	Электроснабжение Крымского федерального округа	7 668,85
1.9	Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	200,00
1.10	Создание центров питания распределительных сетей по уточненной схеме развития регионов Российской Федерации	0,00
2	Техпереворужение и реконструкция	14 194,10
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	55,13
2.2	Объекты программы повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	7 829,24
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов	0,00
2.4.	Объекты развития магистральных сетей, не вошедшие в Соглашения	1 680,69

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2020 год	План освоения КВЛ на 2015 год, млн. руб. с НДС
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	1 075,00
2.6	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	2 100,08
2.7	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	0,00
2.8	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	1 453,96
3	Реновация основных фондов ФСК и МСК	12 158,13
4	Объекты технологического присоединения	2 638,79
5	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	100,00
6	Прочие и инфраструктурные проекты	2 332,62

4.5.4. План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2015 год

План вводов объектов незавершенного строительства в состав основных средств ОАО «ФСК ЕЭС» (по объектам, курируемым ОАО «ЦИУС ЕЭС») на 2015 год составляет 82 418,73 млн. руб. без НДС.

№ п/п	Филиал ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Планируемые вводы объектов в состав основных средств в 2015 году (млн. руб., без НДС)
1	ЦИУС Центра	18 363,48
2	ЦИУС Северо-запада	13 685,56
3	ЦИУС Юга	14 371,84
4	ЦИУС Волги	3 717,82
5	ЦИУС Урала	10 141,39
6	ЦИУС Западной Сибири	6 614,40
7	ЦИУС Сибири	9 042,83
8	ЦИУС Востока	3 407,04
9	Прочие, ИА	3 074,37
	ВСЕГО по регионам:	82 418,73

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).

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

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 регламентирующими 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 2014 год чистая прибыль составила 70 301 тыс. руб.

Решение о распределении прибыли и выплате (объявлении) дивидендов принимается Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Размер дивидендов не может быть больше рекомендованного Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Распределение прибыли и выплата дивидендов в период за 2009-2013 годы

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2009	2010	2011	2012	2013
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода в том числе:	98 486,5	113 635,2	1 494,4	90 470,0	-461
2	Резервный фонд	4 924,3	5 681,8	74,47	4 523,5	-
3	Фонд накопления	-	-	-	-	-
4	Дивиденды	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	-

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 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 относительно которой инициатором закупки формулированы подробные требования в форме технического задания. Центральная конкурсная комиссия ОАО «ЦИУС ЕЭС» (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 Положения).

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 оферт, 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 2014 год.

Способ закупки	План		Факт	
	кол-во	сумма (тыс. руб.)	кол-во	сумма (тыс. руб.)
1. Мелкая закупка	302	13 281,00	302	11 831,00
2. Открытый конкурс	11	237 220,00	8	70 249,00

Способ закупки	План		Факт	
	кол-во	сумма (тыс. руб.)	кол-во	сумма (тыс. руб.)
2.1. Закрытый конкурс	0	0	0	0
3. Открытый запрос цен	24	8 789,00	13	2 515,00
3.1. Закрытый запрос цен	0	0	0	0
4. Открытый запрос предложений	129	158 730,00	70	63 715,00
4.1. Закрытый запрос предложений	0	0	0	0
5. Открытые конкурентные переговоры	0	0	0	0
6. Простая закупка	0	0	0	0
7. Закупки у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	73	517 676,00	73	467 169,00
8. Единственный поставщик (исполнитель, подрядчик) по результатам несостоявшихся открытых процедур	0	0	73	192 722
Всего (объем закупок)	539	935 696,00	539	808 201,00

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, услугами 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 2014 г., в соответствии с 223-ФЗ проведены торги, применительно следующим способам закупок (процентное соотношение в общей доле проведения):

- Уровня комиссии Исполнительного аппарата: открытый запрос предложений (1,9%); открытый конкурс (94,1%), открытый конкурс с предварительным предквалификационным отбором (3,3%), закупка у единственного источника по результатам торгов (0,7%);
- Уровня комиссии филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС»: открытый запрос предложений (31,9%); открытый конкурс (66,9%), закупка у единственного источника по результатам торгов (1,3%).

В общем количестве процедур филиалами ОАО «ЦИУС ЕЭС» проведено 160 открытых процедур, исполнительным аппаратом ОАО «ЦИУС ЕЭС» - 270.

Экономия по результатам торгов за 2014 г. (завершённые закупки с выбранным победителем)

Способ закупки	Кол-во	Предельная (начальная) цена	Сумма по И.П.	Экономия, тыс. руб. (с НДС)	
Закупочная комиссия ИА					
ОЗП	2	977 900,00	925 636,00	52 264,00	5%
ОК	64	45 921 219,35	44 011 197,80	1 910 021,55	4%
ОК с ПКО	4	6 239 734,47	5 656 012,30	583 722,17	9%
ЕИ	0	0,00	0,00	0,00	0%
Итого:	70	53 138 853,82	50 592 846,10	2 546 007,72	4,8%
Закупочная комиссия филиала					
ОЗП	33	161 644,64	100 016,75	61 627,89	38%
ОК	56	2 287 204,24	2 031 997,52	255 206,72	11%
ЕИ	0	0,00	0,00	0,00	0%
Итого:	89	2 448 848,88	2 132 014,27	316 834,60	12,9%
Сумма ИА+Ф:	159	55 587 702,70	52 724 860,38	2 862 842,32	5,2%

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

- исполнительным аппаратом – 19 календарных дней;
- филиалами ОАО «ЦИУС ЕЭС» - 55 календарных дней.

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 – ОК - 72, ОК с ПКО - 124;
- филиалами ОАО «ЦИУС ЕЭС» – ОК - 74.

Способ закупки		Средн. время проведения торгов, (кал. дней)	Среднее время заключения договора, (кал. дней)	Количество закупок (выборка по утверждению ИП)
ОЗП				
ЗК Ф				
2014	год	55	14	39
ЗК ИА				
2014	год	19	2	3
Нормативные сроки:		50	14	
ОК				
ЗК Ф				
2014	год	74	16	57
ЗК ИА				
2014	год	72	17	74
Нормативные сроки:		65	14	
ОК с ПКО				
ЗК ИА				
2014 год			124	60
Нормативные сроки:		75	14	
ОК (ЕИ)				
ЗК Ф				
2014 год		54	18	

Коэффициент открытости проведения закупочных процедур по итогам 2014 года составляет 100% (выполнен, не менее 95%). Процент освоения средств ИП путём заключения договоров конкурентным способом 100%.

Общая экономия средств Инвестиционной программы по итогам проводимых закупок равна 5,2% (более 2,8 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» (Протоколы от 16.08.2013 № 70, от 21.07.2014 № 77);

- Нормативы ресурсного обеспечения работников ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. Приказом от 09.09.2010 № 135);

- Положения о бюджетном планировании деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. Приказом от 01.10.2008 № 55);

- Положения о бюджетной структуре ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. Приказом от 08.10.2008 № 54);

- других регламентирующих документов ОАО «ЦИУС ЕЭС»;

► *принципов, заложенных при формировании расходной части бизнес-плана ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2014 год с прогнозными показателями на 2015-2018 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 21.06.2013 № БВ/103/574 (определены макроэкономические показатели).

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

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2012	2013	2014
1	Выручка	2 881 500	2 843 500	1 950 000
2	Себестоимость	1 681 985	1 691 362	1 164 800
3	Валовая прибыль	1 199 515	1 152 138	785 200
4	Управленческие расходы	1 034 462	1 020 799	706 195
5	Прибыль (убыток) от продаж	165 053	131 339	79 005
6	Проценты к получению	18 624	20 789	29 544
7	Прочие доходы	2 884	2 443	2 499
8	Прочие расходы	45 831	66 501	21 242
9	Прибыль (убыток) до налогообложения	140 730	88 070	89 806
10	Отложенные налоговые активы	288	27 133	-13 754
11	Отложенные налоговые обязательства	-357	-329	-350
12	Текущий налог на прибыль	48 448	40 638	8 894
13	Иные аналогичные обязательные платежи	2 457	7 517	-2 793

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2012	2013	2014
14	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	90 470	67 377	70 301
	<i>Справочно:</i>			
15	Постоянные налоговые обязательства	19 657	24 697	4 338

По итогам 2014 года выручка ОАО «ЦИУС ЕЭС» уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 893 500 тыс. руб. или на 31,4%.

Снижение объема выручки от реализации работ, услуг по договору от 01.04.2008 № Ц/01 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» на выполнение функций заказчика-застройщика в 2014 году по отношению к 2013 году обусловлено уменьшением инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» на 2014 год.

При этом себестоимость согласно отчету о финансовых результатах ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года снизилась на 526 562 тыс. руб. или на 31,1%, управленческие расходы уменьшились на 314 604 тыс. руб. или на 30,8%.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2014 год ОАО «ЦИУС ЕЭС» получена чистая прибыль в размере 70 301 тыс. руб.

7.3. Расходы ОАО «ЦИУС ЕЭС»

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2012	Факт 2013	Факт 2014	Изменение в 2014 г.	Изменение в 2014 г. %
1	Материальные затраты	22 238	25 529	9 706	-15 824	-62,0%
2	Амортизация	31 421	20 700	12 396	-8 304	-40,1%
3	Расходы на оплату труда, в том числе страховые платежи, НПО	1 746 012	1 776 412	1 311 102	-465 309	-26,2%
4	Налоги и сборы по обычным расходам	320 212	332 482	194 256	-138 227	-41,6%
5	Работы и услуги общепроизводственного характера	263 493	261 773	120 871	-140 903	-53,8%
6	Расходы, связанные с содержанием имущества	238 126	248 693	184 268	-64 426	-25,9%
7	Расходы на командировки и представительские расходы	77 880	79 020	28 168	-50 851	-64,4%

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2012	Факт 2013	Факт 2014	Изменение в 2014 г.	Изменение в 2014 г. %
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)	17 064	15 930	10 229	-5 701	-35,8%
	ИТОГО обычные расходы:	2 716 446	2 760 540	1 870 995	-889 545	-32,2%
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)	45 758	66 473	21 158	-45 316	-68,2%
10	Расходы из прибыли	2 526	5 105	0	-5 105	-100%
	ИТОГО:	2 764 730	2 832 118	1 892 155	-939 963	-33,2%

Сокращение расходов в 2014 году по сравнению с 2013 годом на 33,2% обусловлено сокращением инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» и как следствие, сокращением численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС».

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, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н;
- Положение по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденное приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н;

- Приказ Министерства финансов 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» на 2014 год, утвержденная приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2013 № 298.

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 к настоящему Годовому отчету «Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2014 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.

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 31.12.2014	На 31.12.2013	На 31.12.2012
1	Всего активов	1 147 353	2 157 334	1 186 931
2	Стоимость внеоборотных активов	57 009	80 038	62 301
3	Стоимость оборотных активов	1 090 344	2 077 296	1 124 630
4	Всего пассивов	1 147 353	2 157 334	1 186 931
5	Собственный капитал	861 368	791 067	752 268
6	Долгосрочные обязательства	0	0	0
7	Краткосрочные обязательства	137 481	1 193 729	212 397

Основным фактором, повлиявшим на изменение стоимости внеоборотных активов, является отсутствие поступления по статьям «Нематериальные активы» и «Основные средства» в 2014 году, а также начисленная амортизация нематериальных активов и основных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС».

На изменение стоимости оборотных активов в 2014 году повлияло уменьшение остатка денежных средств на расчетном счете.

На 31.12.2014 Обществом получена прибыль в размере 70 301 тыс. руб.

7.7. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность составила на 31.12.2014 780 254 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности на 31.12.2014 составляет 2 214 тыс. руб., в том числе:

Наименование контрагента	Дата и № договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности поставщиков услуг (вычитается из авансов выданных)			
ООО «Интер-Почта-2003»	от 24.12.2012 № 13-25161-о	Подписка на периодические издания	397,2
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности прочих дебиторов (вычитается из прочих дебиторов)			
ООО «Фабрика Новага»	от 16.01.2012 № 398/0; от 29.02.2012 № 29/02; от 16.03.2012 № б/н; от 21.03.2012 № б/н; от 31.01.2012 № 4/2012; от 12.04.2012 № 07/4-158-ХД; от 29.08.2012 № 3/1/ХД; от 17.09.2012 № б/н.	Поставка противогозов	1 817,0

В 2014 году дебиторская задолженность на убыток ОАО «ЦИУС ЕЭС» не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составила 71,56%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2014 является краткосрочной.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
1	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	778 040	149 825	157 424
1.1.	покупатели и заказчики, в том числе:	745 903	114 460	114 460
	ОАО «ФСК ЕЭС»	745 903	114 460	114 460
1.2.	авансы выданные	9 367	13 675	14 277
1.3.	прочие дебиторы	22 770	21 690	28 687

Структура дебиторской задолженности за 2012-2014 годы (тыс. руб.)

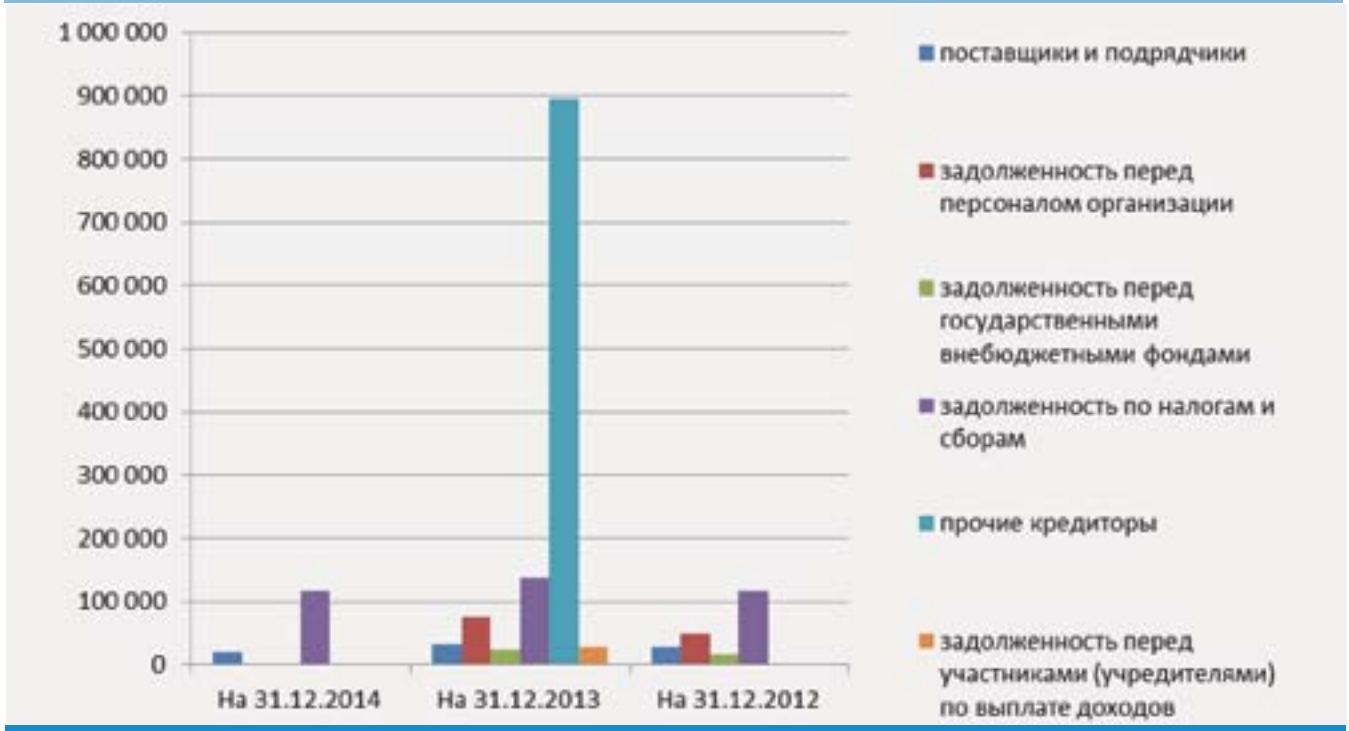


7.8. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2014 составила 137 481 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2014	на 31.12.2013	на 31.12.2012
1	Кредиторская задолженность, в том числе:	137 481	1 193 729	212 397
1.1.	поставщики и подрядчики;	19 401	31 722	27 686
1.2.	задолженность перед персоналом организации по оплате труда;	24	74 867	49 678
1.3.	задолженность перед государственными внебюджетными фондами;	-	25 078	16 819
1.4.	задолженность по налогам и сборам;	116 669	137 705	117 211
1.5.	прочие кредиторы;	1 387	895 780	1 003
1.6.	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов.	-	28 577	-

Структура кредиторской задолженности за 2012-2014 годы (тыс. руб.)



В 2014 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 своего акционера 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 управления;
- 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 2013 года Общим собранием акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.06.2014 № 1242) в соответствии с «Положением о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС» (утв. решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» Протокол от 15.12.2008 № 9).

Решение о выплате (невыплате) дивидендов за 2014 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 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

Кодекс корпоративного управления, одобренный 21.03.2014 Советом директоров Банка России, рекомендован к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»).

ОАО «ЦИУС ЕЭС» к указанной категории акционерных обществ не относится, акции Общества принадлежат единственному акционеру – ОАО «ФСК ЕЭС».

Уставом и внутренними документами Общества предусмотрены механизмы, обеспечивающие реальную возможность акционера осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а органам управления и контроля – эффективно выполнять возложенные на них обязанности. Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного управления приведены в Приложении 4.

ОАО «ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам 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.
- 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 30.10.2014 № 81);

- 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 21.07.2014 № 77 с изменениями, утвержденными Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протоколы от 30.10.2014 № 81, 06.02.2015 № 85));

- Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 04.09.2014 № 78);

- 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 с изменениями утвержденными Советом директоров от 26.04.2013 № 64);

- Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 04.09.2014 № 78);

- 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 (протоколы от 17.05.2013 № 66, 28.12.2013 № 74, 28.03.2014 № 75, 30.10.2014 № 81));

- 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 (протоколы от 17.05.2013 № 66, 28.12.2013 № 74, 28.03.2014 № 75, 30.10.2014 № 81)).

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 РФ 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 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, привлечь 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» от 26.12.1995 N 208-ФЗ (далее – ФЗ «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 ФЗ «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-ФЗ «Об акционерных обществах»;

18) принятие решений об одобрении крупных сделок в случаях, предусмотренных статьей 79-ФЗ «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 16.06.2014 (Протокол № 1242)) был утвержден годовой отчет ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2013 года, годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе отчеты о прибылях и убытках ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2013 года, распределена прибыль (убытки) ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2013 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2013 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» одобрено дополнительное соглашение № 13 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 09.06.2014 (Протокол № 1240)), а также одобрено дополнительное соглашение № 15 к договору на выполнение функций Заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 30.01.2015 (Протокол № 1287)).

Существенные условия крупной сделки (дополнительное соглашение № 13 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:

Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения:

Дополнить п. 7.1.1. абзацами следующего содержания:

«На период с 01.01.2014 по 31.12.2014 размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 830 475 000 (Один миллиард восемьсот тридцать миллионов четыреста семьдесят пять тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 279 225 000 (Двести семьдесят девять миллионов двести двадцать пять тысяч) рублей 00 копеек в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе:

январь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

февраль 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

март 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

апрель 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

май 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

июнь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

июль 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

август 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

сентябрь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

октябрь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

ноябрь 152 539 583,34 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
декабрь 152 539 583,36 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей,

а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 43 660 000 (Сорок три миллиона шестьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 660 000 (Шесть миллионов шестьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек 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 главами 10-11-ФЗ «Об акционерных обществах».

Общий предельный размер вознаграждения за услуги Заказчика – застройщика на период с 01.01.2014 по 31.12.2014 с учетом постоянной части и переменной части не должен превышать 2 005 115 000 (Два миллиарда пять миллионов сто пятнадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) - 305 865 000 (Триста пять миллионов восемьсот шестьдесят пять тысяч) рублей 00 копеек.

За ввод в эксплуатацию объектов, в сводном сметном расчете строительства которых предусмотрена премия «За ввод в действие построенных объектов», и при условии наличия экономии по этому Объекту, Заказчику-застройщику выплачивается вышеуказанная премия сверх постоянной и переменной частей агентского вознаграждения. Порядок выплаты и размер премии «За ввод в действие построенных объектов» оговаривается сторонами путем заключения дополнительного соглашения.

Авансирование услуг Заказчика-застройщика осуществляется ежемесячно не позднее 10 (десятого) числа текущего месяца путем перечисления денежных средств в рублях на расчетный счет Заказчика-застройщика на основании выставленных счетов на аванс в размере 100% от постоянной части агентского вознаграждения, указанной в п.7.1.1. Договора за соответствующий месяц. Если 10 (десятое) число месяца приходится на выходные или праздничные дни, то оплата осуществляется в первый рабочий день».

Цена Дополнительного соглашения:

Цена услуг по Дополнительному соглашению за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 составляет не более 2 005 115 000 (Двух миллиардов пяти миллионов ста пятнадцати тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере не более 305 865 000 (Трехсот пяти миллионов восьмисот шестидесяти пяти тысяч) рублей 00 копеек.

При этом, размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 830 475 000 (Один миллиард восемьсот тридцать миллионов четыреста семьдесят пять тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 279 225 000 (Двести семьдесят девять миллионов двести двадцать пять тысяч) рублей 00 копеек, в том числе:

январь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
февраль 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
март 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
апрель 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
май 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
июнь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
июль 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
август 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
сентябрь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;

октябрь 152 539 583,33 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
ноябрь 152 539 583,34 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей;
декабрь 152 539 583,36 рубля, в том числе НДС (18%) – 23 268 750,00 рублей,
а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 43 660 000 (Сорок три миллиона шестьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 6 660 000 (Шесть миллионов шестьсот шестьдесят тысяч) рублей 00 копеек согласно законодательству Российской Федерации, и может изменяться исходя из условий, указанных в Приложении 4 к Договору.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует в течение срока действия Договора.

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2014.

Существенные условия крупной сделки (дополнительное соглашение № 15 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:

Стороны пришли к соглашению внести в Договор следующие изменения:

Дополнить п. 7.1.1. абзацами следующего содержания:

«На период с 01.01.2014 по 31.12.2014 размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 993 020 000 (Один миллиард девятьсот девяносто три миллиона двадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 304 020 000 (Триста четыре миллиона двадцать тысяч) рублей 00 копеек в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе:

январь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

февраль 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

март 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

апрель 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

май 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

июнь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

июль 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

август 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

сентябрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

октябрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

ноябрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

декабрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей,

а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 76 995 000 (Семьдесят шесть миллионов девятьсот девяносто пять тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 11 745 000 (Одиннадцать миллионов семьсот сорок пять тысяч) рублей 00 копеек 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 главами 10-11-ФЗ «Об акционерных обществах».

Общий предельный размер вознаграждения за услуги Заказчика – застройщика на период с 01.01.2014 по 31.12.2014 с учетом постоянной части и переменной части не должен превышать 2 301 000 000 (Два миллиарда триста один миллион) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) - 351 000 000 (Триста пятьдесят один миллион) рублей 00 копеек.

За ввод в эксплуатацию объектов, в сводном сметном расчете строительства которых предусмотрена премия «За ввод в действие построенных объектов», и при условии наличия экономии по этому Объекту, Заказчику-застройщику выплачивается вышеуказанная премия сверх постоянной и переменной частей агентского вознаграждения. Порядок выплаты и размер премии «За ввод в действие построенных объектов» оговаривается сторонами путем заключения дополнительного соглашения.

Авансирование услуг Заказчика-застройщика осуществляется ежемесячно не позднее 10 (десятого) числа текущего месяца путем перечисления денежных средств в рублях на расчетный счет Заказчика-застройщика на основании выставленных счетов на аванс в размере 100% от постоянной части агентского вознаграждения, указанной в п.7.1.1. Договора за соответствующий месяц. Если 10 (десятое) число месяца приходится на выходные или праздничные дни, то оплата осуществляется в первый рабочий день».

Цена Дополнительного соглашения:

Цена услуг по Дополнительному соглашению за период с 01.01.2014 по 31.12.2014 составляет не более 2 301 000 000 (Двух миллиардов триста одного миллиона) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере не более 351 000 000 (Трехсот пятидесяти одного миллиона) рублей 00 копеек.

При этом размер вознаграждения за услуги Заказчика-застройщика состоит из постоянной части, которая составляет 1 993 020 000 (Один миллиард девятьсот девяносто три миллиона двадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 304 020 000 (Триста четыре миллиона двадцать тысяч) рублей 00 копеек, в том числе:

январь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

февраль 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

март 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

апрель 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

май 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

июнь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

июль 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

август 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

сентябрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

октябрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

ноябрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей;

декабрь 166 085 000,00 рублей, в том числе НДС (18%) – 25 335 000,00 рублей,

а также переменной части, ежеквартальная величина которой составляет 76 995 000 (Семьдесят шесть миллионов девятьсот девяносто пять тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) – 11 745 000 (Одиннадцать миллионов семьсот сорок пять тысяч) рублей 00 копеек согласно законодательству Российской Федерации, и может изменяться исходя из условий, указанных в Приложении 4 к Договору.

Срок действия Дополнительного соглашения:

Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания и действует в течение срока действия Договора.

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2014.

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

В 2014 году управление ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров.

До 16.06.2014 действовал следующий состав Совета директоров, избранный 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)), (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	Короленья 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):

Сергеев Сергей Владимирович	
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».
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 Аппарата 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

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.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 16.06.2014 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 16.06.2014 (Протокол № 1242), 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	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2	Мазо Леонид Владимирович	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
3	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4	Баркалов Павел Сергеевич	Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

№ п/п	Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6	Паришкара Дмитрий Николаевич	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 16.06.2014 (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич	
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	17.08.1980
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	01.09.1998-16.02.2004 Московский энергетический институт Квалификация: инженер Специальность: электроэнергетические системы и сети 01.09.2000-27.04.2004 Московский энергетический институт Квалификация: инженер-экономист Специальность: экономика и управление на предприятии (по отраслям)
Работа в прошлом:	2008 – 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Главный эксперт Отдела управления развитием Департамента управления активами; 2009 – 2009 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела управления развитием активов Департамента управления активами; 2009 – 2010 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела планирования реновации Департамента производственного планирования; 2010 – 2012 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента реконструкции; 2012 – 2012 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Главного инженера; С 2012 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления.

Мазо Леонид Владимирович

Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 28.09.1977

Гражданство Российская Федерация

Образование: В 1999 году окончил Московский государственный университет. Кандидат экономических наук.

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 – 2014 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Генеральный директор; С 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Член Правления.

Шишкин Дмитрий Львович

Директор по внутреннему контролю ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 14.11.1967

Гражданство Российская Федерация

Образование: В 1992 году окончил Высшую школу КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского по специальности «Правоведение»

Работа в прошлом:

2009 – 2012 – Газпром ЭП Интернэшнл Сервисез Б.В., Заместитель директора по безопасности;

2013 – 2013 – ОАО «МОЭСК», Директор по безопасности;

С 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по внутреннему контролю;

С 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Член Правления;

Баркалов Павел Сергеевич

Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 05.06.1981

Гражданство Российская Федерация

Образование: 01.09.1997 – 22.06.2002, Воронежский государственный университет Математика. Прикладная математика Математик;
01.09.2004 – 15.06.2007, Московский государственный строительный университет Экономика и управление на предприятии (в строительстве) Экономист-менеджер
Кандидат технических наук

Работа в прошлом: 2010 – 2011 – ОАО «РЖД», Центр организации конкурсных закупок – структурное подразделение ОАО «РЖД», Заместитель начальника Центра;
2011 – 2012 – ОАО «РЖД», Центр организации конкурсных закупок – структурное подразделение ОАО «РЖД», Первый заместитель начальника Центра;
2012 – 2012 – ЗАО «Интерпрогрессбанк», Заместитель начальника Центра;
2012 – 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Советник Первого заместителя Председателя Правления;
С 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок

Фаустов Дмитрий Валерьевич

Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 12.06.1967

Гражданство Российская Федерация

Образование: Московский авиационный институт, 1990 г., Системы оснащения летательных аппаратов, Инженер-системотехник.
Московский авиационный институт, 2003 г., бакалавр менеджмента по направлению менеджмент.
Российский новый университет, 2007 г., консультант по налогам и сборам.

Работа в прошлом: 2006 – 2009 – ОАО «МГТС», Начальник Центра компетенций;
2009 – 2010 – ЗАО «КОМСТАР-Регионы», Начальник отдела
2011 – 2013 – ЗАО «КОМСТАР-Регионы» (01.04.2013 реорганизация в ОАО «МТС»), Директор по информационным технологиям;
2013 – 2013 – ОАО «МТС», Руководитель направления;
С 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по информационным технологиям.

Паришкара Дмитрий Николаевич

Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности
ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 26.09.1973

Гражданство Российская Федерация

Образование: Новосибирский государственный университет, 1994 г.
Всероссийский заочный финансово-экономический институт,
механика, прикладная математика. 1996 г.

Работа в прошлом: 2010 – 2010 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Советник;
2010 – 2010 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Руководитель
Производственно - диспетчерской дирекции;
2010 – 2011 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель
Генерального директора
2011 – 2011 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель
Генерального директора по аналитике и производственному
планированию;
2011 – 2013 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», Первый заместитель
Генерального директора;
2013 – 2014 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента
инвестиционного планирования и отчетности;
С 2014 – ОАО «ФСК ЕЭС», Директор по инвестициям.

Поздняков Николай Игоревич

Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 13.10.1979

Гражданство Российская Федерация

Образование: МГУ им. Ломоносова
Квалификация физик по специальности «физик»;
Государственный университет – Высшая школа экономики
Квалификация экономист, специальность «финансы и кредит»

Работа в прошлом: 2009 – 2010 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела мониторинга
и сопровождения инвестиционной программы Департамента
инвестиционного планирования и отчетности;
2010 – 2013 – ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента
инвестиционного планирования и отчетности;
2013 – 2014 – ОАО «Россети», Заместитель Генерального
директора по инвестициям;
С 2014 – ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления;
С 2014 – ОАО «ЦИУС ЕЭС», и.о. Генерального директора,
Генеральный директор.

Решением Совета директоров от 21.07.2014 (Протокол № 77) Председателем Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран Мольский Алексей Валерьевич.

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 Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике РФ на день проведения заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В 2014 году членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранным 28.06.2013, были выплачены следующие вознаграждения:

№ п/п	Ф.И.О. члена Совета директоров	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДС)
1	Сергеев Сергей Владимирович	27 917
2	Фадеев Александр Николаевич	42 006
3	Гончаров Юрий Владимирович	27 867
4	Поздняков Николай Игоревич	42 006
5	Пиотрович Николай Борисович	42 006
6	Зафесов Юрий Казбекович	63 146
7	Короленя Владимир Павлович	42 282

В 2014 году членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранным 16.06.2014, были выплачены следующие вознаграждения:

№ п/п	Ф.И.О. члена Совета директоров	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДС)
1	Мольский Алексей Валерьевич	140 612
2	Мазо Леонид Владимирович	78 117
3	Шишкин Дмитрий Львович	77 972
4	Баркалов Павел Сергеевич	93 632
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	93 632
6	Паришкара Дмитрий Николаевич	93 632
7	Поздняков Николай Игоревич	78 175

Обучение членов Совета директоров за счет средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году не проводилось.

Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2014 году не создавались.

Совет директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2014 году 9 заседаний (из них 9 заочных), на которых был рассмотрен 63 вопроса различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Решения Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», принятые в 2014 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 2014 году были заключены: дополнительное соглашение от 09.06.2014 № 13 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, дополнительное соглашение от 01.10.2014 № 14 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, а также дополнительное соглашение от 31.12.2014 № 15 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Заключение дополнительных соглашений от 09.06.2014 № 13, от 01.10.2014 № 14 и от 31.12.2014 № 15 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 от 01.04.2008 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 от 09.06.2014 № 13 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 от 16.05.2014 № 76), а также одобрить дополнительное соглашение от 31.12.2014 № 15 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 от 31.12.2014 № 83).

В 2014 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 04.09.2014 № 78);

2) Изменения в Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протоколы заседаний от 28.03.2014 № 75, от 30.10.2014 № 81);

3) Изменения в Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протоколы заседаний от 28.03.2014 № 75, от 30.10.2014 № 81);

4) Стандарт бизнес-планирования ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол заседания от 21.07.2014 № 77);

5) Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 04.09.2014 № 78);

6) Положение о порядке размещения временно свободных денежных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол заседания от 30.10.2014 № 81);

7) Изменения в Стандарт бизнес-планирования ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол заседания от 30.10.2014 № 81).

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.

Стандарт бизнес-планирования ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработан в целях организации бизнес-планирования в ОАО «ЦИУС ЕЭС», регламентации процессов разработки, корректировки, согласования и утверждения бизнес-планов ОАО «ЦИУС ЕЭС», подготовки, согласования и утверждения отчетов о его исполнении.

Положение об обеспечении страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработано с целью определения единых стандартов страховой защиты ОАО «ЦИУС ЕЭС», направленное на повышение уровня социальной защищенности и уровня мотивации работников ОАО «ЦИУС ЕЭС», защита их жизни и здоровья посредством заключения договоров добровольного медицинского страхования и страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний, обеспечение надежных гарантий возмещения возможных убытков ОАО «ЦИУС ЕЭС», связанных с причинением вреда другим лицам и загрязнением окружающей среды.

Положение о порядке размещения временно свободных денежных средств ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработано с целью получения дополнительных доходов ОАО «ЦИУС ЕЭС», необходимые для обеспечения основной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС».

В целях оптимизации издержек ОАО «ЦИУС ЕЭС» решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 16.05.2014 (Протокол заседания № 76) был утвержден Бизнес-план ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2014 год, решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 25.12.2014 (протокол заседания № 82) был утвержден скорректированный Бизнес-план ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2014 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», ежеквартальные отчеты по проведенным корректировкам Плана закупки 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 2014 год и Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2014 год), утвержденная решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 04.09.2014 (Протокол заседания № 78).

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

В 2014 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 03.09.2013 по 12.09.2014 года полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Мазо Леонид Владимирович (в соответствии с решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 02.09.2013 (Протокол № 71)).

Мазо Леонид Владимирович

Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 28.09.1977

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

Мазо Леонид Владимирович

Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

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», 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» Мазо Леонидом Владимировичем от 03.09.2013 № 33/13.

Генеральному директору Мазо Л.В. выплачивался с 03.09.2013 по 12.09.2014 должностной оклад, установленный в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Трудовой договор от 03.09.2013 № 33/13).

Сумма выплат в части фонда оплаты труда Мазо Л.В. за 2014 год составила 7 195 630, 39 рублей.

12 сентября 2014 года решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 11.09.2014 № 79) полномочия Генерального директора Мазо Леонида Владимировича были прекращены.

Исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» в период с 13.09.2014 по 24.09.2014 был Поздняков Николай Игоревич.

С 25.09.2014 полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет Поздняков Н.И. (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.09.2014 № 80).

Поздняков Николай Игоревич	
Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	13.10.1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	МГУ им. Ломоносова Квалификация физик по специальности «физик»; Государственный университет – Высшая школа экономики Квалификация экономист, специальность «финансы и кредит»
Работа в прошлом:	2009 – 2010 - ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности; 2010 – 2013 - ОАО «ФСК ЕЭС», Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности; 2013 – 2014 - ОАО «Россети», Заместитель Генерального директора по инвестициям; С 2014 - ОАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления; С 2014 - ОАО «ЦИУС ЕЭС», и.о. Генерального директора, Генеральный директор.

Оплата труда Позднякова Н.И. 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» Поздняковым Николаем Игоревичем от 25.09.2014 № 28/14.

Генеральному директору Позднякову Н.И. выплачивался с 13.09.2014 по 31.12.2014 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовыми договорами от 12.09.2014 № 26/14 и от 25.09.2014 № 28/14.

Сумма выплат в части фонда оплаты труда Позднякова Н.И. за 2014 год составила 618 097,73 рублей.

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

Регистратор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «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. Новорогожская, д. 32, стр. 1

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

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 16.06.2014 (Протокол № 1242)) утверждена Ревизионная комиссия в следующем составе:

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Егоров Ярослав Николаевич	Начальник контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Богачев Игорь Юрьевич	Главный эксперт контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт - руководитель группы строительного аудита и экспертизы инвестиционных проектов Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Коваленко Татьяна Анатольевна	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления - начальник отдела ценных бумаг и информационно - аналитического обеспечения ОАО «ФСК 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 2012-2014 годах.

Снижение фактической среднесписочной численности персонала, занятого в основной деятельности, в 2014 году составило 26% среднесписочной численности персонала за 2013 год и обусловлено уменьшением инвестиционной программы ОАО «ФСК ЕЭС» и снижением объема финансирования ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Параметры	Ед. изм.	Факт 2012	Факт 2013	Факт 2014
Среднесписочная численность по основной деятельности	чел.	1 190	1 191	887

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:

- организационные;
- технико-экономические;
- социально-психологические.

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

- в части устранения организационных причин: совершенствование процедур приема и увольнения работников, реализация программы обучения, организация работы с молодыми специалистами;
- 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 социально-психологических причин: формирование оптимальной системы нематериального поощрения, формирование у работников ответственного отношения к труду, производственной дисциплине и культуре поведения.

10.4. Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников

- В 2014 г. проведена специальная оценка условий труда работников исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС». Результаты проверки - условия труда на 214 рабочих местах признаны допустимыми (класс условий труда - 2).

- В рамках реализации проекта по внедрению и модернизации программно-аппаратного комплекса Автоматизированной системы управленческого документооборота (далее - АСУД) в составе единого программно-аппаратного комплекса Global Content Management ОАО «ФСК ЕЭС», предусматривающий сквозной документооборот между ОАО «Россети», ОАО «ФСК ЕЭС», ОАО «ЦИУС ЕЭС» и другими ДЗО, разработана архитектура, произведена закупка, монтаж и ввод в эксплуатацию серверного оборудования и системного программного обеспечения для модернизации АСУД ОАО «ЦИУС ЕЭС». Осуществлено отделение и перенос комплекса АСУД ОАО «ЦИУС ЕЭС» на новую аппаратно-программную платформу, что позволило существенно увеличить производительность и надежность АСУД.

- В целях систематизации, хранения и обработки, а также оперативного предоставления исполнительной документации по объектам строительства в ответ на запросы проверяющих органов реализована доработка Корпоративной системы управления инвестиционной деятельностью (КСУИП), что позволило Обществу существенно ускорить процесс предоставления отчетной информации и принятия управленческих решений.

- В целях сокращения трудозатрат руководителей при оценке персональной эффективности работников Общества по ежемесячному и квартальному премированию, и последующей оперативной подготовки сводных отчетов на корпоративном портале Общества реализован функционал автоматизации процесса оценки персональной эффективности работников непосредственным руководителем.

- Для повышения удобства использования работниками Общества услуг служебной мобильной связи введен в эксплуатацию модуль автоматизированного заказа опций оптимизации тарифов оператора на корпоративном портале Общества.

- В рамках организации переезда работников исполнительного аппарата из офиса БЦ «Садко» в офисное помещение по адресу: Б. Николоворобинский пер.,9, осуществлен комплекс мероприятий по оптимизации, повышению отказоустойчивости и производительности информационно-вычислительной инфраструктуры (далее - ИВИ), каналов связи, рабочих мест пользователей исполнительного аппарата.

- В целях оперативного контроля и принятия управленческих решений к сервису проведения видеоконференций на базе ПО «Microsoft Lync» подключены рабочие группы Блока капитального строительства, Блока Главного инженера, Блока по безопасности, Аппарата Генерального директора, а также общие рабочие места ВКС Lync филиалов Общества.

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 электроэнергетической отрасли;

- добровольное медицинское страхование работников ОАО «ЦИУС ЕЭС»;

- дополнительные дни отпуска и оказание материальной помощи в случае вступления работника в брак и/или при рождении ребенка;

- компенсация затрат на аренду жилья для лиц, приглашенных на работу в ОАО «ЦИУС ЕЭС» (в том числе в порядке перевода) на должности директоров исполнительного аппарата, заместителей директора филиала в случае, если указанное назначение связано с переездом в другую местность;

- 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 2014 году было обучено 62 работника ОАО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 7% от среднесписочной численности персонала ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2014 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).

- На портале ОАО «ЦИУС ЕЭС» организовано тестирование работников по охране труда.

- Организовано обучение работников оказанию первой помощи с использованием робота-тренажера «Гоша».

- Все рабочие места, в том числе территориальные структурные подразделения и удаленные рабочие места, укомплектованы аптечками для оказания первой помощи работникам в соответствии с приказом Минздрава РФ от 5 марта 2011 г. № 169н.

- Работники, выезжающие в командировки на объекты, расположенные в эндемичных районах, проходят вакцинацию от клещевого энцефалита.

- В соответствии со статьей 218 ТК РФ для обеспечения требований охраны труда, предупреждения производственного травматизма, профессиональных заболеваний и сохранения здоровья работников в ОАО «ЦИУС ЕЭС» работает Комитет по охране труда.

- В 2014 г. проведена специальная оценка условий труда работников исполнительного аппарата ОАО «ЦИУС ЕЭС». Условия труда на 214 рабочих местах признаны допустимыми (класс условий труда - 2).

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 2012 – 2014 гг. оформлена выплата негосударственной пенсии 34 работникам ОАО «ЦИУС ЕЭС», в т.ч.:

в 2012 году – 9 работникам;

в 2013 году – 15 работникам;

в 2014 году – 10 работникам.

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1. Участие в научно-технической деятельности

В 2014 году ОАО «ЦИУС ЕЭС» активно участвовало в научно-технической деятельности ОАО «ФСК ЕЭС», разработке и внедрении новой техники и технологий.

В частности в аналитической и экспертной части работы

► по разработке:

- новых конструкций арматуры кабелей из сшитого полиэтилена КЛ 110 – 330 кВ;
- новой серии железобетонных опор на основе секционированных стоек;
- индикаторов пробоя полимерной изоляции ВЛ;
- новых видов антикоррозийной защиты электросетевых конструкций ВЛ и ПС.

► экспертизе проектов стандартов ОАО «ФСК ЕЭС».

Специалистами ОАО «ЦИУС ЕЭС» разработан стандарт ОАО «ФСК ЕЭС» «Стальные многогранные опоры ВЛ 35 500 кВ. Технические требования». СТО 56947007-29.240.55.199-2015, который введён в действие Приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 10.02.2015 № 54.

Переработаны (актуализированы) технические требования для закупочной документации практически по всему спектру электротехнического оборудования, вторичных систем, конструкций и материалов ВЛ.

11.2. Применение новой техники и технологий на объектах строительства

11.2.1. В части ПС

► В 2014 году в Алтайском крае на подстанции 220 кВ Светлая МЭС Сибири введён в работу инновационный реактор - первый управляемый шунтирующий реактор трансформаторного типа мощностью 50 МВАр на напряжение 220 кВ РКТРВД-50000/220. Реакторов такого класса напряжения и мощности с тиристорным регулированием в России ещё не было. На подстанции установлено оборудование современного комплекса средств компенсации реактивной мощности 2хУШР+БСК общей реактивной мощностью 256 МВАр. Их применение позволило плавно регулировать уровни напряжения в автоматическом режиме и обеспечить высокую надежность работы энергосистемы, высокое качество электроснабжения, в том числе, части Транссибирской железнодорожной магистрали, а также экономию электроэнергии при ее передаче;

УШР 50 МВАр на ПС 220 кВ Светлая



БСК на ПС 220 кВ Светлая



► В 2014 году в Санкт-Петербурге вводом в эксплуатацию подстанции 330 кВ «Василеостровская» с применением КРУЭ 330, 110 кВ завершился крупномасштабный проект строительства энергетического кольца 330 кВ с применением подводной КЛ 330 кВ;

КРУЭ на ПС 330 кВ Василеостровская



► Впервые внедрен протокол обмена данными МЭК61850-8.1 на устройствах РЗА ОАО «НПФ «ЭКРА» 200-ой серии, установленных на следующих объектах:

- ВЛ 330 кВ Моздок – Артём,
- ПС 500 кВ Тихорецкая,
- ПС 500 кВ Южная (МЭС Юга),
- ПС 500 кВ Будёновск,
- ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая.

11.2.2. В части ВЛ

► Наряду с новыми электросетевыми конструкциями всё более широко применяются новые технологии. В частности – эффективная технология очистки просеки ВЛ от пней и порубочных остатков методом мульчирования. Применение мульчеров позволяет не только повысить эффективность и качество очистки просеки в сравнении с традиционными методами, но и существенно сократить сроки выполнения этих работ. В 2014-м году мульчирование применено на просеках ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Н.Новгород.

► На строящейся ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Елецкая в 2014-м году впервые в истории отечественного линейного строительства применены стальные многогранные промежуточные опоры с ветровыми связями с увеличенной высотой подвеса провода – 32 метра до нижней траверсы. Опоры применены в связи с необходимостью обеспечить повышенный габарит от нижней точки провиса провода до поверхности земли – 12 метров. Применение таких опор в условиях весьма серьезных нормируемых климатических нагрузок – ветровое давление 650 Па и толщина стенки гололёда 20 – 25 метров приводит к значительному моменту в основании фундамента. Для цели снижения нагрузок на

опоры и оптимизации массогабаритных характеристик опор и фундаментов применена конструкция фазы из 3-х проводов АСк2у300/66. Это пилотные конструкции отечественных компактированных проводов. На ВЛ 500 кВ применены впервые. Сравнительно с АС300/66 по ГОСТ 839-80 провод имеет меньший диаметр, меньшее сопротивление постоянному току (снижение потерь электроэнергии) и повышенную механическую прочность.

► В настоящее время применение современных конструкций опор и фундаментов освоено многими подрядными организациями. Всё возрастает удельный вес применения стальных многогранных опор и компактированных проводов.

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Деятельность ОАО «ЦИУС ЕЭС» в области охраны окружающей среды регламентирована Положением об экологической политике ОАО «ФСК ЕЭС», разработанным в соответствии с экологической доктриной, основами государственной политики в области экологического развития Российской Федерации и Политикой инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Россети», утвержденной Советом директоров ОАО «Россети» и Советом директоров ОАО «ФСК ЕЭС».

Основополагающими принципами экологической политики являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- ответственность за обеспечение охраны окружающей среды при принятии управленческих и инвестиционных решений по строительству объектов в регионах Российской Федерации;
- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов при ведении производственной и хозяйственной деятельности;
- научная обоснованность экологической политики и содействие исследованиям влияния производственных объектов на природную среду;
- приоритетность внедрения наилучших доступных технологий для минимизации возможного экологического ущерба от производственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС»;
- приоритет принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных воздействий на окружающую среду;
- международное сотрудничество в области использования «экологически чистых» и энергетически эффективных технологий и оборудования;
- открытость и доступность экологической информации, информирование заинтересованных сторон о произошедших авариях, их экологических последствиях и мерах по их ликвидации.

Решения об использовании оборудования, технологий и инноваций в процессе строительства принимаются исходя из их влияния на экологическую безопасность с учетом природных и климатических факторов.

В частности, согласно действующему законодательству в составе проектной документации разрабатывается раздел «Мероприятия по охране окружающей среды», который содержит результаты оценки воздействия на окружающую среду и компенсационные мероприятия. Проектная документация проходит государственную экспертизу, а также проводятся общественные слушания по оценке воздействия строительства на окружающую среду.

При строительстве подстанций для отвода ливневых и талых вод создается сеть напорной ливневой канализации и локальные очистные сооружения ливневых вод. Очищенная вода сбрасывается в канализационную сеть подстанции.

Для очистки просек ВЛ от пней и порубочных остатков используется метод мульчирования. Применение мульчеров позволяет повысить эффективность, экологичность и качество очистки просеки без применения химикатов.

Грунт, образовавшийся при проведении землеройных работ, не загрязненный опасными веществами вывозится по мере образования специализированной лицензированной организацией по транспортировке отходов на строительные площадки города (строительство электрических подстанций) для использования при планировке территорий.

По окончании работ по строительству подстанции производится восстановление в полном объеме нарушенных земельных покрытий. Восстановительные работы выполняются по этапам, захватками, таким образом, чтобы исключить повреждение восстановленных покрытий по мере производства работ. При восстановлении газонов используется чистый привозной грунт, имеющий санитарно-эпидемиологическое заключение.

После завершения строительных работ выполняются мероприятия по рекультивации почвы. Рекультивация земель выполняется в два этапа: технический и биологический. Технический этап рекультивации включает в себя планировку территории. Биологический – подсыпку минеральных удобрений и посев семян.

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 Российской Федерации, поручений Президента и Правительства Российской Федерации (в том числе решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 21.11.2011, 28.11.2011, поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, от 05.03.2012 № ВП-П24-1269, решения заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 10.07.2012 № А60-26-8), Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Антикоррупционной политике ОАО «ФСК ЕЭС» (утверждена решением Совета директоров ОАО «ФСК ЕЭС» 24.08.2012) 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 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 акционером, 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 этического 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 2014 году.

В 2014 году в ОАО «ЦИУС ЕЭС», в соответствии с положениями Антикоррупционной политики Общества (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 09.09.2013 № 222 «Об организации и проведении антикоррупционных мероприятий в ОАО «ЦИУС ЕЭС») проведены следующие антикоррупционные мероприятия:

▶ Разработан и утвержден План по реализации в 2014 году Программы противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 03.02.2014 № 18 «Об утверждении Плана реализации в 2014 году Программы противодействия коррупции и урегулирования конфликта интересов в ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2012-2014 годы»);

▶ Актуализировано 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» (в редакции приказов ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 03.03.2014 № 32, от 21.05.2014 № 109, от 21.05.2014 № 110, от 04.12.2014 № 213));

▶ Актуализирован и утвержден Регламент организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 31.03.2014 № 61 «Об утверждении Регламента организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС»);

▶ Актуализирована и утверждена Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 04.09.2014 № 78);

▶ 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» (в редакции приказа ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 21.05.2014 № 110));

▶ 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 1 заседание Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Приказ от 01.09.2011 № 158 «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 2015 году.

▶ Обеспечивать антикоррупционный контроль закупочной деятельности (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.

▶ Осуществлять проверку деклараций конфликта интересов работников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС», а также всех вновь принимаемых работников.

▶ Проведение анализа деклараций о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящих работников исполнительного аппарата и филиалов ОАО «ЦИУС ЕЭС».

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА ОАО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 16.06.2014 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 16.06.2014 (Протокол № 1242)), ООО «Нексия Пачоли» утверждено в качестве независимого аудитора ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Наименование:	ООО «Нексия Пачоли»
Место нахождения:	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом № 2
Почтовый адрес:	119180, г. Москва, ул. Малая Полянка, дом № 2
Телефон:	+7 (495) 640-64-52
Факс:	+7 (495) 640-64-53
E-mail:	audit@pacioli.ru
Лицензия:	Лицензия от 07.10.2010 № 18200 Управления ФСБ России по Москве и Московской области на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2014 год представлены в Приложении 5 к настоящему Годовому отчету.

15. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

15.1. Показатели финансового состояния за 2012-2014 годы

Наименование показателя	31.12.2012	31.12.2013	31.12.2014
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ			
Коэффициент абсолютной ликвидности	2,19	1,40	1,05
Коэффициент срочной ликвидности	2,55	1,51	3,77
Коэффициент текущей ликвидности	2,59	1,52	3,81
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ			
Коэффициент финансовой независимости	0,63	0,37	0,75
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж, %	5,73%	4,62%	4,05%
Рентабельность собственного капитала, %	12,03%	8,52	8,16%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Рентабельность активов, %	7,62%	3,12%	6,13%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	157 424	149 825	778 040
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	212 397	1 193 729	137 481
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,69	0,13	5,66
Чистые активы	752 268	791 067	861 368

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности по финансово-хозяйственной деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2014 год.

Фактические коэффициенты ликвидности, приведенные по состоянию на 31.12.2014, находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует о способности ОАО «ЦИУС ЕЭС» погашать свои краткосрочные обязательства с помощью оборотных средств.

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

Коэффициенты рентабельности деятельности ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году сопоставимы с показателями 2013 года.

Величина дебиторской задолженности на 31.12.2014 существенно превышает аналогичный показатель за 2013 год в связи с отражением в бухгалтерской отчетности дебиторской задолженности ОАО «ФСК ЕЭС» в размере 745 903 тыс. руб. по договору от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика.

15.2. Состояние чистых активов

Уставный капитал ОАО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 тыс. рублей. На 31.12.2014 стоимость чистых активов составляет 861 368 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	752 268
2013*	тыс. руб.	833 000	791 067
2014	тыс. руб.	833 000	861 368

*Оценка по данным годовой бухгалтерской отчетности с учетом ретроспективных изменений.

Как видно из приведенной таблицы, в 2014 году стоимость чистых активов ОАО «ЦИУС ЕЭС» превышает величину уставного капитала.

16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Полное фирменное наименование:	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Почтовый адрес:	109028, Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9
Телефон:	+7 (495) 710-60-60
Место нахождения:	109028, Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9
Факс:	+7 (495) 710-82-01
E-mail:	CIUS@fsk-ees.ru
Корпоративный сайт:	www.cius-ees.ru
Секретарь Совета директоров	Абдрашитов Ришат Хаерназович Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9, каб.108а
Телефон:	+7 (495) 710-60-60, доб. 20-07

Аудитор ОАО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Общество с Ограниченной Ответственностью «Нексиа Пачоли»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «Нексиа Пачоли»
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:	Член СРО НП «ИПАР»
Место нахождения:	119180, Москва, ул. Малая Полянка, д. 2
Телефон:	+7 (495) 221-24-15, +7 (495) 640-64-52
Факс:	+ 7 (495) 221-24-15
E-mail:	pacioli@pacioli.ru
Корпоративный сайт:	http://www.pacioli.ru

Список аффилированных лиц ОАО «ЦИУС ЕЭС» размещен на корпоративном сайте: http://www.cius-ees.ru/shareholder/list_aff/.

17. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 2 – Объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 3 - План вводов мощностей по объектам ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 4 – Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного управления.

Приложение 5 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2014 год.

**Объекты, поставленные под напряжение ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.**

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
1	Строительство ПС 220 кВ при НПС – 11 с двумя одноцепными отпайками от ВЛ 220 кВ Пеледуй – Городская (ВСТО–1)	Август 2014	50 МВА, 4,239 км
2	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ НПС–15 – НПС–14 с ПС 220 кВ при НПС – 15 – (ВСТО–1)	Август 2014	50 МВА, 96,162 км, 96 МВАр
		Сентябрь 2014	96,206 км
3	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – НПС –19 с ПС 220 кВ НПС – 19 (ВСТО–1)	Август 2014	50 МВА, 16,907 км
4	Строительство двух одноцепных ЛЭП 220 кВ НПС 15 – НПС–16 (ВСТО–1)	Сентябрь 2014	270,044 км
5	Строительство ВЛ–220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (Наименование по ТЗ: 1 очередь « ВЛ –220 кВ Нерюнгринская ГРЭС–Нижний Куранах 2», 2 очередь « ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот	Декабрь 2014	282 МВА, 100 МВАр
6	ВЛ 220 кВ Благовещенская – Тамбовка – Варваровка с ПС 220 «Тамбовка» (Наименование по положительному заключению ГГЭ: ВЛ 220 кВ Благовещенская – Тамбовка (Журавли) – Варваровка с ПС 220 кВ Тамбовка (Журавли))	Декабрь 2014	87,3 км
ЦИУС Сибири			
7	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Январь 2014	801 МВА
		Август 2014	23,671 км
		Ноябрь 2014	267 МВА, 1,814 км
		Декабрь 2014	801 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
8	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) (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Кузбассэнерго» в счет платы за ТП)	Август 2014	0,39541 км
9	Реконструкция электросетевого комплекса ПС 220/110/10 кВ Светлая (установка СКРМ)	Октябрь 2014	256 МВАр
10	ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС – Итатская № 3, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт) (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Э.ОН Россия» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	17,695 км
11	ВЛ 500 кВ №2 ПС Алюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская	Декабрь 2014	269,663 км
		Декабрь 2014	180 МВАр
12	Строительство 2–х цепной 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 (финансирование 1-го пускового комплекса до 2016)	Декабрь 2014	250 МВА, 132,75 км
13	ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС – Озерная (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Богучанская ГЭС» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	180 МВАр
14	Создание межсистемной связи на напряжении 220 кВ между ОЭС Сибири и ОЭС Востока на основе Забайкальского преобразовательного комплекса на ПС 220 кВ Могоча (ЗБПК)	Декабрь 2014	0,665 км
ЦИУС Западной Сибири			
15	ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Мангазея №1,2	Июнь 2014	213,493 км
16	ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС - Картопля (Финансирование ПИР - ФСК, СМР - ОАО «Фортум» в счет платы за ТП)	Июль 2014	149,01 км
17	Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	Декабрь 2014	400 МВА, 10,12 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Урала			
18	Заходы ВЛ 500 кВ Южная-Шагол на Белоярскую АЭС-2 (наименование по проектной документации «Реконструкция ВЛ 500 кВ Южная-Шагол» (заходы в РУ 500 кВ БАЭС-2) Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП	Август 2014	173,49 км
19	Заходы ВЛ 220 кВ Сосьва – Краснотурьинск на Серовскую ГРЭС (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «ОГК–2» в счет платы за ТП)	Ноябрь 2014	7,17 км
20	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Фортум» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	2,3 км
21	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Шагол – Новометаллургическая во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Фортум» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	2,3 км
22	Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ Троицкая – Шагол на РУ Южноуральской ГРЭС – 2 (по утвержденному заданию на проектирование наименование титула «Заходы ВЛ 500 кВ Троицкая ГРЭС – Шагол в РУ 500 кВ Южноуральской ГРЭС – 2») (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	1,061 км
23	ВЛ 500 кВ Белоярская АЭС–2 – Исеть (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	93,9 км
24	ПС 500 кВ Исеть с заходами ВЛ 220 и 500 кВ (возможны изменения состава и технических параметров) (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	19,234 км, 180 МВАр

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Волги			
25	Заходы ВЛ 220 кВ Нижегородская-Зелецино до РУ 220 кВ Новогорьковской ТЭЦ (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «ТГК-6» в счет платы за ТП)	Июль 2014	3,1 км
26	ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая с расширением ПС 500 кВ Красноармейская и ПС 500 кВ Газовая	Декабрь 2014	401,495 км, 180 МВАр
		Декабрь 2014	180 МВАр
ЦИУС Юга			
27	Резервное электроснабжение потребителей ТП 10/0,4 кВ горнолыжного курорта «Роза-Хутор»	Январь 2014	
28	Установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская (финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «Кубаньэнерго» в счет платы за ТП)	Сентябрь 2014	501 МВА
29	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2-ая ВЛ)	Октябрь 2014	13,765 км
		Октябрь 2014	10,343 км
		Октябрь 2014	96,586 км
		Декабрь 2014	0,504 км
		Декабрь 2014	15,273 км
		Декабрь 2014	221,15 км
30	ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС–ГАЭС – Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Карачаево–Черкесская ГГК» в счет платы за ТП)	Ноябрь 2014	6,643 км
31	ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ–2	Декабрь 2014	140,514 км
ЦИУС Северо-Запада			
32	ПС 330 кВ Пулковская с заходами ВЛ 330 кВ	Июль 2014	400 МВА
33	Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС - Князегубская ГЭС - ПС 330/110/35 кВ Лоухи - Путкинская ГЭС - ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС	Октябрь 2014	129,7 км
34	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская – Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская – Завод Ильича	Ноябрь 2014	400 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
35	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – ПС Гатчинская (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	94,7 км
36	ПС 330 кВ Парнас с заходами ВЛ	Декабрь 2014	400 МВА, 0,83 км
ЦИУС Центра			
37	Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ-2. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТГК-6» (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «ТГК-6» в счет платы за ТП)	Май 2014	18,4 км
38	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) (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	Июнь 2014	2,506 км
39	ВЛ 500 кВ Донская АЭС-Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС 500 кВ Борино (Елецкая) (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	Октябрь 2014	14,958 км
		Декабрь 2014	111,36 км
		Декабрь 2014	180 МВАр
40	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 (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «ОГК–2» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	32 км
41	Новое строительство ПС 220 кВ Ступино с заходами ВЛ 220 кВ Кашира– Пахра. (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ООО «Квинтекс» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	200 МВА, 6,6 км

Итого поставлено под напряжение по объектам нового строительства:

- линии электропередачи – 3 010,11 км;
- трансформаторная мощность – 4 852 МВА;
- реактивная мощность – 1 532 МВАр.

в том числе:



- объекты, поставленные под напряжение вне плана:

- линии электропередачи – 235,6 км;
- трансформаторная мощность – 282 МВА;
- реактивная мощность – 1 076 МВАр.

Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
ЦИУС Сибири			
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	Ноябрь 2014	40 МВА
2	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан (в части ПС Чадан)	Август 2014	77 МВАр
		Декабрь 2014	126 МВА
ЦИУС Западной Сибири			
3	Сооружение ПС–220 Васильев (Большая Еловая), заходов ВЛ – 220 Трачуковская – ГПП – 2 на ПС–220 Васильев ОАО «Славнефть –Мегионнефтегаз» (от 14.08.2007 104/ТП–М8)	Ноябрь 2014	9,414 км
4	Установка 4–го АТ 220/110 на ПС Муравленковская	Декабрь 2014	125 МВА
ЦИУС Урала			
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», (от 19.04.2010 117/ТП-М4)	Ноябрь 2014	250 МВА
6	ПС 220 кВ Новометаллургическая	Декабрь 2014	2,57 км
7	«Реконструкция ПС 500 кВ Златоуст» (часть 3)	Ноябрь 2014	0,351 км
ЦИУС Волги			
8	ПС 500 кВ Куйбышевская	Апрель 2014	801 МВА
		Декабрь 2014	801 МВА
9	Реконструкция ПС 220 кВ Кудьма для осуществления технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ФСК ЕЭС» объектов электросетевого хозяйства ОАО «МРСК Центра и Приволжья» (в связи с увеличением установленной мощности Новогорьковской ТЭЦ) (сторона 110 кВ)	Октябрь 2014	

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Юга			
10	ПС 500 кВ Тихорецк (2-й этап)	Октябрь 2014	150 МВА
11	ПС 330 кВ Владикавказ – 2	Декабрь 2014	200 МВА
12	ВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	Декабрь 2014	2,25 км
13	ПС 220 кВ Койсуг	Декабрь 2014	
ЦИУС Северо-Запада			
14	Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильича в г. С-Петербурге	Декабрь 2014	160 МВА
15	Расширение ПС 330/110 кВ Колпино. Комплексная реконструкция	Декабрь 2014	50 МВА
ЦИУС Центра			
16	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	Декабрь 2014	500 МВА
17	ПС 220 кВ Районная	Ноябрь 2014	250 МВА
18	ВЛ 330 кВ Белгород–Лебеди	Декабрь 2014	95 км
19	ПС 220 кВ Ямская	Октябрь 2014	40 МВА
		Декабрь 2014	500 МВА
20	«Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Спутник с заходами ВЛ 220 и 110 кВ» (3 ПК)	Декабрь 2014	0,926 км, 52 МВАр

Итого поставлено под напряжение по объектам технического перевооружения и реконструкции:

- линии электропередачи – 110,51 км;
- трансформаторная мощность – 3 993 МВА;
- реактивная мощность – 129 МВАр,

в том числе:

- объекты, поставленные под напряжение вне плана:

- линии электропередачи – 15,51 км;
- трансформаторная мощность – 1 791 МВА;
- реактивная мощность – 129 МВАр.

**Объекты, введенные в эксплуатацию ОАО «ЦИУС ЕЭС» в 2014 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.**

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
1	Строительство двух одноцепных ЛЭП 220 кВ НПС 15 – НПС – 16 (ВСТО – 1)	Сентябрь 2014	270,044 км
2	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ НПС–15 – НПС–14 с ПС 220 кВ при НПС – 15 (ВСТО–1)	Ноябрь 2014	50 МВА, 192,502 км
3	Строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – НПС – 19 с ПС 220 кВ НПС – 19 (ВСТО – 1)	Ноябрь 2014	50 МВА, 16,734 км
4	Строительство ПС 220 кВ при НПС – 11 с двумя одноцепными отпайками от ВЛ 220 кВ Пеледуй – Городская (ВСТО–1)	Декабрь 2014	50 МВА, 4,109 км
5	Строительство ВЛ – 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС–Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 Томмот и ПС 220 Майя (Наименование по ТЗ: 1 очередь «ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – Нижний Куранах 2», 2 очередь « ВЛ 220 кВ Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот	Декабрь 2014	282 МВА
ЦИУС Сибири			
6	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) (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «Кузбассэнерго» в счет платы за ТП)	Сентябрь 2014	1,684 км
		Декабрь 2014	0,394 км
7	Реконструкция электросетевого комплекса ПС 220/110/10 кВ Светлая (установка СКРМ)	Ноябрь 2014	256 МВАр
8	Строительство 2–х цепной 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 (финансирование 1-го пускового комплекса до 2016)	Декабрь 2014	132,75 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
9	ВЛ 500 кВ Березовская ГРЭС – Итатская № 3, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 1150 кВ Итатская (для выдачи мощности третьего энергоблока мощностью 800 МВт) (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Э.ОН Россия» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	18,617 км
10	ВЛ 500 кВ Богучанская ГЭС – Озерная (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Богучанская ГЭС» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	180 МВАр
11	Создание межсистемной связи на напряжении 220 кВ между ОЭС Сибири и ОЭС Востока на основе Забайкальского преобразовательного комплекса на ПС 220 кВ Могоча (ЗБПК)	Декабрь 2014	0,665 км
12	ВЛ 500 кВ №2 ПС Алюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская	Декабрь 2014	269,663 км, 180 МВАр
13	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Декабрь 2014	1068 МВА, 7,287 км
ЦИУС Западной Сибири			
14	ПС 220 кВ Арсенал с ВЛ 220 кВ Арсенал – Тарко – Сале I, II цепь	Июль 2014	250 МВА, 25 МВАр
15	ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея № 1,2	Сентябрь 2014	213,374 км
		Декабрь 2014	213,493 км
16	Реконструкция ВЛ 220 (500) кВ Тарко-Сале - Уренгой (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОАО «ОГК-1» в счет платы за ТП)	Октябрь 2014	74,716 км
17	Реконструкция ВЛ 500 кВ Сургутской ГРЭС - 2 - Сибирская (по ЗП - ВЛ 500 кВ Сургутская ГРЭС - 2 - Кустовая) (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ОГК - 4 в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	1,009 км
ЦИУС Урала			
18	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) (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «ИНТЕР РАО Электрогенерация» в счет платы за ТП)	Ноябрь 2014	1,3917 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
19	Заходы ВЛ 220 кВ Сосьва – Краснотурьинск на Серовскую ГРЭС (финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «ОГК–2» в счет платы за ТП)	Ноябрь 2014	50,146 км
20	Заходы ВЛ 500 кВ Южная – Шагол на Белоярскую АЭС–2 (наименование по проектной документации «Реконструкция ВЛ 500 кВ Южная – Шагол» (заходы в РУ 500 кВ БАЭС–2) Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП	Декабрь 2014	173,804 км
ЦИУС Волги			
21	ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая с расширением ПС 500 кВ Красноармейская и ПС 500 кВ Газовая	Декабрь 2014	401,495 км, 360 МВАр
ЦИУС Юга			
22	Воздушные линии (220 кВ) для выдачи мощности Джубгинской ТЭС (проектные и изыскательские работы, строительство) (ВЛ 220 кВ Горячий ключ - площадка Джубгинской ТЭС - Шепси)	Январь 2014	106,2 км
23	Подстанция Спортивная (110 кВ) с кабельными линиями 110 кВ, 10 кВ (проектные и изыскательские работы, строительство)	Январь 2014	6,72 км
		Декабрь 2014	4,67 км
24	Распределительная подстанция 220 кВ Черноморская с заходами линий электропередачи (220 кВ) (проектные и изыскательские работы, строительство)	Январь 2014	11,28 км
25	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)	Январь 2014	3,79 км
26	ПС 110 кВ Стекольная с ВЛ 110 кВ	Июнь 2014	7,492 км
27	ВЛ 500 кВ Крымская-Центральная с расширением ПС 500 кВ Крымская и расширением ПС Центральная	Сентябрь 2014	9,746 км
28	ВЛ 330 кВ Моздок - Артём с ПС 330 кВ Артём с заходами ВЛ 330 кВ Чирюрт - Махачкала	Сентябрь 2014	6,2 км
29	ВЛ 500 кВ Фроловская – Шахты – Ростовская с ПС 500 кВ Ростовская и расширением ПС 500 кВ Шахты (участок МЭС Юга)	Сентябрь 2014	12,439 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
30	«ВЛ 500 кВ Тихорецк - Крымская с ПС 500 кВ Крымская» в части ВЛ 220 кВ Кубанская - Восточная I цепь (участок от ПС 500 кВ Кубанская до опоры №3)	Сентябрь 2014	0,295 км
31	ПС 330 кВ Ильенко с заходами ВЛ 330 кВ (ПС 330 кВ Кисловодск с заходами ВЛ 330 кВ Черкесск – Баксан)	Декабрь 2014	125 МВА
32	ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ–2	Декабрь 2014	140,514 км
33	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2–ая ВЛ) (ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	341,839 км
ЦИУС Северо-Запада			
34	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская – Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская – Завод Ильича	Сентябрь 2014	22,269 км, 100 МВАр
35	ПС 330 кВ Пулковская с заходами ВЛ 330 кВ	Декабрь 2014	400 МВА, 0,58 км
36	ВЛ 220 кВ Печорская ГРЭС – Ухта – Микунь	Декабрь 2014	252,8 км
37	ВЛ 330 кВ Гатчинская – Лужская с ПС 330 кВ Лужская	Декабрь 2014	250 МВА
38	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС – 2 – ПС Гатчинская (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	Декабрь 2014	94,707 км
39	Электроснабжение о. Байонный (по ГГЭ «Электроснабжение о.Байонный, о.Святой и о.Лембос Валаамского архипелага»)	Декабрь 2014	13,545 км
ЦИУС Центра			
40	Реконструкция ВЛ 220 кВ Астрахань – Рассвет. Заходы на ПГУ-235 (Финансирование ПИР - ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР - ООО «Лукойл - Астраханьэнерго» в счет платы за ТП)	Август 2014	30,085 км
41	ПС 220 кВ Смирново с заходами КВЛ 220 кВ Очаково-Нововнуково	Октябрь 2014	0,1208 км
42	Заходы ЛЭП 220 кВ на Владимирскую ТЭЦ–2. Технологическое присоединение электроустановок ОАО «ТГК–6» (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «ТГК–6» в счет платы за ТП)	Ноябрь 2014	18,122 км
43	ПС 220 кВ Сколково с заходами КВЛ 220 кВ	Декабрь 2014	0,19042 км

Итого по объектам нового строительства:

- линии электропередачи – 3 127,48 км;
- трансформаторная мощность – 2 525 МВА;
- реактивная мощность – 1 197 МВАр,

в том числе:

 - **ввод вне плана:**

- линии электропередачи – 777,96 км;
- трансформаторная мощность – 1 350 МВА;
- реактивная мощность - 0 МВАр.

Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
1	ПС 220 кВ «Горелое»	Июнь 2014	90 МВАр
ЦИУС Сибири			
2	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан	Декабрь 2014	77,02 МВАр
ЦИУС Западной Сибири			
3	Расширение ПС 500 кВ Нелым (Установка УШР 500 кВ)	Август 2014	180 МВАр
4	Комплексная реконструкция ПС 500 кВ Белозерная	Октябрь 2014	501 МВА
5	Сооружение ПС–220 Васильев (Большая Еловая), заходов ВЛ 220 Трачуковская – ГПП–2 на ПС 220 Васильев ОАО «Славнефть–Мегионнефтегаз» (от 14.08.2007 104/ТП–М8)	Ноябрь 2014	9,629 км
6	Комплексная реконструкция ВЛ 220 кВ Холмогоры – Аврора – Пуль – Яха – Муравленковская.	Декабрь 2014	74,988 км
ЦИУС Урала			
7	ПС 500 кВ Златоуст	Декабрь 2014	0,351 км
ЦИУС Волги			
8	ПС 220 кВ Пенза – I	Декабрь 2014	2,019 км
9	ПС 500 кВ Арзамасская	Декабрь 2014	10 МВА
10	ПС 500 кВ Куйбышевская	Декабрь 2014	801 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Юга			
11	ПС 220 кВ Дагомыс (Замена трансформаторов 2х16 МВА на трансформаторы 2х40 МВА)	Февраль 2014	80 МВА
12	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат-Брюховецкая с ПС 220/10 кВ НПС-7 ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум - Р» (431/ТП от 29.01.2009)	Ноябрь 2014	80 МВА
13	ПС 220 кВ Койсуг	Декабрь 2014	250 МВА
14	ВЛ 220 кВ Шепси-Дагомыс	Декабрь 2014	61,59 км
ЦИУС Северо-Запада			
15	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Полупроводники	Декабрь 2014	160 МВА
ЦИУС Центра			
16	ПС 220 кВ Спутник	Январь 2014	125 МВА
		Декабрь 2014	0,926 км, 52 МВАр
17	Реконструкция транзита 220кВ Черепетская ГРЭС–ПС Калужкая на участке Орбита – Калужская (в т.ч.: ВЛ 220 кВ Орбита – Спутник, ВЛ 220 кВ Спутник – Калужская 1, 2, ВЛ 220 кВ Черепеть – Спутник)	Июль 2014	28,966 км
18	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)	Август 2014	25,194 км
19	Реконструкция ВЛ 220кВ Энергия 3, ВЛ 220 кВ Пошехонье-Череповец 1 и ВЛ 220 кВ Первомайская с заходами на ПС 750 кВ Белозерская и реконструкция ОРУ 220кВ на ПС 220 кВ РПП-1	Декабрь 2014	0,162 км

Итого по объектам реконструкции и технического перевооружения:

- линии электропередачи – 203,83 км;
- трансформаторная мощность – 2 007 МВА;
- реактивная мощность – 399,02 МВАр,

в том числе:



- ввод вне плана:

- линии электропередачи – 3,46 км;
- трансформаторная мощность – 1562 МВА;
- реактивная мощность – 219,02 МВАр.

**План вводов мощностей по объектам ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.**

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Востока		
1	Двухцепная ВЛ 220 кВ НБГЭС – Архара (финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Нижне–Бурейская ГЭС» в счет платы за ТП)	51,44 км
2	Строительство ПС Амур (Наименование по положительному заключению ГГЭ: ПС 220 кВ «Амур»)	250 МВА
ЦИУС Сибири		
3	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	0,07 км
4	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	7,17 км
ЦИУС Западной Сибири		
5	Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	1002 МВА, 43,03 км
ЦИУС Урала		
6	Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ПС 220 кВ Новометаллургическая (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Фортум» в счет платы за ТП)	3 км
7	Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Шагол (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Фортум» в счет платы за ТП)	7 км
ЦИУС Волги		
8	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ	285,48 км

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Юга		
9	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2–ая ВЛ) (ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	5,09 км
10	ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ – 2	143,63 км
11	Строительство ЛЭП 220 кВ Шахты – Донецкая с заходами на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая	80 км
ЦИУС Северо-запада		
12	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС–2 – ПС Кингисеппская (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ОАО «Концерн Росэнергоатом» в счет платы за ТП)	82,1 км
ЦИУС Центра		
13	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ–470 МВт) (Финансирование ПИР – ОАО «ФСК ЕЭС», финансирование СМР – ООО «Хуадянь – Тенинская ТЭС» в счет платы за ТП)	58 км

Итого по объектам нового строительства планируется поставить под напряжение в 2015 году:

- линии электропередачи – 766,01 км;
- трансформаторная мощность – 1 252 МВА;
- реактивная мощность – 0 МВАр.

Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Урала		
1	ПС 500 кВ Газовая (АТГ №2)	501 МВА
2	ПС 220 кВ Бузулукская (замена существующих АТ 2х125МВА на 2х200МВА)	200 МВА
3	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)	250 МВА
4	ПС 220 кВ Орская	250 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Волги		
5	ПС 220 кВ Васильевская, увеличение мощности автотрансформаторов	500 МВА
6	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250 МВА
ЦИУС Юга		
7	Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ	125 МВА
ЦИУС Центра		
8	Реконструкция ПС 500 кВ Липецкая, реконструкция ПС 220 кВ Metallургическая, Строительство заходов двух цепей ВЛ–220 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 (от 11.06.2008 361/ТП)	4 км
9	Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод» (от 17.09.2008 № 22 – 2008 – 58/ТП – М1)	125 МВА
10	Реконструкция ПС 220 кВ Садовая. Увеличение трансформаторной мощности. (ОАО «МРСК Юга» – «Волгоградэнерго» от 14.01.2013 № 22–2013–01/ТП–М1, ООО «Информ Центр–1, ООО «ОРТЕХ–БАУЕР»)	250 МВА

Итого по объектам технического перевооружения и реконструкции планируется поставить под напряжение в 2015 году:

- линии электропередачи – 4,0 км;
- трансформаторная мощность – 2 451 МВА;
- реактивная мощность – 0 МВАр.

Сведения о соблюдении ОАО «ЦИУС ЕЭС» Кодекса корпоративного управления

№	Принцип (принципы) корпоративного управления	Соблюдается или не соблюдается	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
I. Права акционеров и равенство условий для акционеров при осуществлении ими своих прав			
1.1.	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении обществом.	Не применимо	Единственным акционером Общества является ОАО «ФСКЕЭС». В соответствии с п. 3 ст. 47 Федерального закона «Об акционерных обществах» в обществе, все голосующие акции которого принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции общего собрания акционеров, принимаются этим акционером единолично и оформляются письменно. При этом положения главы, определяющие порядок и сроки подготовки, созыва и проведения общего собрания акционеров, не применяются, за исключением положений, касающихся сроков проведения годового общего собрания акционеров.

№	Принцип (принципы) корпоративного управления	Соблюдается или не соблюдается	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдается или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
1.2.	Акционерам должна быть предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли общества посредством получения дивидендов.	Соблюдается частично	Положение о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС» не содержит порядок определения части чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, а также минимальный размер дивидендов по акциям Общества разных типов. Согласно п.4.6. Положения о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС», размер дивидендов из прибыли текущего года не может превышать планируемый в соответствии с утвержденным Советом директоров Бизнес – планом Общества.
1.3.	Акционерам должны быть обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	Соблюдается	
II. Совет директоров общества			
2.1.	Совет директоров осуществляет стратегическое управление обществом, контролирует деятельность исполнительных органов общества, а также реализует иные ключевые функции	Соблюдается	
2.2.	Совет директоров должен быть подотчетен акционерам общества.	Соблюдается	

№	Принцип (принципы) корпоративного управления	Соблюдается или не соблюдается	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
2.3.	Совет директоров должен являться эффективным и профессиональным органом управления общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам общества и его акционеров.	Соблюдается частично	В 2014 году все заседания Совета директоров Общества проводились в заочной форме. В 2015 году Общество планирует выносить особо важные вопросы на заседания, проводимые в очной форме.
2.4.	Председатель Совета директоров должен способствовать наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.	Соблюдается	
2.5.	Члены Совета директоров должны действовать добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.	Соблюдается	
2.6.	Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров должны обеспечивать эффективную деятельность Совета директоров.	Соблюдается частично	
III. Система вознаграждения членов совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества			
3.1.	Уровень выплачиваемого обществом вознаграждения должен быть достаточным для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам общества должна осуществляться в соответствии с принятой в обществе политикой по вознаграждению.	Соблюдается	

№	Принцип (принципы) корпоративного управления	Соблюдается или не соблюдается	Объяснение ключевых причин, факторов и обстоятельств, в силу которых принцип или ключевой критерий не соблюдается или соблюдаются не в полном объеме, описание используемых альтернативных механизмов и инструментов корпоративного управления
IV. Раскрытие информации об обществе, информационная политика общества			
4.1.	Общество и его деятельность должны быть прозрачными для акционеров и иных заинтересованных лиц.	Соблюдается	
4.2.	Общество должно своевременно раскрывать полную, актуальную и достоверную информацию об обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами общества.	Соблюдается	
4.3.	Предоставление обществом информации и документов по запросам акционеров должно осуществляться в соответствии с принципами равнодоступности и своевременности.	Соблюдается	



**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о бухгалтерской (финансовой) отчетности**

Акционеру

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

от 24 февраля 2015 года

Приложение 5
к Годовому отчету ОАО «ЦИУС ЕЭС»
по итогам 2014 года

Сведения об Аудируемом лице

Полное наименование	Открытое акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное наименование	ОАО «ЦИУС ЕЭС»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации серии 77 № 009741787 от 14 января 2008 года, выданное Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1087746041151
Место нахождения	109028, Россия, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9
Почтовый адрес	109028, Россия, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9

Сведения об Аудиторе

Полное наименование	Общество с ограниченной ответственностью «Нексия Пачоли»
Сокращенное наименование	ООО «Нексия Пачоли»
Государственная регистрация	Свидетельство о государственной регистрации № 856.235 от 23 июня 1995 года, выданное Московской регистрационной палатой; Свидетельство о государственной регистрации серии 77 №005390060 от 22 октября 2002 года, выданное Межрайонной инспекцией МНС России №39 по г. Москве; Внесено в Единый государственный реестр юридических лиц за основным государственным регистрационным номером 1027739428716
Место нахождения	119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2
Почтовый адрес	119180 г. Москва, ул. Малая Полянка, д.2
Членство в саморегулируемой организации аудиторов	Является членом саморегулируемой организации аудиторов Некоммерческое партнерство «Институт Профессиональных Аудиторов»; Включено в Реестр аудиторов и аудиторских организаций указанной саморегулируемой организации аудиторов 30 октября 2009 года за основным регистрационным номером 10202000073

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

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года;
- отчета о финансовых результатах за 2014 год;
- отчета об изменениях капитала за 2014 год;
- отчета о движении денежных средств за 2014 год;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2014 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

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

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

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

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

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации ОАО «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

Прочие сведения

Аудит бухгалтерской отчетности за предыдущий период 2013 год проводил Аудитор ЗАО «Аудиторская фирма «МЭФ - Аудит». По результатам аудита в аудиторском заключении от 6 марта 2014 года выражено немодифицированное мнение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Заместитель генерального директора по аудиту
ООО «Нексиа Пачоли»
(Квалификационный аттестат аудитора
№ 02-000361, бессрочный
Включен в Реестр аудиторов и аудиторских
организаций НП «ИПАР» за основным
регистрационным номером 29502000246)

Данилова О.В.

«24» февраля 2015 года



БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
На 31 декабря 2014 года

Протокол в Прессе
Адрес: РР от
42.07.2014, №016 в ред. Прессе
Минфин РР от 01.10.2011
№1340

Форма № 1 по ОКУД
Дата (год, месяц, число)

Организация **ОАО "ЦИУС ЕЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Строительство зданий и сооружений**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Частная собственность

Единица измерения: Тысяч рублей

Местонахождение (адрес) **109028, г. Москва, Большой Николовский пер., д. 9**

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕН

КОДЫ		
0710001		
2014	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
12247	16	
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Показатель	АКТИВ	Код	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013	На 31 декабря 2012
			3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	2 166	4 669	7 921
	товарные знаки, знаки обслуживания	1111	100	124	148
	компьютерное программное обеспечение и базы данных	1112	2 066	4 545	7 773
	прочие нематериальные активы	1113	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2	Основные средства, в том числе:	1130	15 175	18 369	28 154
	земельные участки и объекты природопользования	1131	-	-	-
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	13 443	15 075	22 272
	другие виды основных средств	1133	1 732	3 294	5 882
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-
	Финансовые вложения	1150	-	-	-
	Отложенные налоговые активы	1160	29 245	42 650	15 188
	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	10 423	14 350	11 038
	оборудование к установке	1171	-	-	-
	вложения во внеоборотные активы	1172	-	-	-
	прочие внеоборотные активы (расходы будущих периодов свыше 12 месяцев)	1173	10 423	14 350	11 038
	ИТОГО по разделу I	1100	57 009	80 038	62 301
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы, в том числе:	1210	4 562	5 687	5 910
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	4 562	5 687	5 910
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	716	1 609	645
5	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	778 040	149 825	157 424
	Дебиторская задолженность (долг срок по которой ожидается более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	-	-	0
	покупатели и заказчики	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	-	-	-
	прочие дебиторы	1234	-	-	0
	Дебиторская задолженность (долг срок по которой ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	778 040	149 825	157 424
	покупатели и заказчики	1236	745 903	114 460	114 460
	задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1237	-	-	-
	авансы выданные	1238	9 367	13 675	14 277
	прочие дебиторы	1239	22 770	21 690	28 687
3	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	720 000	400 000
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	299 064	1 191 361	552 306
	Прочие оборотные активы (расходы будущих периодов менее 12 месяцев)	1260	7 962	8 814	8 345
	ИТОГО по разделу II	1200	1 090 344	2 077 295	1 124 630
	БАЛАНС	1600	1 147 353	2 137 334	1 186 931

Показатели	ПАССИВ	Код	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013	На 31 декабря 2012
	1	2	3	4	5
III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ					
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 выделенному имуществу		1351	-	-	-
Резервный капитал		1360	20 233	20 233	15 710
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:		1370	8 135	(62 166)	(96 442)
Непокрытый убыток прошлых лет		1371	(62 166)	(96 442)	(41 236)
Нераспределенная прибыль прошлых лет		1372	-	16 133	-
Нераспределенная прибыль отчетного года		1373	70 301	-	90 470
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года (ретроспективное отражение вознаграждения)		1374	-	18 604	(145 676)
Непокрытый убыток отчетного года		1374	-	(461)	-
ИТОГО по разделу III		1300	861 368	791 067	752 268
IV. ДОЛГΟΣРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства		1410	-	-	-
Отложенные налоговые обязательства		1420	-	-	-
Оценочные обязательства		1430	-	-	-
Прочие обязательства		1450	-	-	-
ИТОГО по разделу IV		1400	-	-	-
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства		1510	-	-	-
Кредиторская задолженность, в том числе:		1520	137 481	1 193 729	212 397
поставщики и подрядчики		1521	19 401	31 722	27 686
задолженность перед персоналом организации		1522	24	74 867	49 678
задолженность перед государственными внебюджетными фондами		1523	-	25 078	16 819
задолженность по налогам и сборам		1524	116 669	137 705	117 211
авансы полученные		1525	-	-	-
прочие кредиторы		1526	1 387	895 780	1 003
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов		1527	-	28 577	-
Доходы будущих периодов		1530	-	-	-
Оценочные обязательства, в том числе:		1540	148 504	172 538	222 266
резерв для оплаты отпусков (краткосрочные обязательства)		1541	57 473	75 241	76 590
резерв для оплаты вознаграждения (краткосрочные обязательства)		1542	91 031	97 297	145 676
прочие оценочные обязательства		1550	-	-	76 590
ИТОГО по разделу V		1500	283 985	1 366 267	434 663
ИТОГО по разделу VI		1700	1 147 353	2 157 334	1 186 931



Буланова О.Л.
(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

Жаббарова Г.И.
(расшифровка подписи)

2015 г.

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2014 г.

КОДЫ

Организация **ОАО "ЦИУС ЕЭС"**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **Строительство зданий и сооружений**
 Организационно-правовая форма / форма собственности
Открытое акционерное общество \ Частная собственность
 Единица измерения: Тысяч рублей

Форма № 2 по ОКУД
 Дата (год, месяц, число)
 по ОКПО
 ИНН
 по ОКВЭД
 по ОКОПФ/ОКОФС
 по ОКЕН

0710002		
2014	12	31
84203613		
7728645409		
45.2		
12247	16	
384		

Показатели	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
	Выручка	2110	1 950 000	2 843 500
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг	2120	(1 164 800)	(1 691 362)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	785 200	1 152 138
	Коммерческие расходы	2210	-	-
6	Управленческие расходы	2220	(706 195)	(1 020 799)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	79 005	131 339
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	29 544	20 789
	Проценты к уплате	2330	-	-
	Прочие доходы	2340	2 499	2 443
	Прочие расходы	2350	(21 242)	(66 501)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	89 806	88 070
	Текущий налог на прибыль	2410	(8 894)	(40 638)
	<i>в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	(4 338)	(24 697)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	350	329
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	(13 754)	27 133
	Прочее	2460	2 793	(7 517)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	70 301	67 377

Показатели	Наименование показателя	За 12 месяцев 2014 г.	За 12 месяцев 2013 г.
СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода		
	Чистый финансовый результат периода	70 301	67 377
	Баланс прибыли (убыток) на акцию	(0,0844)	(0,0809)
	Изменение чистой прибыли (убыток) на акцию		



Буланова О.Л.

Главный бухгалтер

Жаббарова Г.И.

(расшифровка подписи)

(подпись)

февраля 2015 г.

Отчет об изменениях капитала
за 2014 г.

Организация	ОАО «ЦИУС ЕЭС»	по ОКУД	Коды
Идентификационный номер налогоплательщика		Дата (число, месяц, год)	0710003
Вид экономической деятельности	Строительство зданий и сооружений		31 декабря 2014
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/Частная собственность	по ОКВЭД	84203013
Единица измерения:	Тысячи рублей	по ОКФС/ОКФС	772645409
		по ОКЕИ	45.2
			12247 16
			384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Балансовый капитал на 31 декабря 2013 г. ¹	3100	833 000	-	-	13 710	(86 442)	752 268
За 2013 г.¹							
Увеличение капитала - всего	3200	-	-	-	-	67 377	67 377
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	67 377	67 377
переводы из резервов	3212	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочие	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Увеличение капитала - всего	3220	-	-	-	-	(28 577)	(28 577)
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	-	-	-	-	(28 577)	(28 577)
доходы	3227	-	-	-	-	-	-
прочие	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	-	-	-	4 623	(4 623)	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	-	-	-
Балансовый капитал на 31 декабря 2014 г. ¹	3300	833 000	-	-	20 233	(67 106)	785 927
За 2014 г.¹							
Увеличение капитала - всего	3310	-	-	-	-	70 201	70 201
в том числе:							
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	70 201	70 201
переводы из резервов	3312	-	-	-	-	-	-
Доходы, относящиеся непосредственно на увеличение	3313	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочие	3317	-	-	-	-	-	-
Увеличение 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	-	-	-	-	-	-
доходы	3327	-	-	-	-	-	-
прочие	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	-	-	-
Балансовый капитал на 31 декабря 2014 г. ¹	3360	833 000	-	-	20 233	8 139	861 368

Форма 0710023 с 3

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

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2012 г. ¹	Изменение капитала за 2013 г. ²		На 31 декабря 2013 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего	3400	897 944	(29 030)		868 916
до корректировок	3410	-	-	-	-
корректировка в связи с:	3420	(145 676)	67 638	-	(77 638)
изменения учетной политики	3500	752 268	36 799	-	791 067
исправления ошибок					
после корректировок					
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	3401	49 234	(33 563)	-	15 672
до корректировок	3411	-	-	-	-
корректировка в связи с:	3421	(145 676)	67 638	-	(77 638)
изменения учетной политики	3501	(96 442)	34 278	-	(62 164)
исправления ошибок					
после корректировок					
другие статьи капитала, по которым (по статьям)	3402	848 710	4 523	-	853 233
до корректировок	3412	-	-	-	-
корректировка в связи с:	3422	-	-	-	-
изменения учетной политики	3502	848 710	-	-	853 233
исправления ошибок					
после корректировок					

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г. ¹	На 31 декабря 2013 г. ²	На 31 декабря 2012 г. ¹
1	2	3	4	5
Чистые активы	3500	861 368	791 067	752 268

Руководитель _____

Буланова О.С.
(подпись)

Жаббарова Г.И.
(подпись)

« 01 » февраля 20 15 г.

Примечания

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



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2014 год

		Коды		
		0710004		
		31	12	2014
Организация	ОАО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО 84203613		
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН 7728645409		
Вид деятельности	Строительство зданий и сооружений	по ОКВЭД 45.2		
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество/Частная собственность	по ОКПО/ОКФС 12247 16		
		по ОКЕИ 384		

Единица измерения: Тысяч рублей

Наименование показателя	Код	За 2014 год	За 2013 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	1 432 872	3 760 414
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	1 414 879	2 843 500
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям, комиссионных и иных аналогичных платежей	41111	1 414 879	2 843 500
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	17 993	916 914
Платежи - всего в том числе:	4120	(3 021 615)	(2 799 680)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(344 427)	(609 818)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	41211	(93 040)	(101 774)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 328 116)	(1 740 674)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(15 418)	(18 643)
прочие платежи	4129	(1 333 852)	(430 545)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(1 588 743)	960 734
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	1 982 816	2 568 970
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	1 970 000	2 560 000
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	12 816	8 970
Платежи - всего в том числе:	4220	(1 257 793)	(2 890 649)

в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(7 793)	(10 649)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(1 250 000)	(2 880 000)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	725 023	(321 679)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	-	-
получение кредитов и займов	4311	-	-
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
прочие поступления	4319	-	-
Платежи - всего в том числе:	4320	(28 577)	-
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(28 577)	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(28 577)	-
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(892 297)	639 055
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	1 191 361	552 306
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	299 064	1 191 361
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель

(подпись)

Бухгалтер

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер

(подпись)

Жаббарова Г.И.

(расшифровка подписи)

" 02 " февраля 20 15 г.



Применены в Центру
Модификация РР
01.07.2010 № 666
09.04.2010 № 666
РР № 01.10.2011 № 1766

**ДОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ
за 2014 год**

Формы № на ОКУД 07/05/004 Дата (гггг, мм, дд) 31 декабря 2013	ИНН 772804089
на ОКВЭД ИНН 45.2	ИНН 772804089
на ОКВЭД 13.17	ИНН 772804089
на ОКВЭД М	ИНН 772804089
на ОКВЭД 34	ИНН 772804089

ОАО "ЦИУС ЭЭС"

Сведения о филиалах и подразделениях

Открытое акционерное общество "Частная собственность"
тыс.руб.

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

Наименование	Код	Период	На начало года			В течение года			По итогам периода				
			Первоначальная стоимость	Изменения стоимости	Поступление	Первоначальная стоимость	Изменения стоимости	Убыток от списания	Первоначальная стоимость	Изменения стоимости	Поступление		
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Внебюджетные активы - всего	5108	за 2014 г.	25 805	(13 246)	-	-	-	(13 824)	-	-	-	20 805	(17 839)
в том числе:	5118	за 2013 г.	25 805	(13 846)	-	-	-	(3 252)	-	-	-	20 805	(15 334)
у патентовладельцев на изобретения, промышленные образцы, полезную модель	5111	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у правообладателей на программы ЭОМ, базы данных	5102	за 2014 г.	19 484	(18 148)	-	-	-	(1 476)	-	-	-	19 484	(17 618)
у владельцев на товарный знак и знаки обслуживания, интеллектуальные объекты промышленной собственности	5103	за 2014 г.	17 484	(11 911)	-	-	-	(3 229)	-	-	-	19 484	(18 148)
Прочие	5113	за 2014 г.	261	(76)	-	-	-	(24)	-	-	-	261	(186)
	5104	за 2014 г.	261	(50)	-	-	-	(23)	-	-	-	261	(75)
	5114	за 2013 г.	129	(128)	-	-	-	-	-	-	-	129	(128)
		за 2013 г.	129	(128)	-	-	-	-	-	-	-	129	(128)

1.3. Первоначальная стоимость, накопительная стоимость, реальных средств организации

Наименование имущества	Код	на 31 декабря 2014	на 31 декабря 2013
		3	4
Всего	5109		
в том числе:			
	5121		
	5122		
	5123		
	5124		

1.3. Инвентаризация ветров с оценкой остаточной стоимости

Наименование имущества	Жан		на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2013 г.	
	2	3	4	5	6	7
Всего	8150	13 368	81 368	374		
в том числе:						
ИЭЭП	8151	11 964	11 964			
Финансовый капитал	8152	138	138			
Итого	8153	124	124			
Итого ОАО «ЦИУС ЕЭС»	8154	254	254			

1.4. Выводы и движение результатов ПИРОКП

Наименование имущества	Код	Период	По началу года		Поступило	Изменения и выходы		На конец периода											
			переоценочная/курсовая разница	часть стоимости, списанной на расходы		переоценочная/курсовая разница	часть стоимости, списанной на расходы	переоценочная/курсовая разница	часть стоимости, списанной на расходы										
										4	5	6	7	8	9	10	11		
Итого	8148	за 2014 г.																	
	8150	за 2013 г.																	
	8149	за 2014 г.																	
	8151	за 2013 г.																	
	8145	за 2014 г.																	
	8153	за 2013 г.																	
	8143	за 2014 г.																	
	8153	за 2013 г.																	
	8144	за 2014 г.																	
Итого	8154	за 2013 г.																	
Итого	8144	за 2014 г.																	
Итого	8154	за 2013 г.																	

1.4. Независимые и информационные ИПОКУ и информационные операции по приобретению материальных активов

Классификация информации	Код	Период	На начало года	затраты за период	Излишки за период		По концу периода
					по данным балансового учета ИПОКУ	по данным балансового учета ИПОКУ	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты на информационные исследования и разработки - всего в том числе:	5160	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5161	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5162	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5172	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5163	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5173	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5164	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5174	за 2013 г.	-	-	-	-	-
Информационные операции по приобретению материальных активов - всего в том числе:	5190	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5181	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5182	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5183	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5184	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5194	за 2013 г.	-	-	-	-	-
	5185	за 2014 г.	-	-	-	-	-

2. Основное средство
2.1. Наличие в долевом составе средств

Наименование актива	Код	Курс	На начало года		Единицы и цены				Единицы и цены				На конец периода	
			начальная стоимость	использованная доля	первоначальная стоимость	использованная доля	первоначальная стоимость	использованная доля	первоначальная стоимость	использованная доля	первоначальная стоимость	использованная доля	первоначальная стоимость	использованная доля
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Основное средство (без учета долевых вложений в контролируемые группы) - Итого в том числе:	5206	на 2014 г.	216 207	-	3 184	(17 687)	16 699	(9 897)	-	-	302 414	-	(291 311)	
	5219	на 2013 г.	219 349	(105 495)	11 853	(4 915)	4 915	(17 446)	-	-	216 387	-	(208 618)	
Итого	5201	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5211	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Сторонние и кредитные учреждения	5202	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5212	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Материалы и оборудование	5205	на 2014 г.	149 349	(134 274)	3 863	(9 375)	3 481	(8 334)	-	-	142 498	-	(133 075)	
	5215	на 2013 г.	143 098	(124 814)	2 374	(3 126)	2 328	(11 183)	-	-	149 349	-	(134 214)	
Транспортные средства	5204	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5214	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Финансовый и нематериальный капитал	5207	на 2014 г.	66 435	(65 532)	349	(7 346)	7 224	(1 428)	-	-	89 317	-	(57 752)	
	5217	на 2013 г.	65 948	(64 287)	1 677	(1 146)	1 194	(8 221)	-	-	64 435	-	(63 322)	
Другие виды основных средств	5208	на 2014 г.	603	(422)	-	(2)	3	(28)	-	-	603	-	(459)	
	5218	на 2013 г.	603	(387)	-	(1)	3	(46)	-	-	603	-	(431)	
Доля в составе долевой собственности в контролируемых группах - Итого	5220	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5230	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Изготовление для продажи в период	5221	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5231	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Изготовление для предоставления на длительный период	5222	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
	5232	на 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	

3.2. Изменения в капитальном активе

Наименование актива	Класс	Период	По началу года	Изменения за период			Из конца периода
				покупка за период	списание	привычка и учет в течение периода	
	1	2	3	4	5	6	7
Итого	5250	на 2014 г.	на 2014 г.	3 971	-	3 971	
Итого	5349	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5251	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5251	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5243	на 2013 г.	на 2013 г.	3 971	-	3 971	
Итого	5243	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5243	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5254	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5254	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5245	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5245	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5255	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5255	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5257	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5257	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5247	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5247	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	
Итого	5248	на 2014 г.	на 2014 г.	-	-	-	
Итого	5248	на 2013 г.	на 2013 г.	-	-	-	

3.3. Изменения стоимости основных средств в результате депрециации, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование актива	Класс	Период	
		на 2014 г.	на 2013 г.
	1	2	3
Итого	5248		
Итого	5247		
Итого	5243		
Итого	5263		
Итого	5264		
Итого	5245		
Итого	5245		
Итого	5279		
Итого	5271		
Итого	5273		
Итого	5274		

2.4. Иные использованные основные средства

Наименование имущества	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		1	2	3	4
Перечислен в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280				
Перечислен в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5281				
Вырученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282				
Получены в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5283		276 826	344 119	359 361
Объекты недвижимости, арендаты и эксплуатация и фактически используемые, находящиеся в аренде государственной собственности	5284				
Основные средства, арендованные на балансе	5285				
Иные использованные основные средства (иные и др.)	5286				

А. Финансовые капиталы
 А.1. Наличие и движение финансовых капиталов

Категория капиталов	код	Период	На начало года						В течение года						На конец периода												
			первоначальная стоимость			накопленная амортизация			первоначальная стоимость			накопленная амортизация			накопленные расходы компании (убыток от операций)	первоначальная стоимость	накопленная амортизация	на конец периода									
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12					13								
Долевые участия - всего	501	31	30 209,47																								
в том числе:																											
Выданы в уставные капиталы других организаций	5011		30 209,47																								
Выданы в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	50111		30 209,47																								
Доплаты вкладам (взносам)	5012																										
Присвоенная сумма	50121																										
Долговые вложения	5013																										
Прочие	50131																										
Кредиторские займы - всего	5020																										
в том числе:																											
Выданы в уставные капиталы других организаций	50201																										
Выданы в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	502011																										
Прочие займы (вклады)	5021																										
Присвоенная сумма	50211																										
Долговые вложения	5022																										
Долговые вложения	50221																										
Прочие	5023																										
Присвоенная сумма	50231																										
Финансовые инструменты - всего	5090																										
Финансовые инструменты	50901																										
на 31 декабря 2013 г.																											
на 31 декабря 2014 г.																											
на 31 декабря 2015 г.																											
Итого:																											
Финансовый результат от операций с финансовыми инструментами																											
в том числе:																											
от переоценки финансовых инструментов																											
от операций с финансовыми инструментами																											
от продажи																											
на 31 декабря 2013 г.																											
на 31 декабря 2014 г.																											
на 31 декабря 2015 г.																											
Итого:																											
на 31 декабря 2013 г.																											
на 31 декабря 2014 г.																											
на 31 декабря 2015 г.																											

* Сумма по строкам может не сходиться с суммой по столбцам

Категория капиталов	код	на 31 декабря 2013 г.			на 31 декабря 2014 г.			на 31 декабря 2015 г.						
		1	2	3	4	5	6	7	8	9				
Финансовые инструменты														
Финансовые инструменты, классифицируемые в категорию "заемные инструменты"														
Финансовые инструменты, первоначально признанные по справедливой стоимости	50901													
Итого:														
на 31 декабря 2013 г.														
на 31 декабря 2014 г.														
на 31 декабря 2015 г.														

4. Запасы
4.1. Излишки и дебиторские задолжности

Наименование показателя	Код	Период	По акциям государственной собственности		По облигациям государственной собственности				По ценным бумагам иностранных эмитентов				По остаткам в расчетах		По остаткам в расчетах		
			собственность	излишки резервов по облигациям государственной собственности	исключенная и затраты	Выборы (догашивания)		разрыв над облигациями государственной собственности	убыток от снижения стоимости	обратный курс между курсом покупки и курсом продажи	обеспеченность	излишки резервов по облигациям иностранных эмитентов	обеспеченность	излишки резервов по облигациям иностранных эмитентов	обеспеченность	излишки резервов по облигациям иностранных эмитентов	
						3	4										5
Запасы - всего	5400	за 2014 г.	5 687	-	13 768	(14 885)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5410	за 2013 г.	5 919	-	21 729	(21 729)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2014 г.	5 687	-	13 768	(14 885)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5411	за 2013 г.	5 919	-	21 729	(21 729)	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5412	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в валюте

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2013 г.	
		3	4	5	6
Запасы, не оцененные по стоимости АМУ - РРБН	5440	-	-	-	-
в том числе:					
5441					
5442					
Запасы, оцененные в валюте по стоимости - РРБН	5445				
в том числе:					
5446					
5447					

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Изменения в дебиторской задолженности

Наименование показателя	сч	по состоянию на	по состоянию на 31 декабря 2013 г.					изменения в течение года						по состоянию на 31 декабря 2014 г.			
			на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2014 г.			
			1	2	3	4	5	6	7	8	9	10			11	12	13
Долговременная дебиторская задолженность																	
в том числе:																	
1209. Прочие																	
5081	30 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5513	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8063	30 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
8023	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5043	30 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5013	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5024	30 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5028	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5524	30 2014 г.	149 262	(4 635)	-	-	-	-	-	-	789 254	-	-	-	(1 817)	-	-	(2 314)
5528	на 30.12.13 г.	139 153	(4 325)	-	-	-	-	-	-	1 99 262	-	-	-	(653)	-	-	(4 635)
в том числе:																	
покупатель и заказчик																	
5511	30 2014 г.	118 682	(4 325)	-	-	-	-	-	-	344 963	-	-	-	(118 682)	-	-	345 983
5513	на 30.12.13 г.	118 682	(4 325)	-	-	-	-	-	-	118 682	-	-	-	(6)	-	-	118 682
5512	30 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5522	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5513	30 2014 г.	34 073	(897)	-	-	-	-	-	-	5 764	-	-	-	(397)	-	-	9 764
5823	на 30.12.13 г.	14 377	-	-	-	-	-	-	-	14 373	-	-	-	(4 377)	-	-	14 372
5614	на 30.12.13 г.	7 548	-	-	-	-	-	-	-	21 682	-	-	-	(1 817)	-	-	24 687
5524	30 2014 г.	17 344	-	-	-	-	-	-	-	7 148	-	-	-	(11 148)	-	-	7 148
5113	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5325	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5509	30 2014 г.	149 262	(4 635)	-	-	-	-	-	-	789 254	-	-	-	(1 817)	-	-	789 254
5528	на 30.12.13 г.	139 153	(4 325)	-	-	-	-	-	-	1 99 262	-	-	-	(653)	-	-	1 99 262
5.2. Прогнозируемая дебиторская задолженность																	

Наименование показателя	сч	на 31 декабря 2014 г.		на 31 декабря 2013 г.		на 31 декабря 2013 г.	
		1	2	3	4	5	6
Долговременная задолженность							
в том числе:							
1209. Излишки в задолженности							
5541	30 2014 г.	-	-	-	-	-	-
5542	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-
5543	30 2014 г.	1 183	-	-	-	-	-
5544	на 30.12.13 г.	-	-	-	-	-	-

5.3. Излишки и дефициты кредиторовской задолженности

Наименование показателя	код	Период		Остаток на начало года	Излишки и дефициты			Остаток на конец периода
		3	4		показатели			
					в результате ликвидации операций (с учетом данных по оценке дебиторской задолженности)	увеличение прибыли и уменьшение расходов	результат	
Долговременная кредиторская задолженность - всего	5091	на 30.04.14 г.						
	5091	на 30.03.14 г.						
Кредиторская задолженность	5068	на 30.04.14 г.	1 193 729					1 193 729
в том числе:	5068	на 30.03.14 г.	213 208					1 193 729
осетинская и федеральная задолженность - всего	5061	на 30.04.14 г.	21 712					21 712
	5061	на 30.03.14 г.	21 457					21 712
Задолженность перед участниками организации	5053	на 30.04.14 г.	74 857					74 857
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5053	на 30.04.14 г.	49 678					49 678
	5053	на 30.03.14 г.	25 678					49 678
Задолженность по налогам и сборам	5064	на 30.04.14 г.	137 292					137 292
	5064	на 30.03.14 г.	117 213					137 292
Авансы получившие	5065	на 30.04.14 г.						137 292
	5065	на 30.03.14 г.						137 292
Прочие кредиторы	5066	на 30.04.14 г.	895 786					895 786
	5066	на 30.03.14 г.	1 653					895 786
Задолженность участия в уставном (учредительском) капитале должника	5067	на 30.04.14 г.	39 672					39 672
	5067	на 30.03.14 г.						39 672
Итого	5091	на 30.04.14 г.	1 193 729					1 193 729
	5091	на 30.03.14 г.	213 208					1 193 729

5.4. Прочие кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2014 г.		на 31 декабря 2013 г.	
		3	4	3	4
Бюджет	5099				
в том числе:	5099				
Пенсионная и жилищная	5097				
Авансы получившие	5097				
Прочие кредиторы	5094				
	5094				
	5094				

6. Затраты на персонал

Наименование показателя	Кв. на 2014 г.		на 2013 г.	
	1	2	3	4
Материальные затраты	5619	-	9 799	25 529
Расходы на оплату труда	5629	1 238 561	1 719 029	-
Отчисления на социальные нужды	5629	139 431	301 473	-
Амортизация	5649	12 256	29 768	-
Прочие затраты	5659	359 793	695 429	-
Итого на персонал	5669	1 870 999	2 712 161	-
Из них: на оплату труда	5679	-	-	-
на социальные отчисления (взносы) за счет средств работодателя	5689	-	-	-
на социальные отчисления (взносы) за счет средств работодателя и др. (взносы за счет работодателя)	5699	-	-	-
на прочие расходы на оплату труда	5709	-	-	-
Итого	5719	1 870 999	2 712 161	-

7. Резервы под условные обязательства

Наименование показателя	Кв. на 2014 г.		на 2013 г.		Изменение	Выплата	Остаток на конец периода
	1	2	3	4			
Резервы под условные обязательства	8799	173 339	173 339	558 319	(384 980)	-	148 359
в том числе:	8809	212 266	212 266	191 294	(194 542)	-	172 538
Резерв по обязательствам по договору страхования	8819	25 241	25 241	139 391	(137 639)	-	87 473
Резерв по обязательствам по договору страхования	8829	24 009	24 009	182 994	(154 342)	-	75 341
Остаток на начало периода	8839	97 297	312 832	(319 299)	(19 056)	-	95 831
Итого	8849	148 676	148 676	97 297	(148 676)	-	97 297

8. Обязательства

Наименование показателя	Кв. на 2014 г.		на 2013 г.	
	1	2	3	4
Обязательства	8909	-	-	-
в том числе:	8919	-	-	-
по договорам страхования	8929	-	-	-
по договорам страхования	8939	-	-	-
по договорам страхования	8949	-	-	-
Итого	8959	-	-	-

А. Государственные задания

Наименование показателя	Классификация	2014		2013		2012		Изменения в % к 2013	Изменения в % к 2012		
		На начало года	По итогам года	На начало года	По итогам года	На начало года	По итогам года				
Получены бюджетные средства - всего в том числе:	0100	-	-	-	-	-	-	-	-		
	0101	-	-	-	-	-	-	-	-		
	0102	-	-	-	-	-	-	-	-		
	0103	-	-	-	-	-	-	-	-		
	0104	-	-	-	-	-	-	-	-		
	0105	-	-	-	-	-	-	-	-		
Наименование показателя	Классификация	2014		2013		2012		Изменения в % к 2013	Изменения в % к 2012		
		0110	-	-	-	-	-			-	-
		0111	-	-	-	-	-			-	-
		0112	-	-	-	-	-			-	-
0113	-	-	-	-	-	-	-	-			




 Главный бухгалтер — Жаббарова Г.Ж.
 (подпись) (инициалы) (фамилия отчество)

Руководитель — 
 (подпись)
 30 февраля 2015 года

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах ОАО «ЦИУС ЕЭС» за 2014 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 17.12.2007 № 447р «Об учреждении Открытого акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы».

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

- от 18.01.2008 (Протокол № 1);
- от 26.06.2009 (Протокол № 16);
- от 30.09.2010 (Протокол № 34);
- от 19.11.2010 (Протокол № 35);
- от 11.03.2011 (Протокол № 37);
- от 01.12.2011 (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 31.12.2014 доля участия ОАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества составляет 100 %. ОАО «ФСК ЕЭС» является публичной компанией, акции которой торгуются на бирже. Структура акционерного капитала ОАО «ФСК ЕЭС» раскрывается по следующей ссылке:

http://www.fsk-ees.ru/shareholders_and_investors/information_on_shares/shareholding_structure/

На 31.12.2014 г. в структуре акционерного капитала ОАО «ФСК ЕЭС» 80,13% акций принадлежит ОАО «Россети»

ОАО «Россети»: <http://www.rosseti.ru/investors/capital/share/>

На 31.12.2014 г. в структуре акционерного капитала ОАО «Россети» 85,31% акций принадлежит государству в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

Общество создано без ограничения срока деятельности и действует в соответствии с Гражданским кодексом Российской Федерации, Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», Федеральным законом от 26.03.2003 № 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 2014 году осуществляло следующие виды деятельности:

- агентская деятельность;
- прочие финансовые операции.

Юридический адрес Общества: 109028, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9

Место нахождения Общества: 109028, г. Москва, Б. Николоворобинский пер., д. 9.

Общество зарегистрировано в Едином государственном реестре юридических лиц 14.01.2008 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, лит. А
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
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 2014 год составляет 887 человек (за 2013 год – 1191 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 16.06.2014, должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Мазо Леонид Владимирович	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»
3	Шнишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю
4	Баркалов Павел Сергеевич	Директор по закупкам – начальник Департамент сводного планирования и организации закупок ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришкара Дмитрий Николаевич	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС»
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 16.06.2014 г. по 31.12.2014 (протокол № 1242/2 от 16.06.2014 г.)

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»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 28.06.2013 г. по 15.06.2014 г. (протокол № 1183 от 28.06.2013 г.)

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

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету

директоров Общества.

В 2014 году руководство Обществом осуществлялось следующими лицами:

- в период с 03.09.2013 по 12.09.2014 – Мазо Л.В. (трудовой договор № 33/13 от 03.09.2013, протокол СД № 71 от 02.09.2013);

- в период с 25.09.2014 по настоящее время – Поздняков Н.И. (трудовой договор №28/14 от 25.09.2014, протокол СД №80 от 24.09.2014)

с 13.09.2014 по 24.09.2014 – Поздняков Н.И. и.о. Генерального директора (доп. соглашение №1 к трудовому договору №26/14 от 12.09.2014, протокол СД №79 от 11.09.2014)

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ГОСА 16.06.2014, должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Егоров Ярослав Николаевич	Начальник контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
3	Богачев Игорь Юрьевич	Главный эксперт контрольно-ревизионного отдела Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Пятакова Ольга Геннадьевна	Главный эксперт - руководитель группы строительного аудита и экспертизы инвестиционных проектов Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Коваленко Татьяна Анатольевна	Заместитель начальника Департамента корпоративного управления - начальник отдела ценных бумаг и информационно - аналитического обеспечения ОАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 16.06.2014 г. по 31.12.2014 г. (протокол № 1242/2 от 16.06.2014 г.)

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

№ п/п	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»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 28.06.2013 г. по 15.06.2014 г. (протокол № 1183 от 28.06.2013 г.)

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 № 34н, Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н.

2. 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».

3. Нематериальные активы

Бухгалтерский учет нематериальных активов осуществляется в соответствии с ПБУ 14/2007, утвержденным приказом Минфина России от 27 декабря 2007 г. № 153н.

Срок полезного использования нематериального актива ежегодно проверяется на необходимость его уточнения. В случае существенного изменения продолжительности периода, в течение которого предполагается использовать актив, срок его использования подлежит уточнению. Возникшие в связи с этим корректировки отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности как изменения в оценочных значениях.

Существенным является изменение срока полезного использования нематериального актива на срок 36 месяцев и более, от ранее установленного.

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 невозможно, 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 2014 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 не списанная 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» (кроме платежей по договорам страхования в счет будущих периодов). Расходы

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

8. Задолженность покупателей и заказчиков

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

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

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

По результатам проведенной в 2014 году инвентаризации сформирован резерв по сомнительным долгам в сумме 2 214,3 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.

На 31.12.2014 резервный фонд Общества составил 20 232,9 тыс. рублей.

10. Кредиты и займы полученные

В 2014 году привлечение Обществом заемных средств не производилось.

11. Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг в бухгалтерском учете признается в соответствии при наличии условий, определенных пунктом 12 ПБУ 9/99. Выручка отражается в бухгалтерской отчетности за минусом налога на добавленную стоимость.

Расходы в бухгалтерском учете признаются при наличии условий, определенных пунктом 16 ПБУ 10/99.

Коммерческих расходов в 2014 году Общество не имело.

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 2014 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 в 2014 году

В 2014 году Обществом не вносились существенных изменений, способных оказать влияние на бухгалтерскую отчетность 2014 года.

13. Изменения в учетной политике Общества в 2015 году

В Учетную политику по бухгалтерскому учету на 2015 год, утвержденную приказом № 242 от 31.12.2014 г. внесены следующие изменения:

1. вклады в депозиты, открытые на условиях выдачи вклада по первому требованию (вклад до востребования), и вклады в депозиты с установленным сроком возврата менее 3-х месяцев, являются денежными эквивалентами и отражаются в составе денежных средств и денежных эквивалентов»;

2. произведенные Обществом платежи в счет будущих периодов страхования учитываются как предоплата страховых услуг (дебиторская задолженность).

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы:

Наличие и движение НМА отражено в Пояснениях 1.1, 1.3, 1.5 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Амортизация по НМА начисляется линейным способом.

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.	Амортизация, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.	Первонач. стоимость, тыс. руб.	Амортизация, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс. руб.	
1	Нематериальные активы	1110	20004,5	17838,5	2166,0	20004,5	17838,5	2166,0

№ 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	11994,0	11994,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
2	Автоматизированная Система Оценки Производственных Ресурсов ОАО "ЦИУС ЕЭС" (АСОПР)	1112	7436,0	5370,5	2065,5	СПИ_36 мес. Линейный метод начисления амортизации
3	Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	1111	253,6	253,6	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
4	Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)	1111	200,8	100,4	100,4	СПИ_100 мес.

5	Фирменный стиль предприятия	1111	120,0	120,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
---	-----------------------------	------	-------	-------	---	--

По состоянию на 31.12.2014 года Обществом было принято решение не изменять срок полезного использования нематериальных активов. Признаков обесценения не выявлено.

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	8 104,4
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	1 768,4
Справочники к ПО Гранд-СМЕТА	1 450,1
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	343,0
Лицензия на ПО FrFrmTMGEnt 2010 ALNG MVL 1Proc	391,7
ПО Symantec Backup Exec	389,8
ПО Spider Project	350,0
ПО ABBY FineReader	218,0
Антивирус SYMC	448,9
ПО Primavera P6 Enterprise Project	334,7
Oracle Database Standart Edition	1 735,0
Программа для ЭВМ (EASY) Citrix	295,5
1С:Предприятие	345,8
Программный продукт Acronis Backup & Recovery 10Workstation incl.AAS - 10-24 Copies	238,2

ПО Критто Про GSP	236,9
Лицензия на ПО Veeam Essentials Essentials2 socket bundle for VMware Tier B	167,4
Программное обеспечение Symc Endpoint	86,1
ПО Nero	73,0
ПО АСУД	71,0
Прочие ПО	825,8
Итого:	34 338,1

2. Основные средства

Наличие и движение основных средств отражено в Пояснениях 2.1 - 2.3 часть 1 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, а также незавершенные капитальные вложения в объекты основных средств. (см. табл. 2.1,2.2 пояснений часть 1).

№ п/п	Наименование	Строка баланса	Первонач. стоимость, тыс.руб.	Амортизация, тыс.руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.
1.	Основные средства, в т.ч.:	1130	206386,6	191212,1	15174,5

Информация об основных средствах, арендуемых Обществом, отражена в Пояснении 2.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. В частности, в составе арендованного имущества на 31.12.2014 отражены офисные помещения и имущество по балансовой стоимости, указанной в договоре аренды:

Перечень арендуемых объектов ОС на 31 декабря 2014 года

Наименование филиала	Контрагент	Наименование арендуемого объекта	Занимаемая площадь, кв.м	Балансовая стоимость арендуемой площади, руб
ИА ЦИУС	ОАО "ФСК ЕЭС"	Административное здание (г. Москва Большой Николоворобинский переулок, д.9)	2 415,72	176 160,01
ЦИУС Центра	Мордовин С.В.	Помещение Верхне-Донского ТСП (г. Тамбов, ул. Минчуринская, дом 2А, пом. 157)	103,6 кв.м.	5 421,80
ЦИУС Центра	ЗАО "БЕТА-ЦЕНТР ПЛЮС"	Помещение Московского ТСП (127566, г.Москва, Высоковольный проезд, д.1, стр.49)	210,3 кв.м.	93,24
ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 "А")	103,80	893,30

ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (пос. Электрик Михайловского района Рязанской области, ПС 500 Михайловская, здание лабораторно-производственного корпуса)		
ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Волго-Окского ТСП (г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31)	74,86 кв.м.	694,61
ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Валдайского ТСП (г. Тверь, проспект Калинина, д.55)	102,80	49,89
ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Вологодского ТСП (г. Вологда, ул. Планерная, д.18)	63,50	3 249,52
ЦИУС Центра	ОАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Черноземного ТСП (Белгородская обл., г. Ст. Оскол, станция "Котел", промузел, площадка "Строительная", проезд III 5, зд.1)	76,44	914,47
ЦИУС Волги	ЗАО "Влада" г. Самара	Нежилые помещения на 2, 3 и 4 этажах здания по адресу: 443099, г. Самара, ул. Ленинградская, д. 29	457,1	1 093,83
ЦИУС Волги	ОАО "Волжская ТГК" г. Самара	Волоконно-оптическая линия связи	3974 м	260,86
ЦИУС Волги	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Нижне-Волжское ПМЭС	Нежилое помещение в административно-производственном здании по адресу: г. Саратов, Соколовая гора, 40	11,2	303,27
ЦИУС Юга	Мардахаев Масляих Данзлович	Нежилые помещения №9-18, 20-36, 16а в здании Центра досуга, располож. по адресу: г. Пятигорск, ул.295 Стрелковой дивизии, д.13, корп.4	961,20	3 567,57
ЦИУС Юга	ОАО "АК ЭлектроСевкавмонт аж"	Нежилые помещения №410, 411, 4116, 403, 404, 405, 409, 411а на четвертом этаже, литер А, расположенного по адресу: г. Краснодар, ул. Трамвайная, дом 5	194,50	142,70
ЦИУС Юга	Товарная биржа "Крымская межбанковская валютная биржа"	Кабинеты на четвертом этаже здания, расположенного по адресу: РФ, Республика Крым, г. Симферополь, ул. Киевская, д.55/2	29,20	48,27

ЦИУС Сибири	ЗАО "Акционерная компания Енисейлес"	Нежилое офисное помещение общей площадью 1471,6 кв. м. по адресу г. Красноярск, ул. Горького, д.3 "А"	857,70	20 005,44
ЦИУС Западной Сибири	ОАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Восточная промзона, подстанция 220 (500) кВ «Уренгой»	5,00	1,19
ЦИУС Западной Сибири	ОАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: г. Тюмень, Центральный район, 5-й км Велижанского тракта	17,80	301,48
ЦИУС Западной Сибири	ОАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел "Пелей", Панель XVII, проезд 18	9,90	239,00
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприниматель Донбров Константин Игнатьевич	Аренда помещения (12 этаж)	617,30	53 500,00
ЦИУС Востока	ИП Кармазина Галина Иосифовна	Аренда помещения в Комсомольско-на-Амуре	18,40	600,00
ЦИУС Востока	Филиал ОАО "ФСК ЕЭС" - Приморское ПМЭС	Договор аренды помещения в Приморском крае	41,30	2 347,87
ЦИУС Востока	ОАО "ДРСК"	Аренда помещения РС(Я) п. Нижний Курамах	36,50	623,93
ЦИУС Востока	ООО "Система"	Договор аренды офисного помещения в г. Нерюнгри	53,40	313,28
Итого				270 825,53

3. Информация о наличии, движении краткосрочных финансовых вложений отражена в Пояснениях 3.1 часть 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 и остаткам на расчетном счете за 2014 год составили 29 544,0 тыс. руб. (за 2013 год – 20 789,0 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.			
		2014	2013	2012	
1.	Отложенные налоговые активы	1160	30058,2	43812,8	16679,5

2	Отложенные налоговые обязательства	1160	-812,9	-1162,7	-1491,9
	Итого сдвинуто	1160	29245,3	42650,1	15187,6

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.		
			2014	2013	2012
1.	Программное обеспечение	1173	10 423,0	14350,0	11038,0
	Итого:		10 423,0	14350,0	11038,0

6. Запасы

Информация о наличии и движении материально-производственных запасов отражена в Пояснениях 4.1 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

К запасам Обществом отнесены материально-производственные запасы. На 31.12.2014 величина материально-производственных запасов, числящаяся по строке 1210 бухгалтерского баланса, составляет 4 562,0 тыс. руб.

7. Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость не возмещенного из бюджета на конец 2014 года составила 716,4 тыс. руб.:

- по приобретенным ОС 714,7 тыс. руб.
- по услугам 1,7 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 2014 год составила 44 470,0 тыс. руб., текущий налог на прибыль 8 894,0 тыс. руб.

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

Наименование показателя	Формула расчета	2014 Сумма, Тys. руб.	2013 Сумма, Тys. руб.
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 x 20%	17 961,0	7938,2
Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	4 337,0	24 697,0
Постоянные налоговые активы	Постоянные разницы x 20%	-	-
Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	- 13 754,0	7674,0
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	350,0	329,0
Текущий налог на	УР (УД)+ПНО-	8 894,0	40 638,0

прибыль	ГНА+ОНА+ОНО		
---------	-------------	--	--

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

В бухгалтерском балансе Общества сумма отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отражена свернуто по строке 1160 (29 245,0 тыс. руб.).

8. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2014 по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Величина, тыс. руб.		
			2014	2013	2012
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	299 063,8	1 191 348,5	552 014,4
2.	Денежные средства на корпоративных картах	1250		13,0	291,2
	Итого:	1250	299 063,8	1 191 361,5,0	552 305,6

Согласно ПБУ 23/2011 денежные потоки в отчете о движении денежных средств отражены свернуто:

- налог на добавленную стоимость в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему Российской Федерации и уплаченный в бюджет налог на добавленную стоимость (величина исключенного денежного потока составила 254 678,2 тыс. руб.);

- расчеты с филиалами (величина исключенного денежного потока составила 1 274 743,2 тыс. руб.);

- денежные потоки в рамках осуществления услуг по договору № Ц/01 (Заказчик ОАО «ФСК ЕЭС») (величина исключенного денежного потока составила 49 794 351,4 тыс. руб.);

9. Дебиторская задолженность (краткосрочная)

Информация о наличии и движении дебиторской задолженности отражена в Пояснениях 5.1, 5.2 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Краткосрочная дебиторская задолженность составляет на 31.12.2014 778 040,0 тыс. руб., в том числе

Покупатели и заказчики (без учета резерва по сомнительным долгам):	<u>745 903,0 тыс. руб.</u>
ОАО «ФСК ЕЭС» (договор на выполнение функций заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008)	745 903,0
В т.ч. просроченная (по условиям договора)	305 079,2

Данная просроченная задолженность не является сомнительной, т.к. имеется уверенность в ее погашении в течение 3-х месяцев после отчетной даты.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2014 2 214,3 тыс. руб.

Итого величина дебиторской задолженности (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), отраженная по строке 1230 бухгалтерского баланса, по состоянию на 31.12.2014 составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1230	778 040,0
2.	Покупатели и заказчики	1232	745 903,0
3.	Авансы выданные	1233	9367,0
4.	Прочие дебиторы	1234	22 770,0
	Итого:	1230	778 040,0

10. Кредиторская задолженность

Информация о наличии и движении кредиторской задолженности отражена в Пояснениях 5.3, 5.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2014 137 481,0 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	137 481,0
2	Поставщики и подрядчики	1521	19 401,0
3	Задолженность по оплате труда	1522	24,0
4	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-
5	Задолженность по налогам и сборам	1524	116 669,0
6	Задолженность перед учредителями	1526	-
7	Прочие кредиторы	1525-	1387,0
	Итого:	1520	137 481,0

11. Резерв предстоящих расходов и платежей

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» по состоянию на 31.12.2014 Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков 57 473,0 тыс. руб., а также сумма резерва для оплаты вознаграждений – 91 031 тыс. руб.

Информация о наличии и движении резерва отражена в Пояснении 7 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах

12. Прочие оборотные активы

По строке баланса 1260 «Прочие оборотные активы» по состоянию на 31.12.2014 Обществом отражены расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 7962,0 тыс. руб.

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

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2014	2013	2012

1.	Программное обеспечение	1260	7 962	8 814	8 345
	Итого:	1260	7 962	8 814	8 345

В 2014 году произведенные Обществом платежи в счет будущих периодов страхования ретроспективно перенесены в состав дебиторской задолженности.

13. Сопоставимость данных бухгалтерской отчетности за 2013 год.

1) Согласно внесенным изменениям в Приказ Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н платежи по договорам страхования в счет будущих страховых периодов не являются активами Организации и не подлежат отражению в составе расходов будущих периодов на счете 97 «Расходы будущих периодов». На основании вышесказанного в бухгалтерском балансе по графе «На 31.12.2013» и графе «На 31.12.2012» из строки 1260 «Прочие оборотные активы» в строку 1239 «Прочие дебиторы» перенесена сумма 14 142 тыс. руб. и 11 543,0 тыс. руб. (платежи по договорам страхования);

2) В соответствии с п.5 ПБУ 8/2010 Общество начислило оценочные обязательства под выплату вознаграждений и отразило их ретроспективно:

Показатели бухгалтерского баланса, номер строки	на 31.12.2012г.	на 31.12.2013г.
1	2	3
1542 до корректировки	-	-
1542 после корректировки	145 676	97 297
Сумма изменений	145 676	97 297

Соответственно на эти суммы увеличилась строка 1540 баланса.

Показатели бухгалтерского баланса, номер строки	на 31.12.2012г.	на 31.12.2013г.
1	2	3
1540 до корректировки	76 590	75 241
1540 после корректировки	222 266	172 538
Сумма изменений	145 676	97 297

3) В соответствии с ПБУ 18/02 по строке 1160 на 31.12.2013 ретроспективно отражен отложенный налоговый актив (оценочное обязательство под вознаграждения) в сумме 19 459 тыс. руб.

Показатели бухгалтерского баланса, номер строки	на 31.12.2012г.	на 31.12.2013г.
1	2	3
1160 до корректировки	15 188	23 191
1160 после корректировки	15 188	42 650
Сумма изменений	0	19 459

4) Корректировка статей отчета о движении денежных средств за 2014 год по графе «За 2013 год», тыс. руб.

Наименование показателя	Сумма
-------------------------	-------

	после изменений	до изменений	изменен ие
2013 год			
Поступления – всего, в т.ч.: (4110)	3 760 414	125 833 760	- 122 073 346
прочие поступления (4119)	916 914	122 990 260	- 122 073 346
Платежи - всего в том числе: (4120)	- 2 799 680	- 125 182 189	122 382 509
в связи с оплатой труда работников (4122)	- 1 740 674	- 1 508 108	- 232 566
прочие платежи (4129)	- 430 545	- 123 045 620	122 615 075
Сальдо денежных потоков от текущих операций (4100)	960 734	651 571	- 309 163
Поступления – всего, в т.ч.: (4210)	2 568 970	-	2 568 970
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам) (4213)	2 560 000	-	2 560 000
прочие поступления (4219)	8 970	-	8 970
Платежи – всего, в т.ч.: (4220)	- 2 890 649	- 10 649	- 2 878 133
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов (4221)	-10 649	- 10 649	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам (4223)	-2 880 000	-	- 2 880 000
прочие платежи (4229)	-	- 1 867	1 867
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций (4200)	- 321 679	- 12 516	- 309 163

5) В соответствии с Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в Российской Федерации (утв. приказом Минфина России от 29 июля 1998 г. N 34н) в Бухгалтерском балансе по графе «На 31.12.2012» из строки 1172 «Вложения во внеоборотные активы» в строку 1130 «Основные средства», а также в строку 1132 «Здания, машины и оборудование, сооружения» перенесена сумма 3 390 тыс. руб. (консультационные услуги, связанные с приобретением основных средств).

14. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2014 года составляют 1 950 000 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 2014 года составляет 1 164 800 тыс. руб.

Управленческие расходы за 12 месяцев 2014 года составляют расходы исполнительного аппарата Общества 706 195 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 2014 года составляют:

Тип дохода	2014, тыс. руб.	2013, тыс. руб.
Проценты, полученные по банковскому счету и	29544,0	20789,0
Доходы от реализации ТМЦ	86,8	28,0
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	1048,8	888,0
Прочие доходы	1363,4	1527,0
Итого	32043,0	23232,0

Прочие расходы за 12 месяцев 2014 года составляют:

Тип расхода	2014, тыс. руб.	2013, тыс. руб.
Расходы на корпоративные мероприятия	63,5,0	2 833,0
Выплаты социального характера	4223,0	6776,0
Услуги банков	1054,0	1 878,0
Единовременные пособия к выходу на пенсию	609,2	10 517,0
Расходы по оплате квартир для работников	509,1	5 422,0
Единовременные выплаты к юбилейным датам	1432,2	926,0
Расходы на благотворительность	-	25 000,0
Материальная помощь	1124,6	1 346,0
Расходы на спортивные мероприятия	-	151,0
Налог на имущество	21,0	49,0
Прочие	12205,4	11 603,0
Итого	21242,0	66 501,0

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 № 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	2014 г., тыс. руб.	2013 г., тыс. руб.
Базовая прибыль за отчетный год, руб.	70 301	67 377
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000	833 000
Базовая прибыль на акцию, руб.	0,0844	0,0809

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 об имуществе и обязательствах, учтенных на забалансовых счетах

Название	Стоимость на 31.12.2014, тыс. руб.
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	162,1
ТМЦ, принятые на ответств. хранение	20 418,8
Объекты, находящиеся в процессе демонтажа	1 336,5
Списан. в убыток задолж-ть неплатежеспос. дебиторов	4 222,2
Произв. и хоз. инвентарь в эксплуатации	767,9
Итого	26 907,4

18. 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. □

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.

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. 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.:

1.1.1.: Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) ОАО «ЦИУС ЕЭС» на 31.12.2014:

№ п/п	Связанные стороны	Характер отношений (в соответствии с п. 6 ПБУ 11/2008)	Операции со связанными сторонами	Объем операций в натуральных показателях	Степеньная оценка результатов операции (руб.)	дебиторская задолженность на 31.12.2014г.	кредиторская задолженность на 31.12.2014г.	форма расчета по операции	условия и срок осуществления (завершения) расчета по операции
1.	ОАО «ФСК ЕЭС»	Учредитель	продажа услуг (выполнение функций заказчика-застройщика)	1 договор	2 301 000 000,00	745 902 917,03	-	безналичная	в соответствии с договорами
				1 договор	48 070,90	-	5 341,21	безналичная	последующая оплата
				1 договор	7 208,58	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	7 082 013,50	-	7 082 013,50	безналичная	последующая оплата
				1 договор	4 731 208,86	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	10 187 482,86	-	731 340,54	безналичная	последующая оплата
				1 договор	647 891,28	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	83 853 631,92	392 774,27	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	1 876 213,02	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	аренда недвижимого имущества	526 083,54	-	31 675,11	безналичная
1 договор	аренда помещений	3 794 705,04	-	327 605,18	безналичная	последующая оплата			

						1 договор	138 238,44	-	11 519,87	безналичная	последующая оплата
				услуги удостоверяющего центра ФСК ЕЭС		1 договор	1 244 447,97	-	88 855,69	безналичная	последующая оплата
				Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»		1 договор	157 158,00	-	13 096,50	безналичная	последующая оплата
				Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»		1 договор	55 894,65	-	-	безналичная	последующая оплата
				Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»		-	49 060 465 168,53	-	-	безналичная	в соответствии с договорами
2.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Урала»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	15 137 071,95	-	-	-	безналичная	-
3.	Открытое акционерное общество «Москабельсельмонтаж»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	158 066 399,59	-	-	-	безналичная	-
4.	Открытое акционерное общество «Московская объединенная электросетевая компания»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	404 403 745,42	-	-	-	безналичная	-
5.	ОАО «МУС Энерджи» (Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетиков»)	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	8 153 844,22	-	-	-	безналичная	-
				Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	71 438 814,76	-	-	-	безналичная	-
				Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	49 769 346,49	-	-	-	безналичная	-
				Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	36 433 744,37	-	-	-	безналичная	-
				Услуги связи	1 договор	46 970 407,34	-	-	-	безналичная	-
				Услуги связи	1 договор	2 641 801,17	-	-	-	безналичная	-
				Услуги по ТО оборудования	1 договор	2 709 741,57	-	-	186 155,56	безналичная	-
				Услуги связи	1 договор	1 126 747,01	-	-	75 364,36	безналичная	-
				Услуги связи энергетиков	1 договор	289 926,00	-	-	-	безналичная	последующая оплата
				Услуги связи	1 договор	462 391,71	-	-	40 595,26	безналичная	
				Услуги связи	1 договор	912 470,40	-	-	76 039,20	безналичная	

6.	Открытое акционерное общество «Межрегиональная распределительная сетевая компания Сибири»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Услуги ТО и ремонт офисной компьютерной техники и оргтехники	1 договор	64 000,00	-	8 000,00	безналочная	в соответствии с договорами
			Услуги ТО и ремонт офисной компьютерной техники и оргтехники	1 договор	50 000,00	-	-	безналочная	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	3 837,41	-	-	безналочная	
			Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	60 067 001,78	-	-	безналочная	
7.	Открытое акционерное общество «Недвижимость Северо-западного энергетического ИП»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	6 922 540,80	-	-	безналочная	в соответствии с договорами
			Тех. обслуживание	1 договор	90 200,00	-	6 400,00	безналочная	
8.	Открытое акционерное общество «Читатскэнерго»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Агентский договор	1 договор	359 907,37	-	-	безналочная	последующая оплата
			Тех. поддержка системы	1 договор	1 109 625,00	-	82 500,00	безналочная	
9.	Открытое акционерное общество «Энергостройкомплект ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний) ОАО «ФСК ЕЭС»	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	6 120 495,71	-	-	безналочная	в соответствии с договорами
				1 договор	12 417 437,28	-	-	безналочная	
				1 договор	11 117 962,82	-	-	безналочная	
				1 договор	3 826 726,39	-	-	безналочная	
				1 договор	8 024 651,44	-	-	безналочная	
				1 договор	301 579,84	-	-	безналочная	
				1 договор	10 180 552,98	-	-	безналочная	
				1 договор	999 657,58	-	-	безналочная	
				1 договор	70 578,97	-	-	безналочная	
				1 договор	480 305,96	-	-	безналочная	
				1 договор	2 500 000,00	-	-	безналочная	
1 договор	1 546 437,92	-	-	безналочная					
1 договор	75 993,68	-	-	безналочная					
1 договор	27 000,00	-	-	безналочная					

10.	Открытое акционерное общество «Дальэнергосбыт»	Контролируемые материнской компаний (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	691 105,76	-	-	безналичная	-				
				1 договор	409 900,00	-	-	безналичная	-				
				1 договор	750 000,00	-	-	безналичная	-				
				1 договор	9 373,17	-	-	безналичная	-				
				1 договор	13 067 724,62	-	-	безналичная	-				
				1 договор	750 000,00	-	-	безналичная	-				
				1 договор	10 000 382,00	-	-	безналичная	-				
				1 договор	183 398,59	-	-	безналичная	-				
				1 договор	1 225 154,14	-	-	безналичная	-				
				1 договор	2 949 961,65	-	-	безналичная	-				
				1 договор	3 259 141,12	-	-	безналичная	-				
				1 договор	504 831,44	-	-	безналичная	-				
				1 договор	852 064,73	-	-	безналичная	-				
				1 договор	20 424 332,75	-	-	безналичная	-				
				1 договор	247 800,00	-	-	безналичная	-				
11.	Открытое акционерное общество «АГТн Энерджи Сервис»	Контролируемые материнской компаний (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Тех. Обслуживание оборудования	1 договор	153 233,62	-	-	безналичная	последующая оплата				
				1 договор	2 224 058,10	-	-	безналичная	-				
				1 договор	160 000,00	-	-	безналичная	-				
				1 договор	7 046 384,16	-	734 660,92	безналичная	-				
				1 договор	584 690,00	-	84 016,00	безналичная	-				
				1 договор	1 774 520,92	-	-	безналичная	-				
				1 договор	9 523 409,11	-	-	безналичная	-				
				1 договор	241 686 347,24	-	-	безналичная	-				
				1 договор	2 494 489,57	-	-	безналичная	-				
				1 договор	169 037 699,12	-	-	безналичная	-				
				12.	Открытое акционерное общество «Научно-технический центр Федеральной сетевой компании Еilatой»	Контролируемые материнской компаний (группа ОАО «ФСК ЕЭС»)	Расчеты в рамках агентского договора с ОАО «ФСК ЕЭС»	1 договор	153 233,62	-	-	безналичная	последующая оплата
								1 договор	2 224 058,10	-	-	безналичная	-
								1 договор	160 000,00	-	-	безналичная	-

информационной системы»	1 договор	64 016 239,12	-	безналучная	-
	1 договор	12 224 946,00	-	безналучная	-
	1 договор	5 802 090,58	-	безналучная	-
	1 договор	978 730,02	-	безналучная	-
	1 договор	1 510 333,36	-	безналучная	-
	1 договор	42 386 223,04	-	безналучная	-
	1 договор	10 601 781,98	-	безналучная	-

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 НДС/Л)				Налоги	
	Период	Вид начисления (сумма с НДС/Л)		Страховая премия	Вознаграждение членам совета директоров	Компенсация при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ	
		отпуск	оплата труда						
Итого:	2014	8 748,2	96 236,4	145,2	1 205,0	9 812,0	16 427,0	14 295,3	
	2013	8 061,0	92 871,0	99,3	1 480,0	14 677,0	15 401,0	14 729,0	

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.

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 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 31.12.2014 по строке баланса 1540 «Резервы предстоящих расходов и платежей» Обществом отражено оценочное обязательство по оплате ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которое составляет 57 473,0 тыс. руб., а также оценочное обязательство под вознаграждения, которое составляет 91 031 тыс. руб.

22. Государственная помощь

В течение отчетного и предшествующего периодов организация не получала государственную помощь.

23. Целевое финансирование

В течение отчетного и предшествующего периодов организация не получала целевое финансирование.

24. Обеспечение обязательств

По состоянию на 31 декабря 2013, 2012 и 2011 г. организация не выдавала и не имеет имущества, переданного в залог.

25. Информация об участии в совместной деятельности

Договоры о совместной деятельности в отчетном периоде не заключались.

26. События после отчетной даты

26.1 События, которые имеют место в период между отчетной датой (31.12.2014) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2014 год и могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества, движение денежных средств или результаты деятельности, отсутствуют.

26.2 События, которые имели место в период между отчетной датой (31.12.2013) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2013 год:

В соответствии с ПБУ 7/99 «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.

27. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31.12.2014 чистые активы общества превышают величину уставного капитала и составляют 861 368 тыс. руб.

У Общества на отчетную дату отсутствуют признаки, которые могут указывать на значительные сомнения в способности продолжать свою деятельность непрерывно, Общество в обозримом будущем прекращение деятельности не планирует.

Заместитель Генерального директора
по инвестициям и финансам

Главный бухгалтер

«02» февраля 2015 года



О.Л. Буланова

Г.И. Жаббарова

Центр инжиниринга
и управления строительством



Единой
Энергетической Системы

2015