

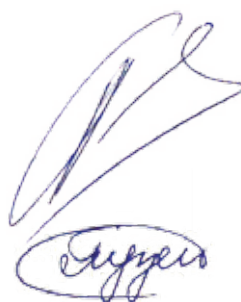
Предварительно утвержден
Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС»
(Протокол от «24» мая 2016 года №111)

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

по итогам 2015 года

Генеральный директор
АО «ЦИУС ЕЭС»

Руководитель Управления учета и
отчетности - Главный бухгалтер
АО «ЦИУС ЕЭС»



Н.И. Поздняков

С.Ю. Пузенко

Содержание

1.	ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ.....	4	9.	СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ.....	65
2.	ГЛОССАРИЙ.....	6	9.1.	Общие сведения об организации корпоративного управления.....	65
2.1.	Сокращения.....	6	9.2.	Принципы и документы корпоративного управления.....	65
3.	ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.....	8	9.3.	Сведения об органах управления.....	67
3.1.	История.....	8	10.	КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО.....	87
3.2.	Миссия.....	8	10.1.	Цели кадровой политики АО «ЦИУС ЕЭС»:	87
3.3.	Перспективы развития АО «ЦИУС ЕЭС».....	8	10.2.	Информация о динамике численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2013-2015 годах.....	87
3.4.	Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».....	8	10.3.	Анализ причин общей текучести персонала АО «ЦИУС ЕЭС».....	87
3.5.	События 2015 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС».....	9	10.4.	Принятые меры по улучшению условий труда и быта работников.....	88
3.6.	Стратегические риски и предложения по их преодолению.....	11	10.5.	Информация о социальных льготах и гарантиях.....	88
3.7.	АО «ЦИУС ЕЭС» сегодня.....	13	10.6.	Обучение и развитие персонала.....	88
3.8.	Конкурентные преимущества.....	13	10.7.	Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в АО «ЦИУС ЕЭС».....	89
3.9.	Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС».....	13	10.8.	Программа негосударственного пенсионного обеспечения.....	90
4.	ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС».....	16	11.	НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ.....	91
4.1.	Производственная деятельность в части реализации функций заказчика-застройщика.....	16	11.1.	Участие в научно-технической деятельности.....	91
4.2.	Производственная деятельность в части реализации функции генерального подрядчика.....	46	11.2.	Применение новой техники и технологий на объектах строительства.....	91
5.	РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА.....	52	11.3.	Работа по импортозамещению.....	92
6.	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	53	12.	охрана окружающей среды.....	93
6.1.	Закупочная деятельность для нужд АО «ЦИУС ЕЭС».....	53	13.	АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС».....	95
6.2.	Проведение закупок для нужд инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»*.....	54	13.1.	Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС».....	95
7.	ИЗЛОЖЕНИЕ МНЕНИЙ И АНАЛИТИЧЕСКИХ ВЫВОДОВ РУКОВОДСТВА АО «ЦИУС ЕЭС».....	57	13.2.	Антикоррупционные мероприятия, проводимые в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году.....	97
7.1.	Планирование финансово-хозяйственной деятельности.....	57	13.3.	Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2016 году.....	98
7.2.	Основные финансово-экономические показатели АО «ЦИУС ЕЭС».....	57	14.	ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА АО «ЦИУС ЕЭС».....	99
7.3.	Расходы АО «ЦИУС ЕЭС».....	59	15.	ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ.....	100
7.4.	Принципы организации бухгалтерского учета.....	60	15.1.	Показатели финансового состояния за 2013-2015 годы.....	100
7.5.	Бухгалтерский учет.....	61	15.2.	Состояние чистых активов.....	100
7.6.	Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности по итогам деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».....	61	16.	КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ.....	102
7.7.	Дебиторская задолженность.....	61	17.	ПРИЛОЖЕНИЯ.....	103
7.8.	Кредиторская задолженность.....	62			
7.9.	Информация о затратах на энергетические ресурсы.....	63			
8.	ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ.....	64			

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ

Уважаемые акционеры!

Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - АО «ЦИУС ЕЭС») было создано в январе 2008 года как 100% дочернее общество ПАО «ФСК ЕЭС». В настоящее время АО «ЦИУС ЕЭС» - лидер российского рынка в области промышленного строительства электросетевых объектов.

Результаты 2015 года наглядно демонстрируют эффективность системы управления и профессионализм команды АО «ЦИУС ЕЭС». В настоящее время АО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний заказчиков - застройщиков в области промышленного строительства и успешно осваивает функции генерального подряда в строительстве электросетевых объектов.

При реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году целевые производственные результаты АО «ЦИУС ЕЭС» достигнуты. Под напряжение поставлены объекты нового строительства, реконструкции и технического перевооружения: 661,15 км линий электропередачи, 1 605 МВА трансформаторной мощности, 930 МВАр реактивной мощности. Введены в эксплуатацию мощности: 1 113,47 км линий электропередачи, 6 959 МВА трансформаторной мощности, 986 МВАр реактивной мощности. Общий объем освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» за 2015 год составил 58 079,9 млн. рублей с НДС (98 % от плана).

Согласно поручению Минэнерго России, а также с учетом принципов RAB – регулирования тарифов, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» является ввод в состав основных средств законченных строительством объектов. Основные усилия персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году были сконцентрированы на обеспечении ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. В результате, в 2015 году введено в состав основных средств объектов на сумму 75 703,6 млн. руб., что составляет 103% от плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 18.12.2015 № 979 в составе инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год, в части объемов, реализуемых в рамках Задания компании.

Предварительные задачи АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год определены инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 18.12.2015 № 980, и уточнены Заданием компании от 11.01.2016 № 2016/1. В 2016 году АО «ЦИУС ЕЭС» планируется поставить под напряжение 668 км линий электропередачи, 5 512 МВА трансформаторной мощности, ввести объекты в состав основных средств на сумму 84,3 млрд. руб. Достигнутые в 2015 году результаты создают уверенность в том, что АО «ЦИУС ЕЭС» готово эффективно исполнить инвестиционную программу ПАО «ФСК ЕЭС» на всей территории России с оптимальными сроками, стоимостью работ и высоким качеством.

В 2015 году АО «ЦИУС ЕЭС» приступило к реализации договоров генерального подряда. Наиболее значимым проектом, реализуемым Компанией в качестве генерального подрядчика, является строительство объектов электросетевого хозяйства в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2014 № 790. Благодаря профессиональной и слаженной работе Компании, работы по первому этапу строительства были выполнены с опережением графика, что позволило обеспечить в декабре 2015 г. переток мощности из Единой энергетической системы России в энергосистему на территории Крымского федерального округа в объеме 400 МВт.

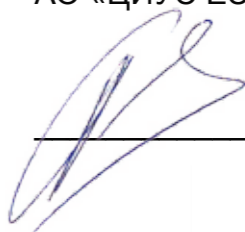
В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год входит дальнейшее развитие компетенций в области генподрядного строительства и заключение новых контрактов как с ПАО «ФСК ЕЭС», так и с прочими заказчиками.

Председатель Совета директоров
АО «ЦИУС ЕЭС»



А.В. Мольский

Генеральный директор
АО «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
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГРЭС	Историческое наименование (сохранилось как аббревиатура) – государственная районная электростанция
ГАЭС	Гидроаккумулирующая электростанция
ДО	Дочернее общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
ЕЭС	Единая энергетическая система
ЗК Ф	Закупочная комиссия филиала
ЗК ИА	Закупочная комиссия исполнительного аппарата
ИП	Инвестиционная программа
КСУИП	Корпоративная система управления инвестиционными проектами
КЛ	Кабельная линия
КИСУ-Закупки	Корпоративная информационная система управления закупочной деятельностью
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

Сокращение	Наименование сокращения
МЭС	Магистральные электрические сети
ОЗП	Открытый запрос предложений
ОК	Открытый конкурс
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии и мощности
АО «ЦИУС ЕЭС», Общество, Компания	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
ПАО «ФСК ЕЭС»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ПБУ	Положения по бухгалтерскому учету
ПС	Подстанция
РЦОД	Резервный Центр обработки данных
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
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЦОД	Центр обработки данных
Задание компании	Поручение АО «ЦИУС ЕЭС» от ПАО «ФСК ЕЭС» с указанием необходимых параметров выполнения инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках выполнения АО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика – застройщика по Договору от 01.04.2008 № Ц/01

3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1. История

АО «ЦИУС ЕЭС» учреждено в качестве 100% дочернего общества ПАО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» - 01 апреля 2008 года.

3.2. Миссия

Миссией АО «ЦИУС ЕЭС» является обеспечение потребности ПАО «ФСК ЕЭС» в реализации функций заказчика-застройщика на всей территории Российской Федерации с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью работ, а также обеспечение инновационного лидерства ПАО «ФСК ЕЭС» путем развития и внедрения лучших мировых практик в деятельность ПАО «ФСК ЕЭС», российских предприятий электросетевой промышленности и смежных отраслей.

3.3. Перспективы развития АО «ЦИУС ЕЭС»

Основной долгосрочной целью АО «ЦИУС ЕЭС» является эффективная реализация инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на всей территории Российской Федерации с высоким качеством, оптимальными сроками и стоимостью работ.

С учетом накопленных компетенций и опыта работы заказчиком-застройщиком АО «ЦИУС ЕЭС» имеет существенный потенциал для расширения своей производственной деятельности и выполнения функций генерального подрядчика при реализации как проектов инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», так и прочих проектов электросетевого строительства и реконструкции.

3.4. Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС»

Приоритетным направлением деятельности Общества остается реализация инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» путем выполнения функций заказчика – застройщика. Основными задачами при выполнении АО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика – застройщика являются соблюдение сроков реализации инвестиционной программы, высокое качество выполнения работ и, как следствие, обеспечение надежности введенных в эксплуатацию объектов. Особое внимание при выполнении функций заказчика – застройщика уделяется достижению оптимальной величины стоимости услуг.

В качестве нового направления деятельности Общество рассматривает выполнение функций генерального подрядчика при реализации наиболее значимых проектов инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» и проектов сторонних заказчиков.

Учитывая, что АО «ЦИУС ЕЭС» является дочерним обществом ПАО «ФСК ЕЭС» и способно обеспечить реализацию проектов электросетевого строительства любой сложности, финансовую надежность и прозрачность процесса строительства, то целесообразно осуществлять реализацию генподрядных услуг по наиболее значимым объектам инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» силами АО «ЦИУС ЕЭС». Результатом заключения с АО «ЦИУС ЕЭС» договоров генерального подряда на реализацию наиболее значимых проектов инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» должно стать снижение рисков и обеспечение гарантии своевременной и качественной реализации инвестиционных проектов. По мере реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в качестве генподрядчика компетенции Общества в области генподрядной деятельности будут возрастать, что будет способствовать усилению

конкурентоспособности АО «ЦИУС ЕЭС» на внешнем рынке.

Основная цель выхода АО «ЦИУС ЕЭС» в качестве генподрядчика на внешний рынок - это получение дополнительного дохода. Реализация проектов сторонних заказчиков в качестве генподрядчика позволит диверсифицировать деятельность Общества и, как следствие, повысить рентабельность и финансовую устойчивость.

3.5. События 2015 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС»

В 2015 году АО «ЦИУС ЕЭС» выполняло для ПАО «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.

В рамках реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году поставлены под напряжение следующие наиболее важные объекты:

- Строительство одноцепной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220кВ Бурейская ГЭС – Завитая №2. ОАО «Ниже-Бурейская ГЭС» (ПИР по заявке МЗ/ЗТП/167 от 19.12.2011) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);
- Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Шагол (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);
- Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ПС 220 кВ Новометаллургическая (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);
- ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ;
- ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС – ГАЭС – Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);
- ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – РП Волгодонск с РП 220 кВ Волгодонск и заходами ВЛ 220 кВ Волгодонская ТЭЦ-2 – Зимовники;
- ПС 220 кВ НПС-8 с заходами ВЛ 220 кВ. ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р». Договор ТП № 594/ТП;
- Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС – Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ 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) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод» (от 17.09.2008 № 22–2008–58/ТП–М1).

В 2015 году введены в эксплуатацию следующие наиболее важные объекты:

■ ПС 330 кВ Парнас с заходами ВЛ;

■ 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 (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ;

■ ПС 500 кВ Тихорецк (2–й этап);

■ ВЛ 500 кВ Белоярская АЭС–2 – Исеть (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ ПС 500 кВ Исеть с заходами ВЛ 220 и 500 кВ (возможны изменения состава и технических параметров) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ 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») (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС – Картопля (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ ВЛ 500 кВ Нижневартовская ГРЭС – Белозерная № 2 (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ);

■ Перевод электроснабжения ПС 220 кВ Козьмино на проектную схему в связи с вводом ПС 500 кВ Лозовая;

■ 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).

Опираясь на знания и опыт, полученные на практике в течение 8 лет, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году успешно начало осваивать новую для себя функцию, выступая в качестве генерального подрядчика по следующим объектам сторонних заказчиков:

– выполнение работ по строительству электросетевого энергомота Российская Федерация – полуостров Крым в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»;

– строительство объектов электросетевого хозяйства ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская, создаваемых на территории Забайкальского края;

– разработка рабочей документации по ПС 500/110 кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельные эстакады 100 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины».

Из указанных проектов наиболее значимым в 2015 году был проект по строительству электросетевого энергомота Российская Федерация – полуостров Крым. В связи с возникновением в Крымском федеральном округе в ноябре 2015 года чрезвычайной

ситуации, вызванной прекращением поставки электроэнергии со стороны Украины, Правительством РФ была поставлена задача досрочного завершения работ по первому этапу, которую АО «ЦИУС ЕЭС» успешно выполнило 15 декабря 2015 г. Завершение работ по первому этапу позволило обеспечить Крымский федеральный округ электроэнергией в суммарном объеме 400 МВт.

3.6. Стратегические риски и предложения по их преодолению

АО «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 ПАО «ФСК ЕЭС»** и, как следствие, ведущий к сокращению объемов финансирования АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках агентского договора между ПАО «ФСК ЕЭС» и Обществом.

Минимизация данного риска предполагает:

а) расширение круга потенциальных заказчиков (по согласованию с ПАО «ФСК ЕЭС» заключение договоров со сторонними заказчиками на выполнение функций генерального подрядчика);

б) повышение операционной эффективности и снижение издержек Общества;

в) поиск и внедрение новых инновационных технологий строительства и реконструкции.

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

Существенное сокращение объемов финансирования АО «ЦИУС ЕЭС» может привести к ухудшению условий оплаты труда и способствовать увольнению квалифицированных сотрудников как наиболее востребованных на рынке труда.

Увольнение квалифицированных сотрудников и снижение мотивации труда приведут к снижению общей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» и, как следствие, к ухудшению финансово-экономических показателей деятельности компании, снижению темпов реализации инвестиционной программы ПАО «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 ПАО «ФСК ЕЭС». Данный риск обусловлен, в том числе, ограниченностью технологической базы отечественного энергетического и электротехнического машиностроения.

Минимизация данного риска предполагает:

1) постоянное взаимодействие с поставщиками и подрядчиками по вопросам планирования с согласованием потребностей в продукции и услугах;

2) привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и

финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли;

3) постоянный мониторинг финансовой устойчивости подрядных организаций;

4) 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 ПАО «ФСК ЕЭС» вследствие необходимости применения иных инженерно-технических решений.

Минимизация данного риска предполагает:

1) привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли (проведение глубокого экспертного анализа конкурсных заявок);

2) обеспечение согласования с Заказчиком выбора генподрядчиком субподрядных организаций;

3) проверку готовности подрядных организаций к проведению работ на объектах;

4) организацию тщательного строительного контроля (входной контроль, контроль за складированием и хранением материалов и оборудования, операционный контроль, контроль за ведением авторского надзора);

5) взаимодействие со СПО 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;

6) взаимодействие с Федеральной службой по экологическому, технологическому и атомному надзору в части исполнения предписаний и получения разрешительной документации;

7) контроль обеспечения безопасного производства работ на строящихся и реконструируемых объектах;

8) регулярное обучение и повышение квалификации персонала для повышения качества контроля за работами на строящихся и реконструируемых объектах;

9) поддержание Системы менеджмента качества АО «ЦИУС ЕЭС» в актуальном состоянии.

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

Минимизация данного риска предполагает:

1) типизацию технических решений для повышения надёжности;

2) принятие на основе анализа технологических нарушений технических решений, способствующих повышению надёжности работы объектов ЕНЭС и их реализация при строительстве и реконструкции последующих объектов;

3) взаимодействие с производителями оборудования по недопущению технологических нарушений.

3.7. АО «ЦИУС ЕЭС» сегодня

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

АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году поставлено под напряжение электросетевых объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения:

– 661,151 км линий электропередачи;

– 1605 МВА трансформаторной мощности.

Общий объем финансирования инвестиционных проектов ПАО «ФСК ЕЭС», реализованных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году, составил 75,976 млрд. рублей.

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

3.8. Конкурентные преимущества

Основными конкурентными преимуществами АО «ЦИУС ЕЭС» являются: опыт работы заказчиком-застройщиком ПАО «ФСК ЕЭС» более 8 лет, наличие высокопрофессионального коллектива, опыт строительства объектов электроэнергетики любой сложности, в том числе уникальных.

Цели инновационной стратегии Общества:

■ импортозамещение применяемых материалов и оборудования;

■ активное использование инновационного оборудования, техники и материалов на электросетевых объектах;

■ повторное применение передовых проектных решений с целью их дальнейшего широкого распространения;

■ уменьшение затрат на строительство новых объектов, реконструкцию и техперевооружение;

■ повышение экологической безопасности при строительстве, реконструкции и техперевооружении новых объектов;

■ повышение производительности труда.

В 2015 году успешно опробованы и внедрены на ряде объектов следующие инновационные технологии:

■ применение подводного кабеля напряжением 220 кВ проложенного одной строительной длиной 13,8 км;

■ применение оборудования СТАТКОМ в режиме компенсации реактивной мощности;

■ применение стальных многогранных промежуточных опор с ветровыми связями с увеличенной высотой подвеса провода;

■ применение компактированного провода российского производства, обладающего повышенной механической прочностью;

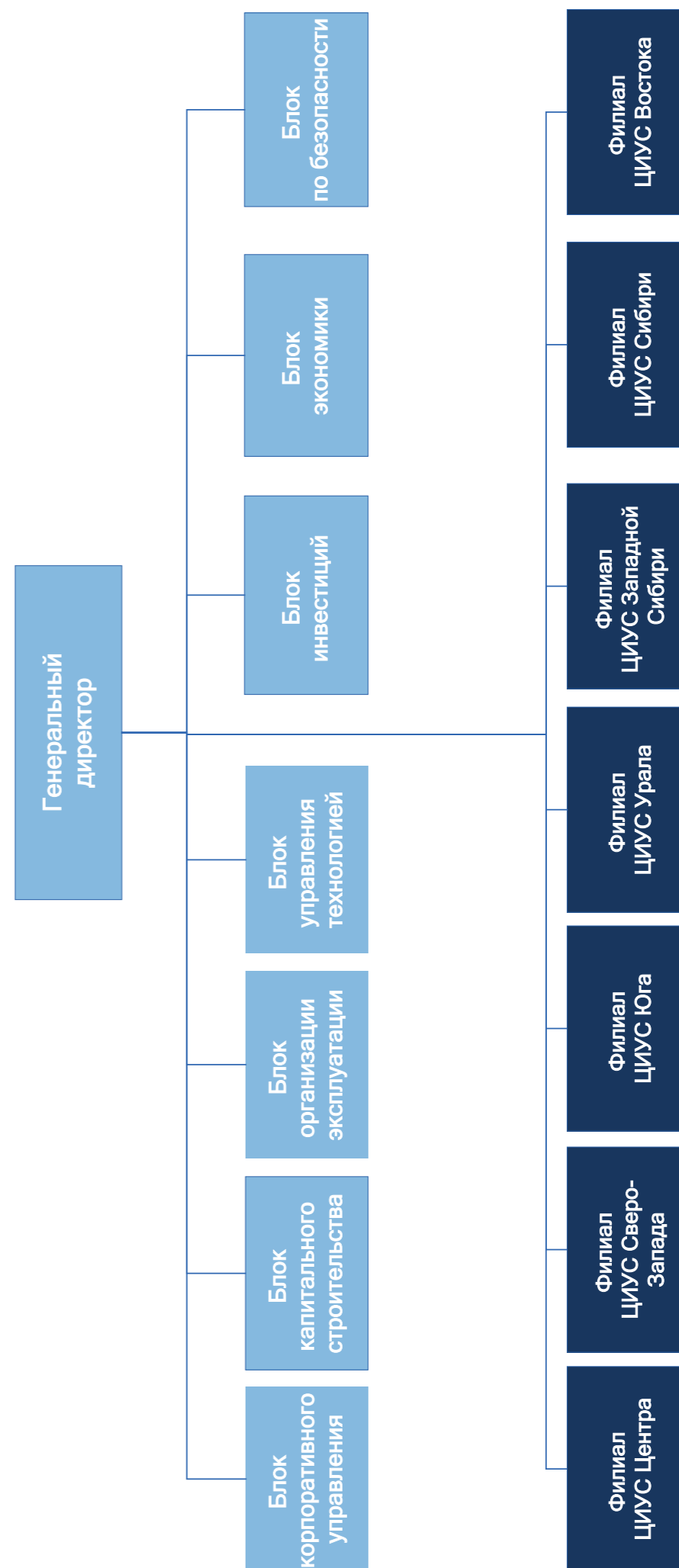
■ защита металлических конструкций фундаментов многогранных опор полимерным покрытием на основе полимочевины.

3.9. Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС»

АО «ЦИУС ЕЭС» состоит из Исполнительного аппарата и обособленных подразделений (филиалов) АО «ЦИУС ЕЭС». В состав АО «ЦИУС ЕЭС» входят следующие филиалы:

№	Наименование филиала	Местонахождение филиала
1	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	121353, г. Москва, ул. Беловежская д.4, к. Б
2	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д.9, лит. А
3	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, дом 13, корпус 4
4	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала	620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 5
5	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Западной Сибири	628417, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Островского, д.45/1
6	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири	660041, Красноярский край, г. Красноярск, пр-т. Свободный, д.66А
7	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока	680000, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65

Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС»
(по состоянию на 31.12.2015)



4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС»

4.1. Производственная деятельность в части реализации функций заказчика-застройщика

Основным видом деятельности АО «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 ПАО «ФСК ЕЭС»;
- объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.;
- 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;
- развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба;
- компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина;
- развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы;
- инновации и энергоэффективность, прочие направления, проектно-изыскательские работы (будущих лет).

Плановые показатели производственной деятельности на 2015 год утверждены заданием компании АО «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 31.03.2015 № 2015/1, от 29.06.2015 № 2015/2, от 30.09.2015 № 2015/3, от 30.12.2015 № 2015/4).

Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» в течение 2015 года утверждалось на основании следующих документов:

- инвестиционная программа ОАО «ФСК ЕЭС» на 2015-2019 годы, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 31.10.2014 № 807;
- скорректированная инвестиционная программа ПАО «ФСК ЕЭС»

на 2015 год, утвержденная приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.12.2015 № 979.

4.1.1. Постановка объектов под напряжение в 2015 году

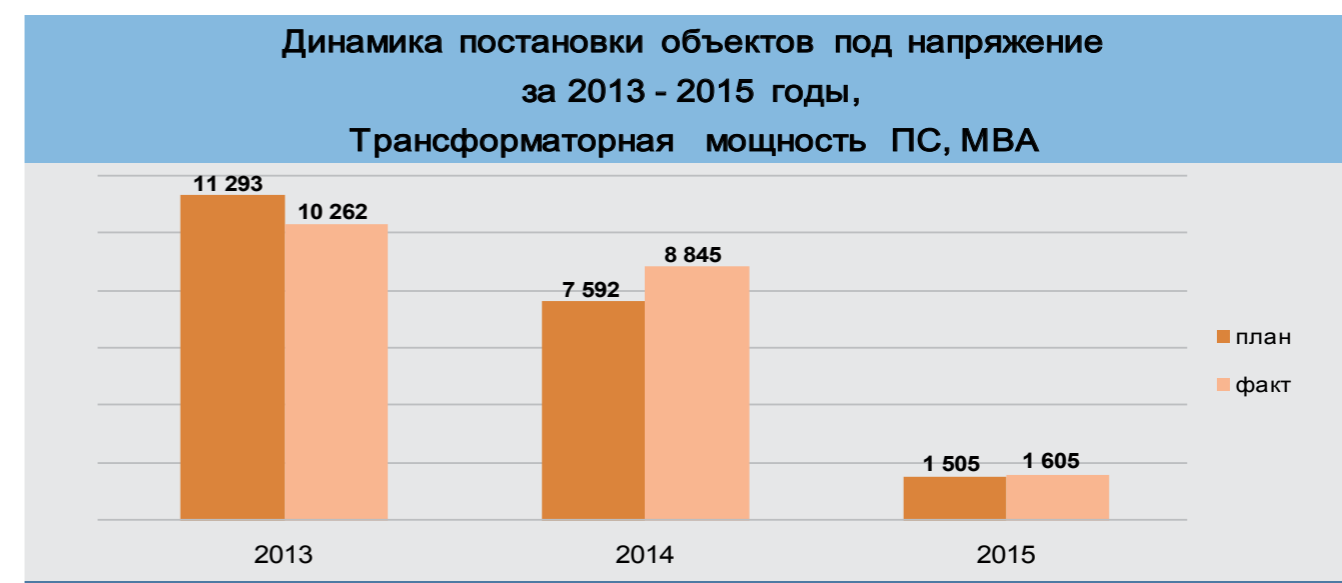
В соответствии с планом-графиком включения электросетевых объектов под напряжение в 2015 году планировалось поставить под напряжение:

- линии электропередачи – 638,38 км;
- трансформаторная мощность – 1 505 МВА;

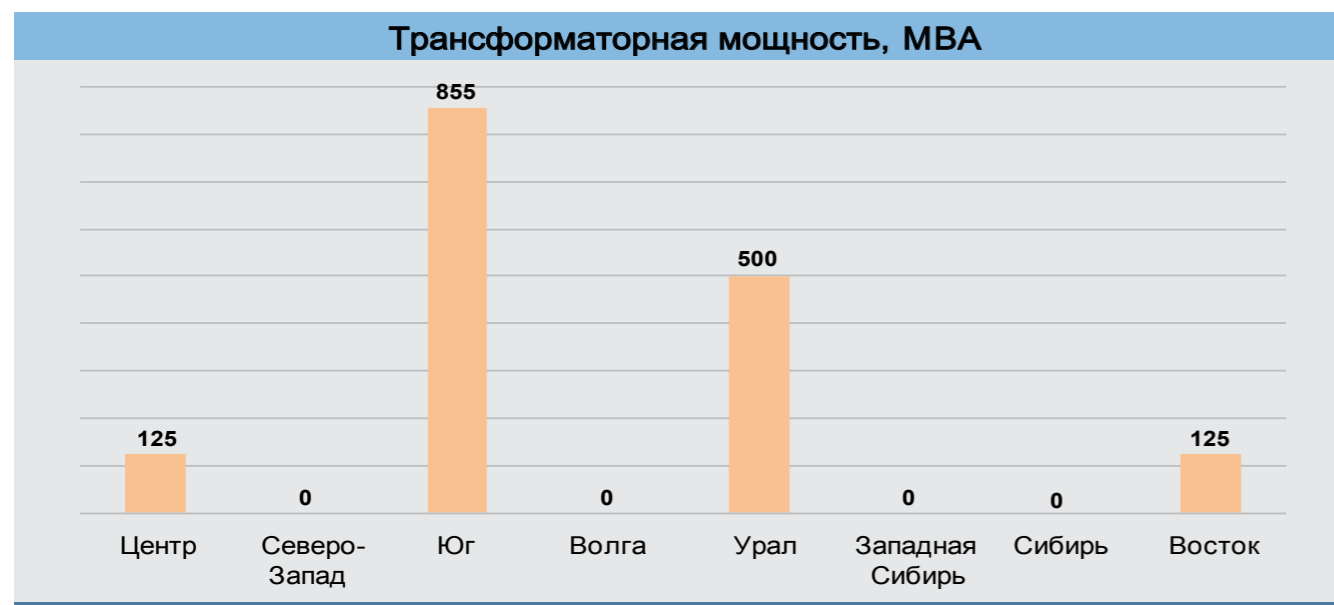
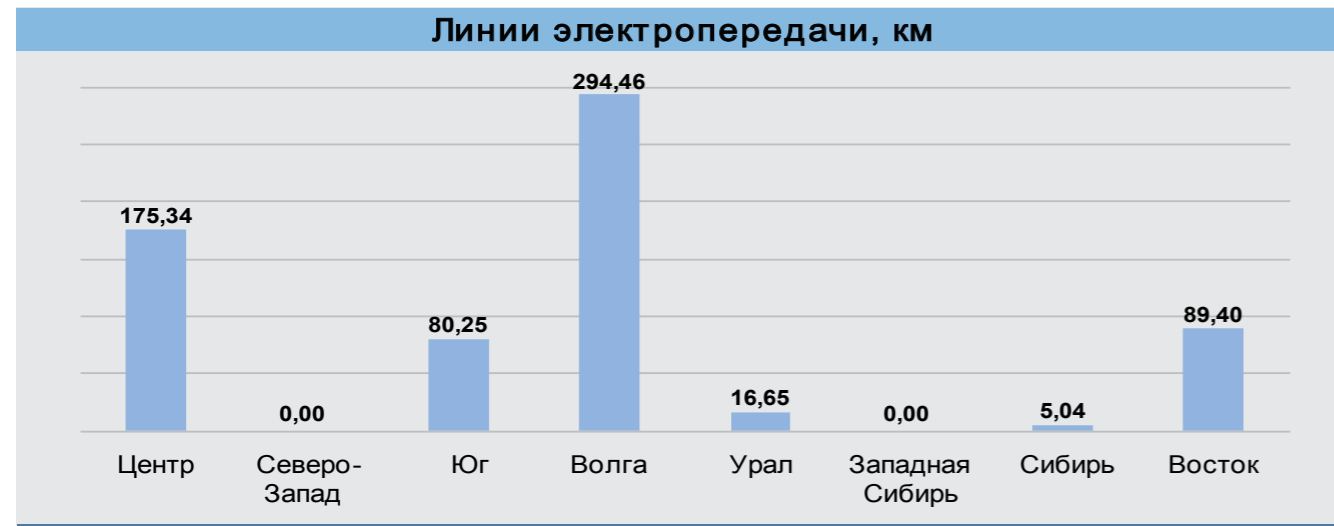
Фактически в 2015 году поставлено под напряжение:

- линии электропередачи – 661,15 км;
- трансформаторная мощность – 1 605 МВА.

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



Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2015 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Программа постановки под напряжение в 2015 году в части основных показателей (км, МВА) выполнена на 105%.

В 2015 году вне плана поставлено под напряжение 17,74 км линий электропередачи, 125 МВА трансформаторной мощности.

Объекты, поставленные под напряжение в 2015 году вне плана:

- строительство ПС Амур (Наименование по положительному заключению ГГЭ: ПС 220 кВ «Амур») (МЭС Востока) – 6,38 км, 125 МВА;
- ПС-220 кВ «Тында» (МЭС Востока) – 1,36 км;
- строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан (МЭС Сибири) – 0,20 км;
- ПС 220 кВ Борская (МЭС Волги) – 9,80 км.

В 2015 году не поставлен под напряжение в соответствии с планом объект «ПС 220 кВ Р-4» (МЭС Юга) (50 МВА трансформаторной мощности). Выполнение работ на данном объекте осложнено режимными ограничениями со стороны ОАО «Системный оператор ЕЭС», связанными с высокой нагрузкой подстанции.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), поставленных под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году, представлен в Приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

Наиболее значимые объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году:

Строительство одноцепной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220кВ Бурейская ГЭС–Завитая № 2. ОАО «Нижне – Бурейская ГЭС» (ПИР по заявке МЗ/ЗТП/167 от 19.12.2011) (МЭС Востока)

Регион:

Амурская область

Характеристики:

Протяженность линии - 36,09 км.

Эффект:

Обеспечение технологического присоединения строительной площадки Нижне-Бурейской ГЭС.



Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Шагол (МЭС Урала)

Регион:

Челябинская область

Характеристики:

Протяженность линии - 8,6 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Челябинской ГРЭС.



Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ПС 220 кВ Новометаллургическая (МЭС Урала)

Регион:

Челябинская область

Характеристики:

Протяженность линии - 5,35 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Челябинской ГРЭС.



ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ (МЭС Волги)

Регион:

Нижегородская область

Характеристики:

Протяженность линии - 284,66 км.

Эффект:

Обеспечение покрытия дефицита мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей, расположенных в центральной части энергосистемы Нижегородской области и существенного увеличения пропускной способности межсистемных сечений ОЭС Центра и ОЭС Средняя Волга.



ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС–ГАЭС – Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск (МЭС Юга)

Регион:

Карачаево-Черкесская Республика

Характеристики:

Протяженность линии - 56,3 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности Зеленчукской гидроэлектростанции в энергосистему Северо-Кавказского федерального округа для развития экономики региона.



ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – РП Волгодонск с РП 220 кВ Волгодонск и заходами ВЛ 220 кВ Волгодонская ТЭЦ–2 – Зимовники (МЭС Юга)

Регион:

Ростовская область

Характеристики:

Протяженность линии - 7,08 км (2 цепи).

Эффект:

Повышение надёжности электроснабжения собственных нужд Ростовской АЭС.



ПС 220 кВ НПС-8 с заходами ВЛ 220 кВ. ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум-Р». Договор ТП № 594/ТП (МЭС Юга)

Регион:

Краснодарский край

Характеристики:

Протяженность линии - 16,46 км,
Трансформаторная мощность - 50 МВА.

Эффект:

Обеспечение внешнего электроснабжения нефтепроводной системы Каспийского трубопроводного консорциума, что обеспечит нефтетранспортному проекту дополнительные 22,85 МВт мощности, что позволит увеличить механическую пропускную способность магистрального нефтепровода.



Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС–Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС) (МЭС Центра)

Регион:

Воронежская область

Характеристики:

Протяженность линии - 4,83 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощность энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС 2 мощностью 1200 МВА, что в свою очередь повысит надежность электроснабжения потребителей на территории Центрально-Черноземного региона.



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)

Регион:

Воронежская область

Характеристики:

Протяженность линии - 2,84 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощность энергоблока № 1 Нововоронежской АЭС 2 мощностью 1200 МВА, что в свою очередь повысит надежность электроснабжения потребителей на территории Центрально-Черноземного региона.



Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод» (от 17.09.2008 № 22-2008-58/ТП-М1) (МЭС Центра)

Регион:

Калужская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 125 МВА,
Установленная мощность реакторов - 104 МВАр.

Эффект:

Увеличение установленной мощности энергообъекта в 2 раза. Обеспечение техприсоединения Калужского цементного завода к сетям ПАО «ФСК ЕЭС». В соответствии с заключенным договором на технологическое присоединение предприятие получит 49,5 МВт электрической мощности, что позволит выпускать высококачественный цемент в объеме 3,5 млн тонн в год. Проведенные на энергообъекте работы обеспечат необходимой мощностью не только Калужский цементный завод, но и позволят в будущем поддержать растущие потребности Калужской области в целом.



4.1.2. Финансирование инвестиционной программы в 2015 году

План финансирования на 2015 год составил 86 351,84 млн. руб. с НДС.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году в части проектов и программ, реализуемых АО «ЦИУС ЕЭС», составило 75 975,65 млн. руб. с НДС (87,98 % от плана).

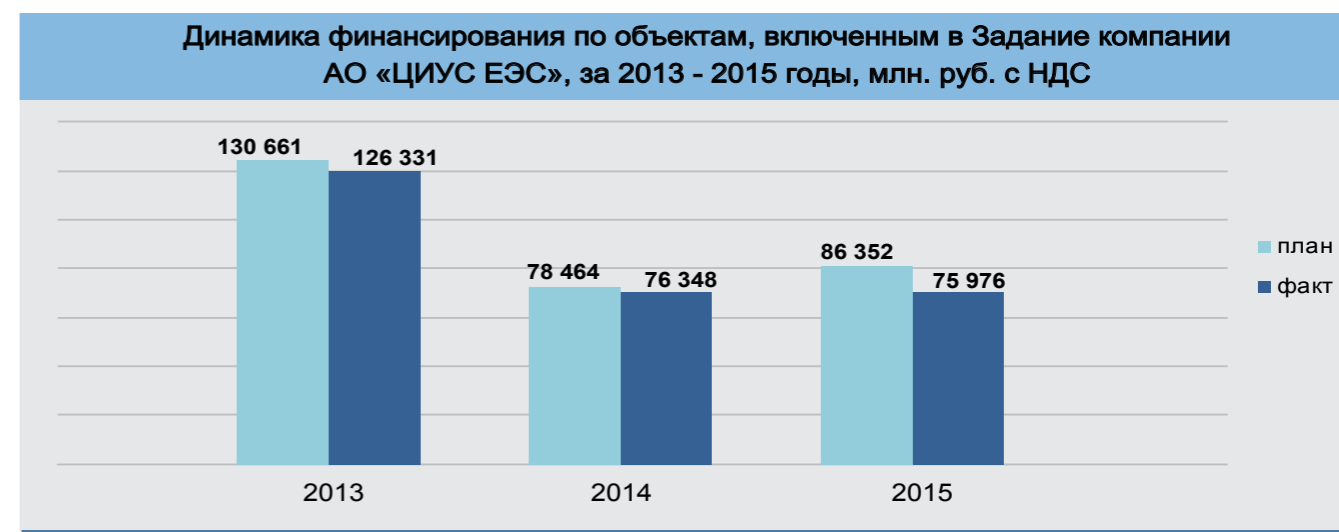
Показатель финансирования инвестиционной программы является индикативным, так как в 2015 году данный показатель исключен из системы ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

Финансирование по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год	Финансирование за 2015 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе	75 975,65
1	Техническое перевооружение и реконструкция.	14 742,40
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС:	51,32
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	3 692,75
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	303,41
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	676,41
1.5	Объекты технологического присоединения	940,76
1.6	Программа реновации основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС»	8 715,84
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	2,77
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.	279,32
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	25,82
1.10	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	54,00
2	Новое строительство	61 233,25
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	29 813,80
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	1 672,50
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	1 239,56

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год	Финансирование за 2015 год, млн. руб. с НДС
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	19 244,36
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	2 151,86
2.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	1 858,69
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	359,81
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	1 143,69
2.9	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.	1 582,48
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	700,04
2.11	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	678,80
2.12	Приобретение объектов для производственных целей	0,00
2.13	Инновации и энергоэффективность	346,10
2.14	Прочие	217,82
2.15	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	223,74

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



4.1.3. Освоение капитальных вложений в 2015 году

План освоения капитальных вложений на 2015 год составил 59 260,67 млн. руб. с НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2015 году составило 58 079,85 млн. руб. с НДС (98,01% от плана).

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год	Освоение капитальных вложений за 2015 год, млн. руб., с НДС
	Всего по инвестиционной программе	58 079,85
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	15 883,88
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС:	1,44
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	3 591,29
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	0,00
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	431,70
1.5	Объекты технологического присоединения	1 475,49
1.6	Программа реновации основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС»	9 861,41
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	0,00
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.	321,02
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	66,89
1.10	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	134,64
2	Новое строительство, в том числе:	42 195,97
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	18 367,35

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год	Освоение капитальных вложений за 2015 год, млн. руб., с НДС
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	2 407,90
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	1 253,33
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	11 954,49
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	2 078,73
2.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	1 966,47
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	509,25
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	514,36
2.9	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.	1 017,57
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	413,20
2.11	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	784,51
2.12	Приобретение объектов для производственных целей	0,00
2.13	Инновации и энергоэффективность	259,68
2.14	Прочие	293,84
2.15	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	375,27

Отклонение от установленных планов освоения капитальных вложений в 2015 году произошло вследствие следующих основных причин:

- сложившаяся экономия по факту ввода объектов в основные средства;
- расторжение договоров в связи с банкротством подрядных организаций, проведение новых конкурсных процедур на оставшиеся объемы работ.

По факту ввода объектов в основные средства в соответствии с планом, установленным утвержденной приказом Минэнерго РФ от 18.12.2015 № 979 Инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС», в 2015 году сложилась экономия по следующим объектам:

- ВЛ 330 кВ Белгород–Лебеди (МЭС Центра);
- ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ–2 (МЭС Юга);
- установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская (Оплата ТП Заявителем) (МЭС Юга);
- ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ (МЭС Сибири);
- строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС – НПС –19 с ПС 220 кВ НПС – 19 (ВСТО–1) (МЭС Востока).

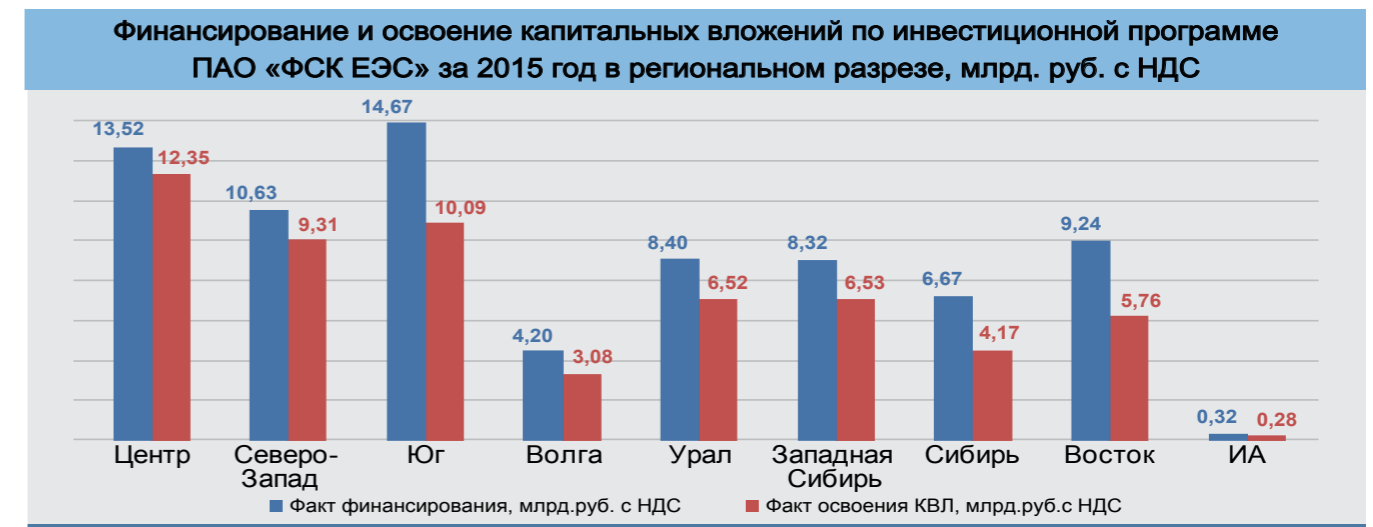
Неисполнение плана освоения капитальных вложений по 2015 году по причине расторжения договоров в связи с банкротством подрядных организаций произошло по следующим основным объектам:

- ПС 330 кВ Белгород (МЭС Центра);
- ПС 330 кВ Губкин (МЭС Центра);
- ПС 220 кВ Ямская (МЭС Центра);
- ПС 220 кВ Калининская (МЭС Урала);
- ПС 220 кВ Мангазея (МЭС Западной Сибири);
- реконструкция ПС 500 кВ Демьянская (МЭС Западной Сибири);
- строительство ПС Амур (Наименование по положительному заключению ГГЭ: ПС 220 кВ «Амур») (МЭС Востока);
- ВЛ 500 кВ №2 ПС Алюминиевая – ПС Абаканская – ПС Итатская с реконструкцией ПС 500 кВ Абаканская и ПС 1150 кВ Итатская (МЭС Сибири).

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



Финансирование и освоение капитальных вложений по объектам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году в региональном разрезе, представлено ниже:



4.1.4. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2015 году

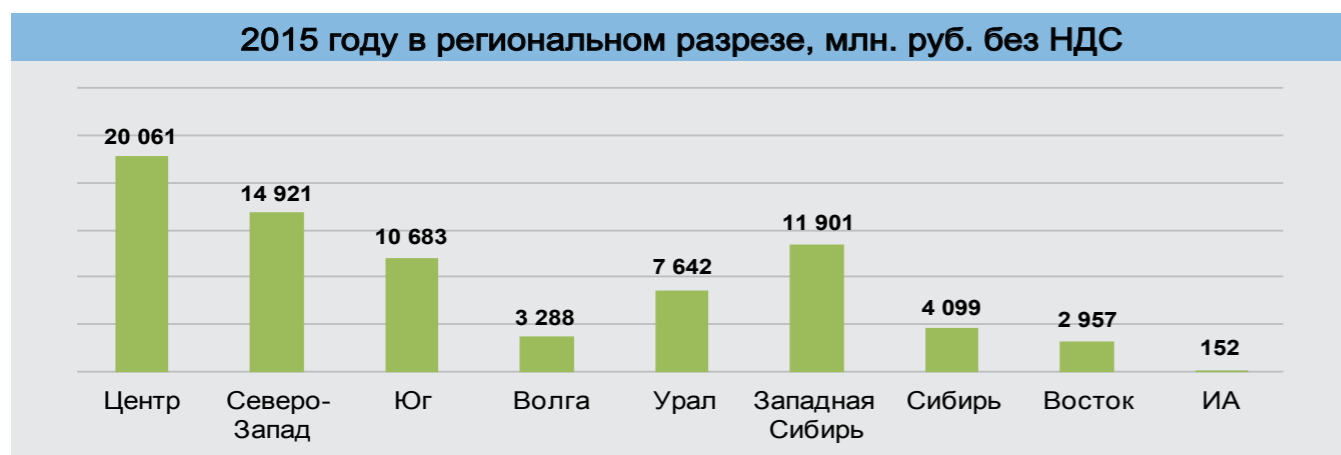
Согласно поручению Министерства энергетики Российской Федерации, а также с учетом принципов РAB–регулирования тарифов на оказание услуг по передаче электроэнергии по ЕНЭС, основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» является ввод законченного строительством объектов в состав основных средств. План ввода объектов законченного строительства в состав основных средств на 2015 год составил 73,51 млрд. руб. без НДС. Фактически в 2015 году введено основных средств на сумму 75,70 млрд. руб. без НДС, что составляет 102,98% от плана, утвержденного в рамках Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год.

Из них по разделам инвестиционной программы:

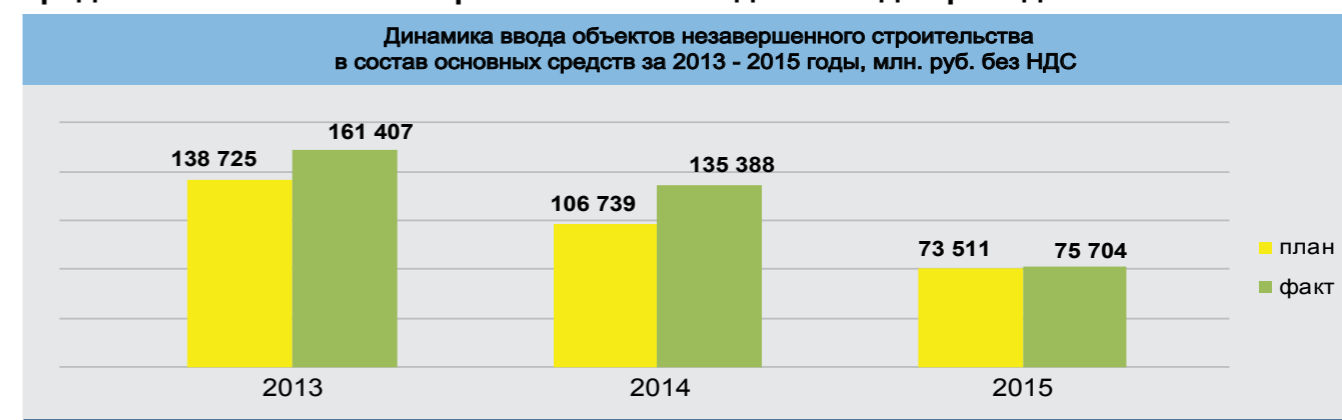
№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2015 году, млн. руб. без НДС
	Всего по инвестиционной программе	75 703,56
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	21 009,76
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС:	0,26
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	9 966,75
1.3	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	1 083,33
1.4	Объекты технологического присоединения	1 512,94
1.5	Программа реновации основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС»	8 446,48

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2015 год	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2015 году, млн. руб. без НДС
2	Новое строительство, в том числе:	54 693,80
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	24 124,25
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	14 609,46
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	1 344,11
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	5 872,01
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	2 783,05
2.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	927,61
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	2 161,90
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	2 647,57
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	0,29
2.10	Прочие	223,55

Ниже приведена информация по стоимостному объему объектов, введенных в 2015 году из незавершенного строительства в состав основных средств, в региональном разрезе.



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



В соответствии с Инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году планировалось ввести в эксплуатацию:

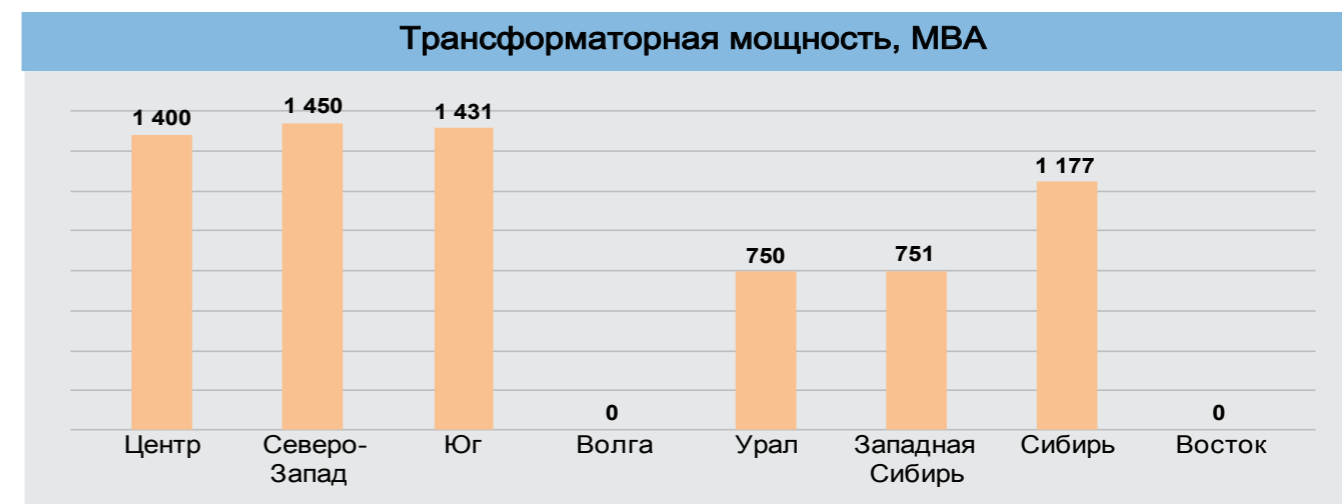
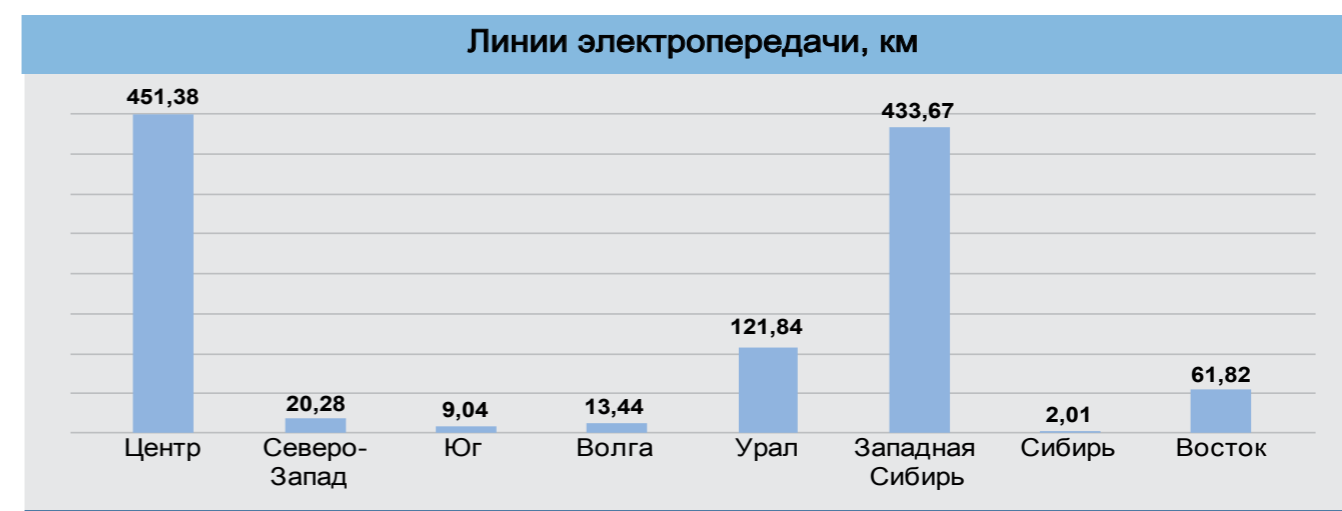
- линии электропередачи – 1099,11 км;
- трансформаторная мощность – 6 959 МВА;

В 2015 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

- линии электропередачи – 1113,47 км;
- трансформаторная мощность – 6 959 МВА;

Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2015 году выполнена на 101,2%.

Физические показатели объектов, введенных в эксплуатацию в 2015 году, в региональном разрезе приведены ниже:



В 2015 году вне плана досрочно введен объект «Реконструкция транзита 220кВ Черепетская ГРЭС – ПС Калужская на участке Орбита – Калужская (в т.ч.: ВЛ 220 кВ Орбита – Спутник, ВЛ 220 кВ Спутник – Калужская 1,2, ВЛ 220 кВ Черепеть – Спутник)» (МЭС Центра) с протяженностью 2,52 км.

В последующие периоды планируется осуществить ввод объекта «Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС – Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС–Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)» (МЭС Центра) с протяженностью 6,16 км в рамках неисполнения плана 2015 года.

В 2015 году 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 ПАО «ФСК ЕЭС» в течение 2015 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- выполнение ПИР, РД, СМР, ПНР с поставкой оборудования по «Расширению АИИС КУЭ подстанций МЭС Востока в части дополнительных точек учета»;
- «Реконструкция АИИС КУЭ на подстанциях МЭС Центра в части трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и их вторичных цепей» (Нижегородское ПМЭС) в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги;
- «Создание информационно - измерительной системы коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ ЕНЭС)» (Нижегородское ПМЭС);
- «Реконструкция АИИС КУЭ на подстанциях 330-750 кВ филиалов ОАО «ФСК ЕЭС» МЭС в части трансформаторов тока, трансформаторов напряжения и их вторичных цепей» в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири.

С целью улучшения наблюдаемости электросетевого комплекса и повышения уровня оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления в 2015 году в рамках реализации программы «Создание единой технологической сети связи электроэнергетики (ЕТССЭ)» введены в эксплуатацию следующие объекты:

- «Создание цифровых каналов на подстанциях Средне-Волжского ПМЭС» (23ПС) с общей протяженностью построенной ВОЛС 310 км;
- «ВОЛС Киров – Сыктывкар» в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала;
- «Система синхронной передачи голосовой оперативной информации с подстанции ЕНЭС в центры управления сетями ПМЭС, МЭС и ИА ОАО «ФСК ЕЭС» в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги (26ПС);
- «Телекоммуникационная инфраструктура резервного центра обработки данных ОАО «ФСК ЕЭС» в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Центра для обеспечения резервированного доступа пользователей к ЦОД и РЦОД с резервированием каналов связи;
- «ВОЛС «Кострома – Киров» в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Урала (9ПС) с общей протяженностью построенной ВОЛС 400 км;
- «ВОЛС «Тюмень – Сургут – Нижневартовск – Ноябрьск - Ханты-Мансийск. Станционные сооружения» в объеме 2 ПК в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири (69ПС);
- «ВОЛС «ПС Болчары – ПС Картопля – ПС Атымья – ПС БАЗ», 1 ПК в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири (12ПС) с общей

протяженностью построенной ВОЛС 490 км.

Общая протяженность построенных ВОЛС в 2015 году по введенным в эксплуатацию объектам ЕТССЭ составила порядка 1 200 км.

В рамках программы «Автоматизированная система технологического управления (АСТУ)» введены в эксплуатацию следующие объекты:

- «Создание АСТУ МЭС Северо-Запада»;
- «Программа повышения надежности и наблюдаемости ЕНЭС», Этапы 2 и 3, в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири (ОАО «Томские МС»).

С целью повышения надежности сбора и передачи оперативной телеметрической информации объектов ЕНЭС в 2015 году введены в эксплуатацию объекты по титулам:

- «Модернизация средств измерений подстанций 35-750 кВ филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги» (МЭС Волги, Самарское ПМЭС, Нижегородское ПМЭС);
- «Модернизация средств измерений подстанций 35-750 кВ ОАО «ФСК ЕЭС» для филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Западной Сибири.

В рамках реализации программы «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» за 2015 год введено 3 объекта в зоне ответственности филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Сибири:

- выполнение комплекса работ по реконструкции ПС 220 кВ Шушенская-опорная;
- выполнение комплекса работ по реконструкции ПС 220 кВ Абакан-районная;
- реконструкция ПС 220 кВ Холбон.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности ЕНЭС, введенных в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году, представлен в Приложении 2 к настоящему Годовому отчету.

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году:

ПС 330 кВ Парнас с заходами ВЛ (МЭС Северо-Запада)

Регион:

Санкт-Петербург

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 400 МВА,
Протяженность линии - 2,73 км.

Эффект:

Обеспечение надежности электроснабжения северных районов г. Санкт-Петербурга.



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)

Регион:

Вологодская область

Характеристики:

Протяженность линии - 80,53 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности энергоблока № 4 Череповецкой ГРЭС мощностью 420 МВА, повышение надежности и стабильности энергоснабжения череповецкого и вологодского промышленных центров.



ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 и 220 кВ (МЭС Центра)

Регион:

Москва

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 1400 МВА,
Протяженность линии - 0,97 км.

Эффект:

Покрытие дефицита мощности, снятие ограничений по технологическому присоединению перспективных потребителей и повышение надежности электроснабжения потребителей восточной части города Москвы, в том числе зоны массовой жилищной застройки (Новокосино).



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») (МЭС Урала)

Регион:

Челябинская область

Характеристики:

Протяженность линии - 1,098 км.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности в объеме 400 МВт в сеть ЕНЭС. Повышение надежности энергосистемы Южного Урала и прилегающих областей.



ПС 500 кВ Тихорецк (2-й этап) (МЭС Юга)

Регион:

Краснодарский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 805 МВА.

Эффект:

Данная подстанция является важным узловым энергообъектом и участвует в выдаче мощности Ростовской АЭС, Ставропольской и Новочеркасской ГРЭС. Увеличение надежности данной подстанции позволит обеспечить бесперебойный транзитэлектроэнергии между Ростовской, Ставропольской и Кубанской энергосистемами, а также повысит надежность электроснабжения крупных потребителей региона, среди которых ОАО «Тихорецкий машиностроительный завод им. Воровского В.В.», ООО «Тихорецкий завод «Красный молот», ОАО «Роснефтепродукт» и другие.



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

Регион:

Свердловская область

Характеристики:

Протяженность линии - 98,24 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 - 19,33 км,
Установленная мощность реакторов - 180 МВАр.

Эффект:

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



ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС - Картопля (МЭС Западной Сибири)

Регион:

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Характеристики:

Протяженность линии - 149,01 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 Нижневартовская ГРЭС – Белозерная №2 (МЭС Западной Сибири)

Регион:

Ханты-Мансийский автономный округ — Югра

Характеристики:

Протяженность линии - 35,87 км.

Эффект:

Обеспечение электроснабжения объектов добычи нефти и газа в Тюменской области, выдачи мощности Нижневартовской ГРЭС и устранение возможности перегрузки прилегающей сети 220 кВ в ремонтных режимах.



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 (МЭС Сибири)

Регион:

Республика Бурятия

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 250 МВА.

Эффект:

Обеспечение электроснабжения новых объектов особой экономической зоны туристско-рекреационного типа «Байкальская гавань» в Прибайкальском районе республики Бурятия (современного гостиничного комплекса, порта, центра восточной медицины, спортивно-оздоровительного комплекса). Повышение надежности электроснабжения существующих и перспективных нагрузок северных районов республики Бурятия (Баргузинского и Курумканского районов).



Перевод электроснабжения ПС 220 кВ Козьмино на проектную схему в связи с вводом ПС 500 кВ Лозовая (МЭС Востока)

Регион:

Приморский край, Владивосток

Характеристики:

Протяженность линии - 24,37 км.

Эффект:

Объект предназначен для присоединения электроустановок ООО «Спецморнефтепорт Козьмино». Обеспечение надежного электроснабжения ПС 220 кВ Козьмино, построенной для подключения конечной точки нефтепроводной системы «Восточная – Сибирь-Тихий Океан» - специального морского нефтеналивного порта Козьмино.



4.1.5. Цели и задачи на ближайшую перспективу

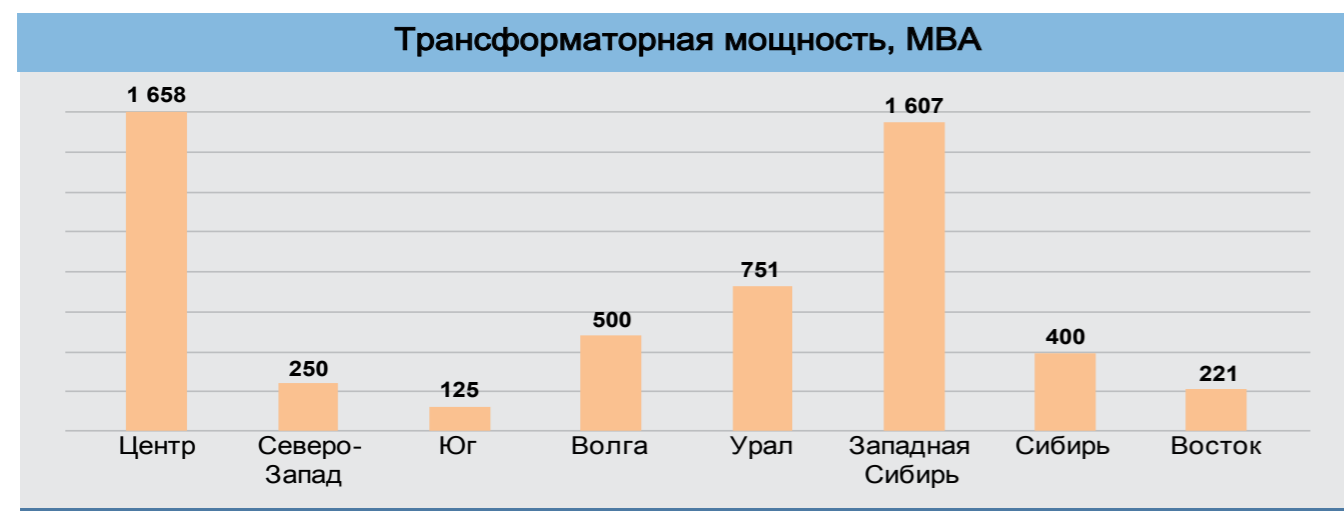
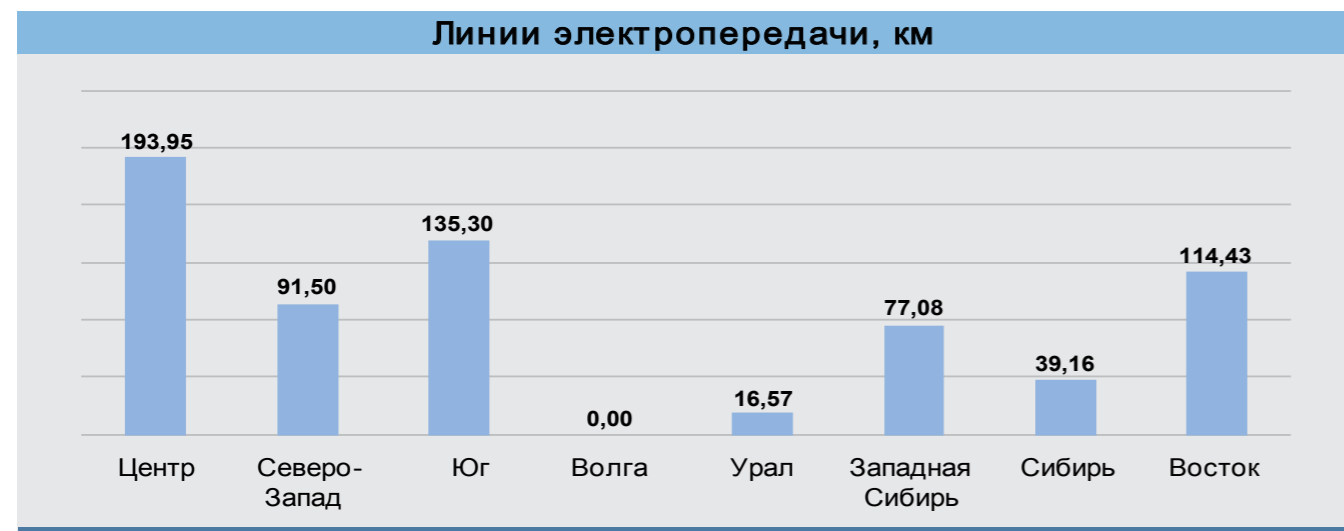
Плановые показатели на 2016 год определены инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 18.12.2015 № 980, и уточнены Заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.01.2016 № 2016/1. После корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели будут уточнены.

4.1.6. План вводов мощностей на 2016 год

В 2016 году планируется поставить под напряжение объектов нового строительства, реконструкции и технического перевооружения:

- линии электропередачи – 667,99 км;
- трансформаторная мощность – 5 512 МВА.

Физические показатели объектов, планируемых к постановке под напряжение в 2016 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Полный перечень объектов, которые планируется поставить под напряжение в 2016 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в Приложении 3.1 к настоящему Годовому отчету.

4.1.7. План финансирования инвестиционной программы на 2016 год

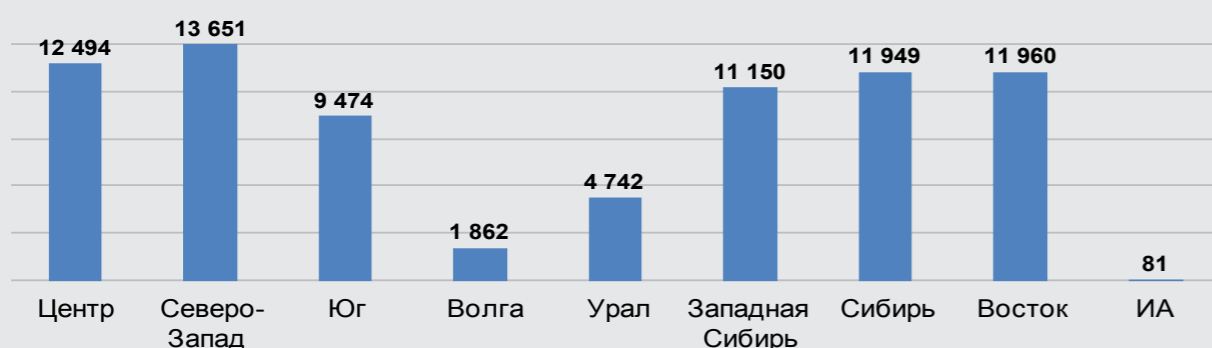
План финансирования на 2016 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 77 364,04 млн. руб. с НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 год	План финансирования на 2016 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе	77 364,04
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	17 698,51
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	172,80
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	4 974,38
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	39,48
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	873,26
1.5	Объекты технологического присоединения	3 515,11
1.6	Программа реновации основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС»	6 220,36
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	316,87
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	636,75
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	749,50
1.10	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	200,00
2	Новое строительство, в том числе:	59 665,53
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	11 991,55
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	1 531,59
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	1 712,35

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 год	План финансирования на 2016 год, млн. руб. с НДС
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	25 983,30
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	948,61
2.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	1 097,00
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	200,55
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	12,96
2.9	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	4 829,25
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	10 424,33
2.11	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	523,61
2.12	Инновации и энергоэффективность	67,07
2.13	Прочие	314,00
2.14	Проектно-исследовательские работы (будущих лет)	29,36

План финансирования инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016 год в региональном разрезе, млн. руб. с НДС (справочно)



Показатель исполнения плана финансирования является индикативным, так как, начиная с 2015 года, данный показатель исключен из системы ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

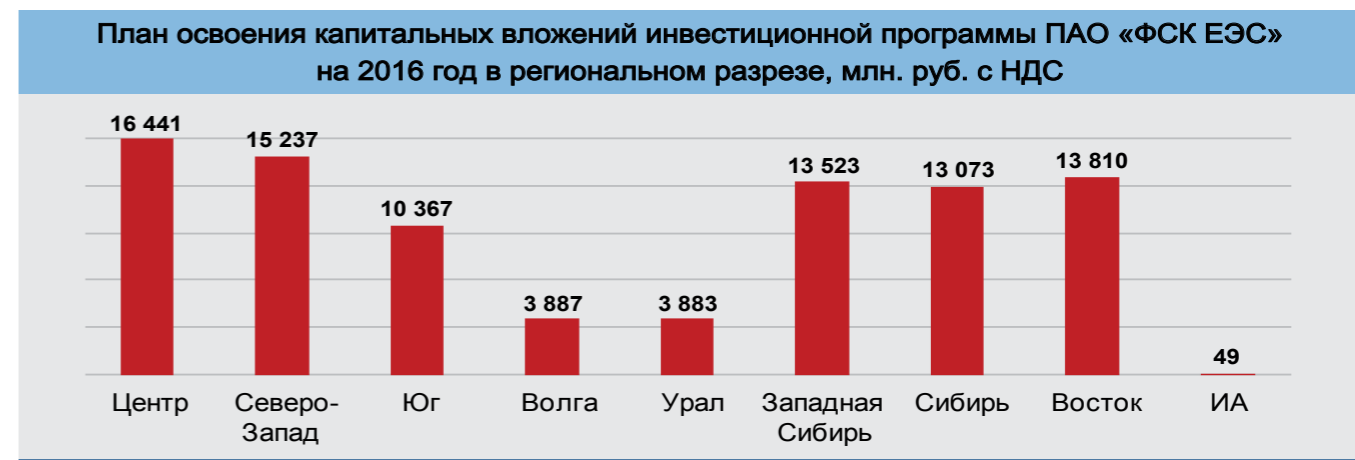
4.1.8. План освоения капитальных вложений на 2016 год

План освоения капитальных вложений на 2016 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 90 269,36 млн. руб. с НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 год	План освоения КВЛ на 2016 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе	90 269,36
1	Техническое перевооружение и реконструкция, в том числе:	29 578,52
1.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС:	197,06
1.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени	9 068,65
1.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	0,00
1.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	1 060,28
1.5	Объекты технологического присоединения	3 926,63
1.6	Программа реновации основных фондов ПАО «ФСК ЕЭС»	13 298,19
1.7	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	317,82
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.	654,84
1.9	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	851,06
1.10	Компенсационные мероприятия при отдельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	204,00

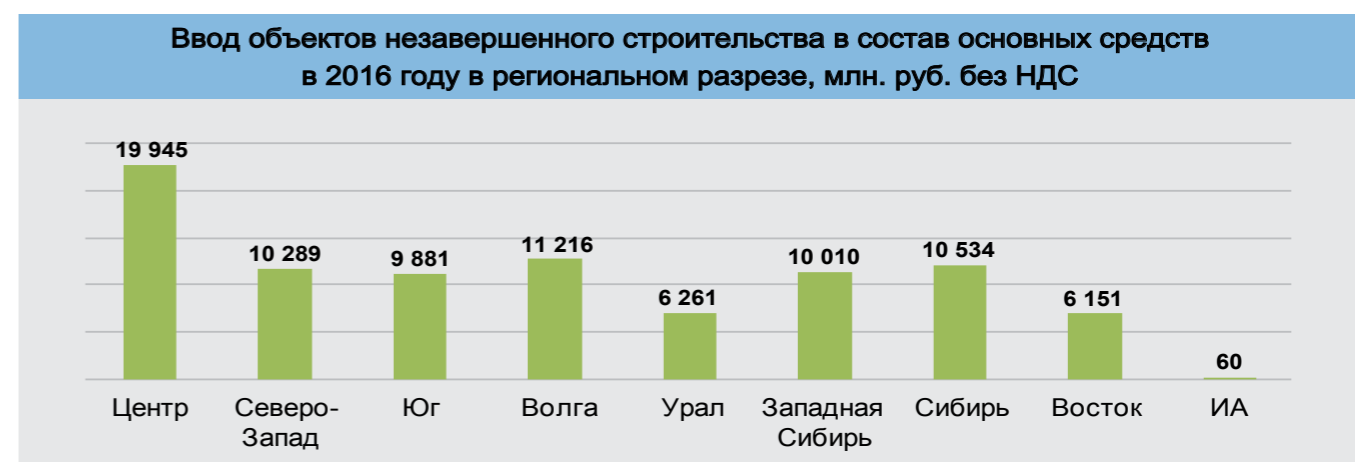
№ п/п	Наименование раздела Инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 год	План освоения КВЛ на 2016 год, млн. руб. с НДС
2	Новое строительство, в том числе:	60 690,84
2.1	Объекты выдачи мощности АЭС, ГЭС и ТЭС	8 604,02
2.2	Объекты повышения надежности электроснабжения Москвы, Санкт-Петербурга, Тюмени, Сочинского региона	1 703,96
2.3	Объекты, включенные в Соглашения с администрациями регионов (кроме Москвы, Санкт-Петербурга и Тюмени)	2 094,49
2.4	Развитие магистральных сетей, не вошедших в Соглашения	27 445,75
2.5	Развитие технологического управления, информатизация и дополнительные целевые программы	636,16
2.6	Объекты, включенные в ФЦП «Экономическое и социальное развитие Дальнего Востока и Забайкалья на период до 2013 года»	2 504,34
2.7	Программа развития электрических сетей в Сочинском регионе на период до 2008-2014 гг., обеспечивающих функционирование олимпийских спортивных объектов	110,52
2.8	Объекты, обеспечивающие надежное электроснабжение Чемпионата мира по футболу 2018 г.	0,00
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.	5 426,64
2.10	Развитие электросетевой инфраструктуры на территории Восточной Сибири и Дальнего Востока, в том числе связанной с расширением пропускной способности БАМ и Транссиба	10 455,61
2.11	Компенсационные мероприятия при раздельной работе ЕЭС России и ЭС Республики Украина	1 303,58
2.12	Приобретение объектов для производственных целей	0,00
2.13	Инновации и энергоэффективность	48,76
2.14	Прочие	327,65
2.15	Проектно-изыскательские работы (будущих лет)	29,36



4.1.9. План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2016 год

План вводов объектов незавершенного строительства в состав основных средств ПАО «ФСК ЕЭС» (по объектам, курируемым АО «ЦИУС ЕЭС») на 2016 год составляет 84 347,20 млн. руб. без НДС.

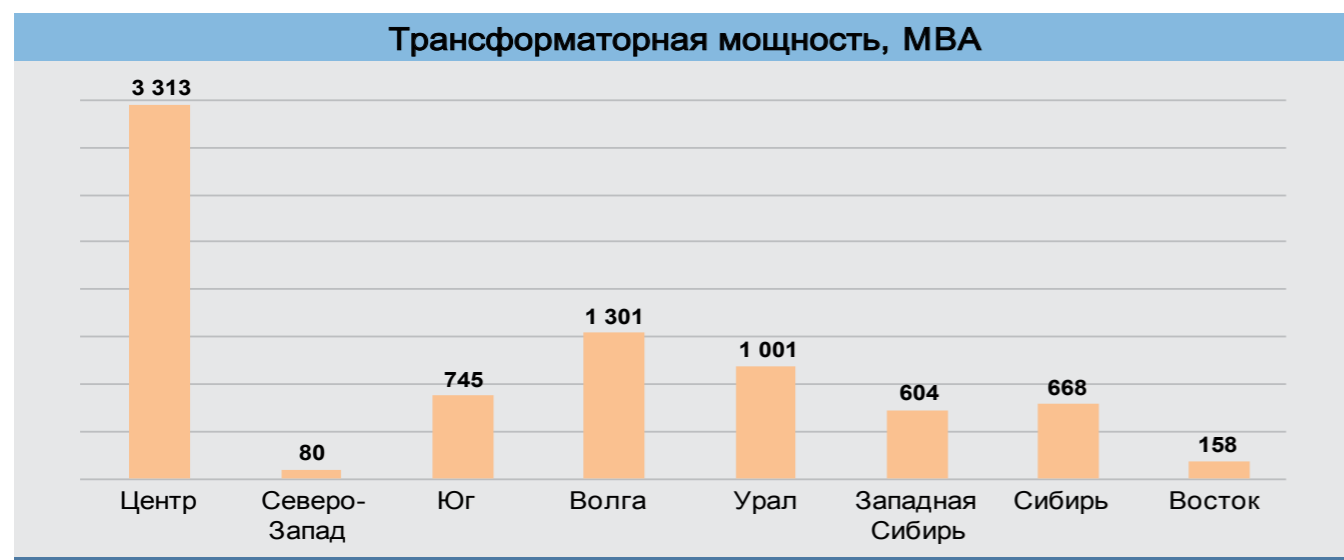
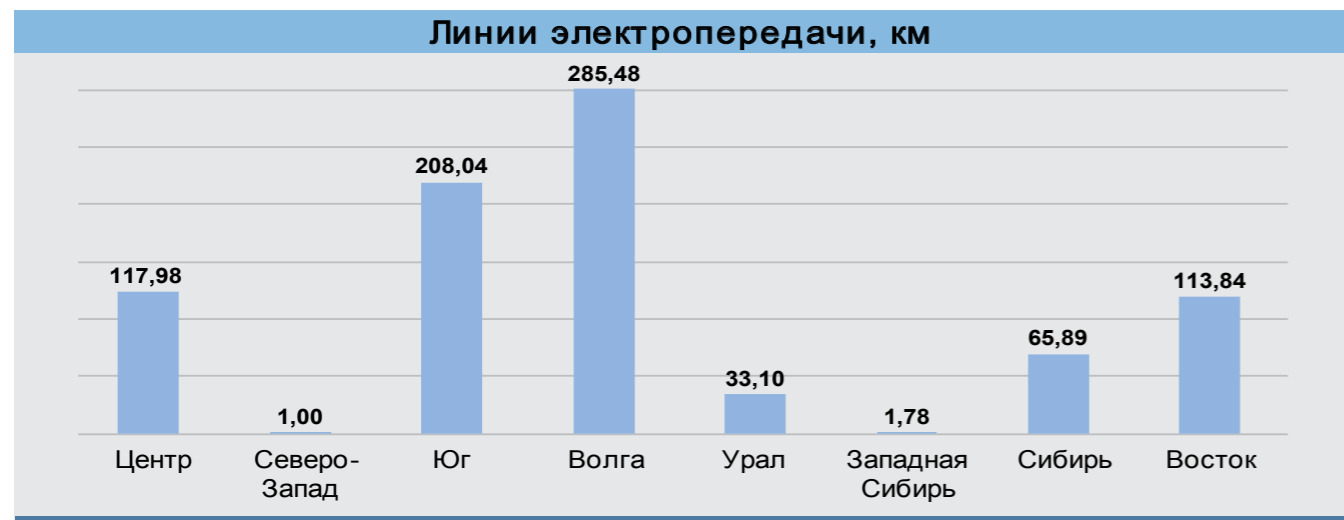
№ п/п	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС»	Планируемые вводы объектов в состав основных средств в 2016 году (млн. руб., без НДС)
1	ЦИУС Центра	19 944,56
2	ЦИУС Северо-запада	10 288,81
3	ЦИУС Юга	9 880,73
4	ЦИУС Урала	6 261,18
5	ЦИУС Западной Сибири	10 010,37
6	ЦИУС Сибири	10 534,23
7	ЦИУС Востока	6 151,13
8	Прочие, ИА	59,98
9	Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе	11 216,21
ВСЕГО по регионам:		84 347,20



В 2016 году планируется ввести мощности в эксплуатацию:

- линии электропередачи – 827,11 км;
- трансформаторная мощность – 7 870 МВА;

Физические показатели объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2016 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Полный перечень объектов, которые планируется ввести в эксплуатацию в 2016 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в Приложении 3.2 к настоящему Годовому отчету.

4.2. Производственная деятельность в части реализации функции генерального подрядчика

Опираясь на знания и опыт, полученные на практике в течение 8 лет, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году успешно начало осваивать новую для себя функцию, выступая в качестве генерального подрядчика по следующим объектам сторонних заказчиков:

- выполнение работ по строительству электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»;
- строительство объектов электросетевого хозяйства ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская, создаваемых на территории Забайкальского края;
- разработка рабочей документации по ПС 500/110 кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельные эстакады 100 кВ по объекту Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины.

Из указанных проектов наиболее значимым в 2015 году был проект по строительству электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым.

Распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.04.2015 № 573-р АО «ЦИУС ЕЭС» определено как единственный исполнитель, осуществляемой ФГБУ «РЭА» Минэнерго России закупки работ, связанных с проведением инженерных изысканий, проектированием, строительством объектов в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной Постановлением Правительства РФ от 11.08.2014 №790 (в редакции постановления Правительства РФ от 15.06.2015 № 589).

В 2015 году между АО «ЦИУС ЕЭС» и ФГБУ «РЭА» Минэнерго России заключен государственный контракт от 01.10.2015 № 80.КС, предусматривающий строительство следующих объектов:

- Строительство подстанции 220 кВ Кафа (возможность расширения до подстанции 330 кВ);
- Высоковольтная линия 220 кВ Кафа – Симферопольская (в габаритах 330 кВ) с расширением подстанции 330 кВ Симферопольская;
- Две 2-цепные высоковольтные линии 220 кВ Вышестеблиевская – Кафа с заходом на высоковольтные линии 220 кВ Камыш - Бурунская, расширение подстанции Камыш - Бурунская;
- Кабельный переход через Керченский пролив;
- Высоковольтная линия 500 кВ Кубанская-Вышестеблиевская (Тамань) с расширением подстанции 500 кВ Кубанская, строительство подстанции 500 кВ Вышестеблиевская;
- Высоковольтная линия 500 кВ Ростовская - Андреевская - Вышестеблиевская (Тамань);
- Высоковольтная линия 330 кВ Западно - Крымская - Севастополь.

Реализация проекта предусмотрена в три этапа:

Первый этап включает в себя постановку под напряжение в срок до 25 декабря 2015 года следующих электросетевых объектов:

- ПС 220 кВ Кафа (строительство с установкой одного АТ 220/110/10 кВ мощностью 125 МВА и присоединением ВЛ (КВЛ) 220 кВ Тамань – Кафа);
- КВЛ 220 кВ Тамань – Кафа;
- КВЛ 220 кВ Тамань – Камыш - Бурун;
- ПС 220 кВ Камыш – Бурун (реконструкция ОРУ 220 кВ);
- ПП Кубань (для присоединения 2 цепей);
- ПП Крым (для присоединения 2 цепей);
- Строительство ОРУ 220 кВ на ПС 500 кВ Тамань, заходы ВЛ 220 кВ Славянская - Вышестеблиевская.

Второй этап включает в себя постановку под напряжение электросетевых объектов - в срок до 25 апреля 2016 года:

- ПС 500 кВ Кубанская;
- КВЛ 500 кВ Кубанская – Тамань.
- строительство ОРУ 500 кВ на ПС 500 кВ Тамань.
- КВЛ 220 кВ Тамань – Кафа 1 и 2 цепь;
- ПП Кубань (для присоединения 2 цепей);
- ПП Крым (для присоединения 2 цепей);
- КВЛ 220 кВ Кафа – Симферопольская (в габаритах 330 кВ);
- ПС Симферопольская (реконструкция ОРУ).

Третий этап включает в себя постановку под напряжение электросетевых объектов – в срок до 25 декабря 2017 года.

- КВЛ 500 кВ Ростовская – Тамань;
- КВЛ 330 кВ Западно - Крымская – Севастополь;
- ПС 330 кВ Западно - Крымская (реконструкция ОРУ);
- ПС 330 кВ Севастополь (реконструкция ОРУ).

В рамках реализации первого этапа строительства в 2015 году поставлено под напряжение:

- ОРУ 220 кВ на ПС 500 кВ «Тамань»;
- Переходные пункты ПП «Кубань», ПП «Крым» и двух кабельных линий через Керченский пролив;
- Двухцепную линию ВЛ 220 кВ ПС 500 кВ «Тамань» - ПС 220 кВ «Кафа» с заходом на высоковольтные линии 220 кВ Камыш-Бурунская, расширение подстанции «Камыш-Бурунская»;
- ОРУ 220 кВ на ПС 220 кВ «Кафа»;
- активная мощность – 400 МВА;
- реактивная мощность – 50 МВАр.

Таким образом, программа постановки под напряжение в 2015 году в части основных показателей (км, МВА) выполнена на 100%.

Завершение работ по первому этапу позволило обеспечить переток мощности из Единой энергетической системы России в энергосистему на территории Крымского федерального округа в объеме 400 МВт.

Фактическое финансирование в 2015 году составило 8 201,9 млн. руб.

План финансирования на 2016 год составляет 18 541,377 млн. руб.

В 2016 году планируется поставить под напряжение:

- линии электропередачи – 508,8 км;
- трансформаторная мощность – 1002 МВА;
- реактивная мощность - 70 МВАр.

Реализация второго этапа строительства позволит обеспечить переток мощности из Единой энергетической системы России в энергосистему на территории Крымского федерального округа в суммарном объеме 800 МВт.

Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 г. в рамках реализации федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»:

ПС 500 кВ «Тамань» ОРУ 220 кВ

Регион:

Краснодарский край.

Характеристики:

Трансформаторная мощность – 200 МВА.

Эффект:

Данная подстанция является важным узловым энергообъектом, участвующим в покрытии дефицита мощности и повышении надежности электроснабжения республики Крым и города Севастополя.



Двухцепная линия ВЛ 220 кВ ПС 500 кВ «Тамань» - ПС 220 кВ «Кафа» с заходом на высоковольтные линии 220 кВ Камыш - Бурунская, расширение подстанции «Камыш-Бурунская»

Регион:

Крымский федеральный округ

Характеристики:

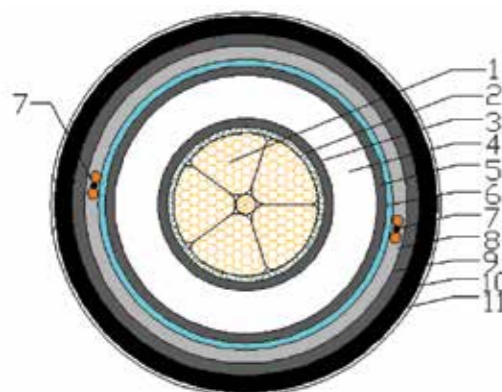
Протяженность линии – 132 км.
Реконструкция ячейки 220 кВ на ОРУ ПС Камыш-Бурунская.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности в объеме 400 МВт с территории Краснодарского края на территорию Республики Крым.

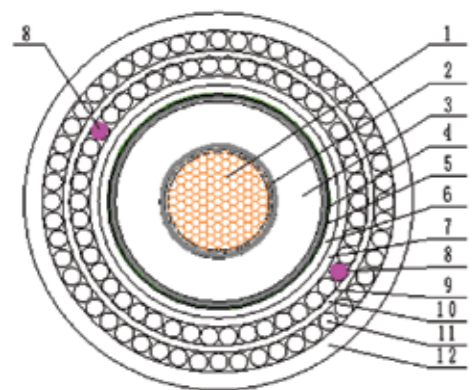


Переходные пункты ПП «Кубань», ПП «Крым» и две кабельных цепи
через Керченский пролив



Конструкция подземного кабеля
Cu/XLPE/LAS/HDPE 127/220(252)kV 1C1200mm²+2x2G.651

- 1 - Токопроводящая медная, круглая, многопроволочная, секционированная и герметизированная жила (класс 2)
- 2 - Бандаж из электропроводящих лент по жиле
- 3 - Экструдированный экран по жиле
- 4 - XLPE изоляция
- 5 - Экструдированный экран по изоляции
- 6 - Подложка из электропроводящих водоблокирующих лент
- 7 - Оптоволоконно 2 core G.651 optical fiber cable unit
- 8 - Подложка из электропроводящих водоблокирующих лент
- 9 - Металлическая оболочка из сплава свинца
- 10 - ПЭ оболочка
- 11 - Графитовое покрытие



Конструкция подводного кабеля
Cu/XLPE/LAS/PP/SWA/PP+OFC 127/220(252)kV

- 1 - Токопроводящая медная, круглая, многопроволочная, уплотненная и герметизированная жила (герметизация жилы - водоблокирующие ленты)
- 2 - Экран по жиле
- 3 - XLPE изоляция
- 4 - Экструдированный экран по изоляции
- 5 - Подложка из электропроводящих водоблокирующих лент
- 6 - Оболочка из сплава свинца
- 7 - ПЭ оболочка полупроводящая
- 8 - Оптоволоконно 10 core G.652+2 core G.651
- 9 - Повив из круглых ПЭ прокладок
- 10 - 1 слой из PP нитей с битумным покрытием
- 11 - Броня из стальных оцинкованных проволок
- 12 - 2 слоя PP нитей с битумным покрытием

ПС 220 кВ «Кафа»

Регион:

Крымский федеральный округ

Характеристики:

Трансформаторная мощность – 200 МВА.

Эффект:

Обеспечение выдачи мощности в объеме 400 МВт в сеть и повышение надежности энергосистемы Крымского федерального округа.



5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

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

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

В соответствии с отчетом АО «ЦИУС ЕЭС» о финансовых результатах по итогам деятельности Общества за 2015 год убыток составил 366 409 тыс. руб., что свидетельствует об отсутствии источника для распределения прибыли и выплаты дивидендов за 2015 год.

Распределение прибыли и выплата дивидендов в период за 2010-2014 годы:

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2010	2011	2012	2013	2014
1	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода в том числе:	113 635,2	1 494,4	90 470,0	-461,0	70 300,6
2	Резервный фонд	5 681,8	74,47	4 523,5	-	3 515,0
3	Фонд накопления	-	-	-	-	-
4	Дивиденды	107 953,4	-	28 577,2	-	-
5	Погашение убытков прошлых лет	-	1 419,7	41 236,2	-	62 166,1
6	Нераспределенная прибыль	-	-	16 133,2	-	4 619,5

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

6.1. Закупочная деятельность для нужд АО «ЦИУС ЕЭС»

6.1.1. Политика АО «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 АО «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 стороны закупающих 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

- конкурс;
- аукцион;
- запрос предложений;
- запрос цен;
- конкурентные переговоры;
- простая закупка;
- мелкая закупка;
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

6.1.3. 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 АО «ЦИУС ЕЭС», после чего выносится на утверждение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

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

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 АО «ЦИУС ЕЭС» арендует с условием совмещения расположения структурных подразделений и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС»;

- приобретение программного обеспечения и услуг по его техническому сопровождению. В связи с корпоративным использованием АСУД, КСУИП, КИСУ-Закупки приобретение лицензий на право пользования данными программными продуктами, услуг по технической поддержке осуществляется у единственных поставщиков;

- услуги банков. Выбор обслуживающих банков осуществляется в соответствии с корпоративным решением ПАО «ФСК ЕЭС»;

- услуги местной, междугородней связи. В связи с тем, что ОАО «МУС Энергетики» является доверенным оператором ПАО «ФСК ЕЭС» в тех регионах, где имеются представительства ОАО «МУС Энергетики», закупка услуг связи осуществляется у данного поставщика.

Закупочная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» совершенствуется, чтобы отвечать требованиям законодательства Российской Федерации, а также корпоративным стандартам ПАО «ФСК ЕЭС».

6.2. Проведение закупок для нужд инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»*

Выполняя требования Положения о закупках ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году, в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ проведены торги, с применением

следующих конкурентных способов закупки (процентное соотношение в общей доле проведения):

- открытый запрос предложений: 10,6% от уровня комиссии ИА и 68% от уровня комиссии филиалов;

- открытый конкурс: 89,4% от уровня комиссии ИА и 32% от уровня комиссии филиалов.

В общем количестве открытых конкурентных процедур филиалами АО «ЦИУС ЕЭС» объявлено 59 процедур, исполнительным аппаратом – 94 процедуры.

Экономия по результатам торгов за 2015 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	11	4 936 124,47	4 862 340,89	73 783,59	1%
ОК	83	107 284 900,08	104 085 752,29	3 199 147,80	3%
Итого:	94	112 221 024,56	108 948 093,18	3 272 931,38	2,9%
Закупочная комиссия филиала					
ОЗП	40	272 444,08	207 653,43	64 790,65	24%
ОК	19	710 807,12	694 892,73	15 914,40	2%
Итого:	59	983 251,20	902 546,15	80 705,05	8,2%
Сумма ИА+Ф:	153	113 204 275,76	109 850 639,33	3 353 636,43	3,0%

Согласно требованиям к проведению и специфики способа закупки средний срок проведения открытых запросов предложений составляет 50 календарных дней.

Средний срок проведения открытых конкурсов зависит от временных интервалов между объявлением и вскрытием конвертов и составляет 65 календарных дней.

Способ закупки		Средн. время проведения торгов, (кал. дней)	Среднее время заключения договора, (кал. дней)	Количество закупок (выборка по утверждению ИП)
ОЗП				
ЗК Ф				
2015	год	43	17	40
ЗК ИА				
2015	год	24	11	9
Нормативные сроки:		50	14	
ОК				
ЗК Ф				
2015	год	62	31	19
ЗК ИА				
2015	год	55	25	81
Нормативные сроки:		65	14	

Коэффициент открытости проведения закупочных процедур по итогам 2015 года составляет 100 %. Процент освоения средств ИП путём заключения договоров конкурентным способом 100%.

Общая экономия средств Инвестиционной программы по итогам проводимых закупок равна 3 % (более 3,35 млрд. руб.)

* Информация подготовлена при помощи SAP PB7.

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

7.1. Планирование финансово-хозяйственной деятельности

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

➤ *регламентирующих документов:*

■ Стандарта бизнес - планирования, утвержденного Советом директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 21.07.2014 № 77);

■ Нормативов 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 АО «ЦИУС ЕЭС».

➤ *принципов, заложенных при формировании расходной части бизнес-плана АО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год с прогнозными показателями на 2016-2019 годы:*

■ мер, принимаемых для снижения издержек и повышения эффективности управления финансовыми ресурсами;

■ принципов формирования бизнес-планов ДО ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с письмом ОАО «ФСК ЕЭС» от 09.06.2014 № КА/108/542 (определены сценарные условия формирования бизнес-планов ДО на 2015-2019 годы).

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

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2013	2014	2015
1	Выручка, в т.ч.:	2 843 500	1 950 000	8 538 326
	<i>услуги заказчика-застройщика</i>	<i>2 843 500</i>	<i>1 950 000</i>	<i>1 513 750</i>
	<i>прочая деятельность</i>	<i>---</i>	<i>---</i>	<i>7 024 576</i>
2	Себестоимость, в т.ч.:	1 691 362	1 164 800	7 714 443
	<i>услуги заказчика-застройщика</i>	<i>1 691 362</i>	<i>1 164 800</i>	<i>914 091</i>
	<i>прочая деятельность</i>	<i>---</i>	<i>---</i>	<i>6 800 352</i>
3	Валовая прибыль	1 152 138	785 200	823 883
4	Управленческие расходы	1 020 799	706 195	611 771
5	Прибыль (убыток) от продаж	131 339	79 005	212 112
6	Проценты к получению	20 789	29 544	37 724
7	Проценты к уплате	---	---	664 827
8	Прочие доходы	2 443	2 499	1 366
9	Прочие расходы	66 501	21 242	37 021

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2013	2014	2015
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	88 070	89 806	-450 646
11	Изменение отложенных налоговых активов	27 133	-13 754	650 628
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	329	350	-566 391
13	Текущий налог на прибыль	-40 638	-8 894	---
14	Иные аналогичные обязательные платежи	-7 517	2 793	---
15	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	67 377	70 301	-366 409
	<i>Справочно:</i>			
16	Постоянные налоговые обязательства	24 697	4 338	5 892

По итогам 2015 года выручка АО «ЦИУС ЕЭС» выросла по сравнению с 2014 годом на 6 588 326 тыс. руб. или 337,9%, в том числе:

– выручка от реализации услуг заказчика-застройщика уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 436 250 тыс. руб. или на 22,4%. 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 2015 году по отношению к 2014 году обусловлено уменьшением инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году;

– выручка от реализации услуг по прочей деятельности составила 7 024 576 тыс. руб.

При этом себестоимость согласно отчету о финансовых результатах АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года увеличилась на 6 549 643 тыс. руб. или на 562,3%, в том числе:

– себестоимость от реализации услуг заказчика-застройщика по договору от 01.04.2008 № Ц/01 между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» уменьшилась по сравнению с аналогичным периодом предыдущего года на 250 710 тыс. руб. или на 21,5%;

– себестоимость от реализации услуг по прочей деятельности составила 6 800 353 тыс. руб.

Управленческие расходы в 2015 году по сравнению с уровнем 2014 года снизились на 94 424 тыс. руб. или 13,4%.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год АО «ЦИУС ЕЭС» сформирован убыток в размере 366 409 тыс. руб.

Причиной убытка являются процентные расходы по заемным средствам, которые составили 664 827 тыс. руб. Заем, по которому возникли процентные расходы, привлекался АО «ЦИУС ЕЭС» для финансирования строительства объектов электросетевого хозяйства в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года». К реализации данного проекта Общество приступило во втором квартале 2015 года на основании Распоряжения Правительства РФ от 02.04.2015 № 573-р. В связи с тем, что ввод в эксплуатацию первого этапа был намечен на декабрь 2015 года для недопущения срыва сроков выполнения федеральной целевой программы АО «ЦИУС ЕЭС» вынуждено было финансировать строительство объекта в 2015 г. за счет заемных средств.

7.3. Расходы АО «ЦИУС ЕЭС»

7.3.1. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» на выполнение функций заказчика-застройщика

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2013	Факт 2014	Факт 2015	Изменение в 2015 г.	Изменение в 2015 г., %
1	Материальные расходы	17 322	11 737	9 185	-2 552	-22%
2	Работы и услуги производственного характера	1 747	1 541	1 994	454	29%
3	Амортизация	20 700	12 396	12 123	-273	-2%
4	Расходы на персонал	2 044 340	1 490 058	1 180 308	-309 749	-21%
5	Налоги и сборы	413	202	112	-90	-45%
6	Расходы на командировки и представительские расходы	79 020	28 168	22 487	-5 681	-20%
7	Расходы на аренду имущества	231 586	171 675	136 592	-35 083	-20%
8	Расходы на страхование	18 121	16 981	14 626	-2 355	-14%
9	Услуги сторонних организаций	296 437	135 589	130 541	-5 049	-4%
10	Другие расходы (вознаграждение членам совета директоров; квотирование рабочих мест)	2 473	2 648	4 926	2 279	86%
	ИТОГО обычные расходы:	2 712 160	1 870 995	1 512 894	-358 101	-19%
11	Прочие расходы (расходы социального характера; невозмещаемый НДС; расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг; услуги банков; расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров; расходы на корпоративные, спортивные и культурные мероприятия; другие прочие расходы)	66 473	21 158	16 276	-4 882	-23%
	ИТОГО:	2 778 633	1 892 153	1 529 170	-362 983	-19,2%

Сокращение расходов в 2015 году по сравнению с 2014 годом на 22% обусловлено сокращением инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» и, как следствие, сокращением численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС».

7.3.2. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» по прочей деятельности

№	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2013	Факт 2014	Факт 2015
1	Материальные расходы	0	0	1 014 609
2	Работы и услуги производственного характера	0	0	5 681 362
3	Амортизация	0	0	68
4	Расходы на персонал	0	0	79 865
5	Налоги и сборы	0	0	0
6	Расходы на командировки и представительские расходы	0	0	10 909
7	Расходы на аренду имущества	0	0	9 623
8	Расходы на страхование	0	0	3 298
9	Услуги сторонних организаций	0	0	13 586
	ИТОГО обычные расходы:	0	0	6 813 320
10	Процентные расходы по краткосрочным кредитам и займам	0	0	664 827
	Прочие расходы (расходы социального характера; невозмещаемый НДС; расходы на эмиссию и обслуживание ценных бумаг; услуги банков; расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров; другие прочие расходы), в т.ч.:	28	84	20 745
	Расходы на услуги банков, кроме процентных расходов (проценты по банковской гарантии)	0	0	19 532
	ИТОГО:	28	84	7 498 892

7.4. Принципы организации бухгалтерского учета

Бухгалтерская отчетность АО «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 2015 год, утвержденная приказом ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2014 № 242 с изменениями, утвержденными приказами от 30.03.2015 № 41, от 28.10.2015 № 240, от 30.12.2015 № 297.

7.5. Бухгалтерский учет

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

Бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверной бухгалтерской отчетности за отчетный и предыдущий годы содержится в Приложении 4 к настоящему Годовому отчету «Аудиторское заключение по бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2015 год».

Кроме того, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС»

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	На 31.12.2015	На 31.12.2014	На 31.12.2013
1	Всего активов	19 577 199	1 147 353	2 157 334
2	Стоимость внеоборотных активов	135 200	57 009	80 038
3	Стоимость оборотных активов	19 441 999	1 090 344	2 077 296
4	Всего пассивов	19 577 199	1 147 353	2 157 334
5	Собственный капитал	494 959	861 368	791 067
6	Долгосрочные обязательства	0	0	0
7	Краткосрочные обязательства	19 082 240	285 985	1 366 267

Основным фактором, повлиявшим на изменение стоимости внеоборотных активов, является увеличение суммы по статье «Отложенные налоговые активы» в 2015 году.

На изменение стоимости оборотных активов в 2015 году повлияло увеличение остатка денежных средств на расчетном счете и увеличение дебиторской задолженности.

7.7. Дебиторская задолженность

Краткосрочная дебиторская задолженность на 31.12.2015 составила 11 096 309 тыс. руб. и в балансе показана за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности на 31.12.2015 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

Наименование контрагента	дата и № договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
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 противогазов	1 817,0

В 2015 году дебиторская задолженность на финансовый результат АО «ЦИУС ЕЭС» не списывалась.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составил 57,07%. Вся сумма дебиторской задолженности по состоянию на 31.12.2015 является краткосрочной.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
1	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	11 096 309	778 040	149 825
1.1.	покупатели и заказчики	595 278	745 903	114 460
1.2.	авансы выданные	6 221 990	9 367	13 675
1.3.	не предъявленная к оплате начисленная выручка	3 340 503	0	0
1.4.	прочие дебиторы	938 538	22 770	21 690

7.8. Кредиторская задолженность

Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2015 составила 10 182 971 тыс. руб.

№ п/п	Наименование	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
1	Кредиторская задолженность, в том числе:	10 182 971	137 481	1 193 729
1.1.	поставщики и подрядчики;	3 375 368	19 401	31 722
1.2.	зadolженность перед персоналом организации по оплате труда;	-	24	74 867
1.3.	зadolженность перед государственными внебюджетными фондами;	-	-	25 078
1.4.	зadolженность по налогам и сборам;	12	116 669	137 705
1.5.	авансы полученные	5 777 116		

№ п/п	Наименование	на 31.12.2015	на 31.12.2014	на 31.12.2013
1.6.	прочие кредиторы;	1 030 475	1 387	895 780
1.7.	зadolженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов.	-	-	28 577

В 2015 году кредиторская задолженность на финансовый результат Общества 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».

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

8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ

Уставный капитал АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» принадлежит ПАО «ФСК ЕЭС».

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

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

Дивидендная политика АО «ЦИУС ЕЭС» основывается на следующих принципах:

- соответствие принятой в Обществе практики начисления и выплаты дивидендов законодательству Российской Федерации и наилучшим стандартам корпоративного управления;
- соблюдение интересов акционеров;
- поддержание требуемого уровня финансового и технического состояния Общества, обеспечение перспектив развития Общества;
- необходимость повышения инвестиционной привлекательности Общества 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 2014 года Общим собранием акционеров Общества было принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол заседания Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.06.2015 № 1314) 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 2015 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016 году.

9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления

Структура и компетенция органов управления Акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (до 25.12.2015 АО «ЦИУС ЕЭС» являлось Открытым акционерным обществом) определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС». Существующая система корпоративного управления в АО «ЦИУС ЕЭС» основана на единых корпоративных стандартах, ориентирована на повышение эффективности операционной деятельности Общества и реализацию стратегии ПАО «ФСК ЕЭС» в части строительства электросетевого комплекса.

В Обществе выстроена трехуровневая система управления, высшим органом управления в которой, является Общее собрание акционеров, стратегическим органом управления является Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС». Оперативное управление АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС», избранным Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

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

9.2. Принципы и документы корпоративного управления

В 2014 году Банком России утвержден и рекомендован к применению акционерными обществами, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (публичные акционерные общества), Кодекс корпоративного управления (письмо Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О Кодексе корпоративного управления»).

Единственным акционером АО «ЦИУС ЕЭС» является ПАО «ФСК ЕЭС». Общество не относится к категории публичных акционерных обществ.

Уставом и внутренними документами Общества предусмотрены механизмы, обеспечивающие возможность акционера осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе, а органам управления и контроля – эффективно выполнять возложенные на них обязанности.

В своей деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» следует основным принципам корпоративного управления, принимая и осознавая свою ответственность перед широким кругом заинтересованных лиц.

Кроме того:

- АО «ЦИУС ЕЭС» действует с целью получения прибыли;
- АО «ЦИУС ЕЭС» четко определяет и раскрывает свою стратегию и задачи;
- Информация о перспективах АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» ориентируется на долгосрочную перспективу, при этом стремясь к соблюдению баланса интересов акционера, инвесторов, учасников органов управления Общества, а также иных стейкхолдеров;
- Учитывая высокую значимость реализуемых Обществом проектов, одним из приоритетов для АО «ЦИУС ЕЭС» является повышение прозрачности его деятельности, в том числе путем раскрытия АО «ЦИУС ЕЭС» существенной информации о своей

деятельности, обеспечивая широкому кругу лиц доступ к точной, объективной, своевременной, доступной и достаточной информации;

При осуществлении своей деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» обеспечивает надлежащий уровень охраны окружающей среды, безопасности труда и социальной защищенности своих сотрудников.

Корпоративное управление в АО «ЦИУС ЕЭС» основано на нормативных правовых актах Российской Федерации и локальных нормативных-правовых актах АО «ЦИУС ЕЭС», что обеспечивает максимальную защиту прав акционера, а также необходимые условия для реализации его интересов.

Устав АО «ЦИУС ЕЭС» утвержден распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р.

В Обществе действуют следующие утвержденные Общим собранием акционеров внутренние документы:

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2008 № 634);

- Положение о ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2008 № 634);

- Положение о выплате членам Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972);

- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ОАО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (Протокол годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2011 № 972).

В Обществе действуют следующие утвержденные Советом директоров АО «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, от 06.02.2015 № 85, от 30.07.2015 № 94, от 20.11.2015 № 101));

- 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 года с изменениями утвержденными Советом директоров от 26.04.2013 № 64, от 30.07.2015 № 94, от 22.12.2015 № 104);

- Антикоррупционная политика ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 05.10.2015 № 98);

- Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89);

- Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89).

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

АО «ЦИУС ЕЭС» в полном объеме выполняет требования законодательства Российской Федерации 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 АО «ЦИУС ЕЭС» было разработано и утверждено Положение о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» не имеет.

9.3. Сведения об органах управления

9.3.1. Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС»

Высшим органом управления АО «ЦИУС ЕЭС» является Общее собрание акционеров.

К компетенции Общего собрания акционеров согласно Уставу относятся следующие вопросы:

- 1) внесение изменений и дополнений в Устав или утверждение Устава в новой редакции;
- 2) реорганизация АО «ЦИУС ЕЭС»;
- 3) ликвидация АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» путем увеличения номинальной стоимости акций;
- 6) увеличение уставного капитала АО «ЦИУС ЕЭС» путем размещения АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции, в случаях, предусмотренных ФЗ «Об акционерных обществах»;
- 8) уменьшение уставного капитала АО «ЦИУС ЕЭС» путем уменьшения номинальной

стоимости акций, путем приобретения АО «ЦИУС ЕЭС» части акций в целях сокращения их общего количества, а также путем погашения приобретенных или выкупленных АО «ЦИУС ЕЭС» акций;

- 9) дробление и консолидация акций АО «ЦИУС ЕЭС»;
- 10) избрание членом Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» и досрочное прекращение их полномочий;
- 11) избрание членом Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» и досрочное прекращение их полномочий;
- 12) утверждение Аудитора АО «ЦИУС ЕЭС»;
- 13) принятие решения о передаче полномочий единоличного исполнительного органа АО «ЦИУС ЕЭС» управляющей организации (управляющему);
- 14) утверждение годовых отчетов, годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) АО «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 АО «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 АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС»;
- 21) принятие решения о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и (или) компенсаций;
- 22) принятие решения о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и (или) компенсаций;
- 23) решение иных вопросов, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах».

В соответствии с Уставом АО «ЦИУС ЕЭС», в период владения ПАО «ФСК ЕЭС» всеми голосующими акциями АО «ЦИУС ЕЭС», функции Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» выполняет Правление ПАО «ФСК ЕЭС». Решения Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» оформляются письменно и доводятся до сведения АО «ЦИУС ЕЭС» в порядке, установленном внутренними документами ПАО «ФСК ЕЭС», регулирующими деятельность Правления ПАО «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 16.06.2015 (Протокол № 1314)) был утвержден годовой отчет ОАО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2014 года, годовая бухгалтерская отчетность ОАО «ЦИУС ЕЭС», в том числе отчеты о прибылях и убытках ОАО «ЦИУС ЕЭС» по

результатам 2014 года, распределена прибыль (убытки) ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2014 финансового года, принято решение не выплачивать дивиденды по обыкновенным акциям ОАО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2014 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор ОАО «ЦИУС ЕЭС».

На внеочередном Общем собрании акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» одобрены:

1. Дополнительное соглашение № 16 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 29.05.2015 (Протокол от 01.06.2015 № 1311)).

Существенные условия крупной сделки (дополнительное соглашение № 16 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01):

Стороны Дополнительного соглашения:

ОАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет Дополнительного соглашения:

Внесение изменений в договор от 01.04.2008 № Ц/01.

Цена Дополнительного соглашения:

Цена услуг по Дополнительному соглашению за период с 01.01.2015 по 31.03.2015 составляет не более 575 250 000 (Пятисот семидесяти пяти миллионов двухсот пятидесяти тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере не более 87 750 000 (Восьмидесяти семи миллионов семисот пятидесяти тысяч) рублей 00 копеек.

Срок действия Дополнительного соглашения:

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

Условия дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.01.2015.

2. Дополнительное соглашение № 17 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 годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 01.12.2015 (Протокол № 1349)).

Существенные условия крупной сделки (дополнительное соглашение № 17 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика между ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01):

Стороны Дополнительного соглашения:

ПАО «ФСК ЕЭС» (Компания);

ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Заказчик-застройщик).

Предмет Дополнительного соглашения:

Внесение изменений в договор от 01.04.2008 № Ц/01

Цена Дополнительного соглашения:

Цена услуг, определяемая Дополнительным соглашением, за период с 01.04.2015 по 31.12.2015 составляет не более 1 224 250 000 (Одного миллиарда двухсот двадцати четырех миллионов двухсот пятидесяти тысяч) рублей 00 копеек, в том числе НДС (18%) в размере не более 186 750 000 (Ста восьмидесяти шести миллионов семисот пятидесяти тысяч) рублей 00 копеек.

Срок действия Дополнительного соглашения:

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

Условия Дополнительного соглашения применяются к отношениям сторон, возникшим с 01.04.2015;

3. Договор целевого займа, являющийся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 16.01.2015 (Протокол от 16.01.2015 № 1283)).

4. Договор поставки, являющийся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 05.03.2015 № 1294)).

5. Договоры между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Уральская энергетическая строительная компания», ООО «Ленэлектромонтаж», ООО «Уралэлектрострой», ОАО «Гидроэлектромонтаж», являющиеся взаимосвязанными крупными сделками (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 27.04.2015 (Протокол от 29.04.2015 № 1305)).

6. Договор на прокладку кабельной продукции, выполнение СМР, ПНР и поставку МТРиО для сооружения подводного перехода КЛ 220 кВ, являющийся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 15.06.2015 (Протокол от 16.06.2015 № 1314)).

7. Государственный контракт, являющийся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 17.08.2015 № 1328)).

8. Дополнительное соглашение № 1 к договору займа от 27.03.2015 № б/н между ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС (далее – Дополнительное соглашение), являющееся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 14.09.2015 № 1332)).

9. Договор подряда, Агентский договор и договор на корректировку проектной документации, переустройство и осуществление авторского надзора между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «БЭСК», являющихся взаимосвязанными крупными сделками (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 14.09.2015 № 1332)).

10. Соглашение о передаче прав и обязанностей по договору подряда от 19.05.2014 № 7134, являющееся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 02.12.2015 № 1349)).

11. Договор поставки между ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), являющийся взаимосвязанной крупной сделкой (решение Правления

ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 02.12.2015 № 1349)).

12. Договор поставки между ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), являющийся взаимосвязанной крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 02.12.2015 № 1349)).

13. Договор поставки между ПАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), являющийся взаимосвязанной крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 02.12.2015 № 1349)).

14. Дополнительные соглашения к договорам между ОАО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Уральская энергетическая строительная компания», ООО «Ленэлектромонтаж», ООО «Уралэлектрострой», ОАО «Гидроэлектромонтаж», являющиеся взаимосвязанными крупными сделками (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 02.12.2015 № 1349)).

15. Дополнительное соглашение № 1 к Государственному контракту, являющееся крупной сделкой (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол от 28.12.2015 № 1358)).

9.3.2. Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет общее руководство деятельностью АО «ЦИУС ЕЭС» за исключением решения вопросов, отнесенных ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» к компетенции Общего собрания акционеров и единоличного исполнительного органа Общества.

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

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

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

В 2015 году управление АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось под руководством двух составов Совета директоров.

До 16.06.2015 действовал следующий состав Совета директоров, избранный 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)), (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%

№ п/п	Совет Директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале ОАО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций ОАО «ЦИУС ЕЭС»
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%
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6	Паришкура Дмитрий Николаевич	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности 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

Баркалов Павел Сергеевич	
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:	1990 г., Московский авиационный институт, Системы оснащения летательных аппаратов, Инженер-системотехник; 2003 г., Московский авиационный институт, 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:	1994 г. Новосибирский государственный университет, 1996 г. Всероссийский заочный финансово-экономический институт, механика, прикладная математика.
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:	2002 - МГУ им. Ломоносова Квалификация физик по специальности «физик»; 2005 - 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.

Решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 16.06.2015 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 16.06.2015 (Протокол № 1314), 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	Гайченя Иван Алексеевич	Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ОАО «ФСК 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%
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
6	Паришкура Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор ОАО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС», избранного 16.06.2015 (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.

Гайченя Иван Алексеевич	
Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	09.10.1967
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1986 – 1990 – Пограничное военное училище. Офицер войск связи; 1993 – 1999 – Международный независимый эколого-политологический университет. Юриспруденция. 2000 - Высшие курсы Академии Генерального Штаба ВС РФ. Информационное противоборство.
Работа в прошлом:	07.1990 – 09.2011, Военная служба на офицерских должностях КГБ СССР, ФПС России, ФАПСи ФСО; 09.2011 – 11.2015, Директор по безопасности ПАО «Россети» и ПАО «ФСК ЕЭС».

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 Сервисес 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:	1990 г., Московский авиационный институт, Системы оснащения летательных аппаратов, Инженер-системотехник; 2003 г., Московский авиационный институт, бакалавр менеджмента по направлению менеджмент; 2007 г., Российский новый университет, 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	
Директор по инвестициям ОАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г. Новосибирский государственный университет, 1996 г. Всероссийский заочный финансово-экономический институт, механика, прикладная математика.
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:	2002 - МГУ им. Ломоносова Квалификация физик по специальности «физик»; 2005 - 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 24.07.2015 (Протокол № 93) Председателем Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» избран Мольский Алексей Валерьевич.

В соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (Протокол 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 АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС», с учетом индексации, установленной Соглашением.

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в форме совместного присутствия, члену Совета директоров АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС».

За участие в заседании Совета директоров, проводимого в очно-заочной форме члену Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», присутствовавшему на заседании Совета директоров АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС».

В 2015 году членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранным 16.06.2014, были

выплачены следующие вознаграждения:

№ п/п	Ф.И.О. члена Совета директоров	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)
1	Мольский Алексей Валерьевич	256 392
2	Мазо Леонид Владимирович	75 348
3	Шишкин Дмитрий Львович	151 812
4	Баркалов Павел Сергеевич	151 812
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	170 928
6	Паришка Дмитрий Николаевич	170 928
7	Поздняков Николай Игоревич	170 928

В 2015 году Совету директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранному 16.06.2015, были выплачены следующие вознаграждения:

№ п/п	Ф.И.О. члена Совета директоров	Размер выплаченных вознаграждений (руб., без учета НДФЛ)
1	Мольский Алексей Валерьевич	362 985
2	Гайченя Иван Алексеевич	228 162
3	Шишкин Дмитрий Львович	241 990
4	Баркалов Павел Сергеевич	262 732
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	241 990
6	Паришка Дмитрий Николаевич	262 732
7	Поздняков Николай Игоревич	273 103

Обучение членов Совета директоров за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году не проводилось.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2015 году не создавались.

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2015 году 21 заседание (из них 20 заочных, 1 очное), на которых было рассмотрено 104 вопроса различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Решения Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», принятые в 2015 году, определили приоритетные направления деятельности и развития АО «ЦИУС ЕЭС».

Приоритетным и основным направлением деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», основные параметры которой определены заданием компании и условиями договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, реализация федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной Постановлением Правительства Российской Федерации от 11 августа 2014 года № 790, реализация проекта по строительству объектов электросетевого хозяйства «ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская – Быстринская с ПС 220 кВ Бугдаинская и ПС 220 кВ Быстринская (без ПС 220 кВ Бугдаинская)».

Учитывая важность надлежащего регулирования отношений по выполнению АО «ЦИУС ЕЭС» функций заказчика-застройщика при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» в 2015 году были

заключены: дополнительное соглашение от 29.05.2015 № 16 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, дополнительное соглашение от 02.12.2015 № 17 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01.

Заключение дополнительных соглашений от 29.05.2015 № 16 и от 02.12.2015 № 17 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 позволило:

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

В целях одобрения вышеуказанных сделок Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» рекомендовал внеочередному Общему собранию акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» одобрить дополнительное соглашение от 29.05.2015 № 16 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика, являющееся крупной сделкой (протокол от 21.05.2015 № 91), а также одобрить дополнительное соглашение от 02.12.2015 № 17 к договору на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01, являющееся крупной сделкой (протокол от 06.11.2015 № 100).

В 2015 году Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» продолжил реализацию приоритетного направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» по формированию и актуализации локальной нормативно-правовой базы, регулирующей наиболее важные вопросы деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».

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

- 1) Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.10.2015 № 98);

- 2) Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89);

- 3) Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89).

- 4) Кодекс корпоративной этики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.11.2015 № 102)

- 5) Изменения в Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» (протоколы Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.07.2015 № 94, от 22.12.2015 № 104);

- 6) Изменения в Стандарт бизнес – планирования АО «ЦИУС ЕЭС» (протоколы Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 06.02.2015 № 85, от 30.07.2015 № 94, от 20.11.2015 № 101))

Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» является базовым документом, определяющим основные задачи, принципы и направления антикоррупционной деятельности, целью создания которого является координирование деятельности

работников АО «ЦИУС ЕЭС» при реализации антикоррупционных мер, направленных на предупреждение, выявление и пресечение коррупционных проявлений в АО «ЦИУС ЕЭС».

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

Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров АО «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.

Кодекс корпоративной этики АО «ЦИУС ЕЭС» утвержден в целях повышения уровня корпоративной культуры и обеспечения единых норм и правил поведения в исполнительном аппарате и филиалах Общества.

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

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

В целях оптимизации издержек АО «ЦИУС ЕЭС» решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.07.2014 (протокол № 94) был утвержден Бизнес-план АО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год, решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 06.11.2015 (протокол № 100) был утвержден скорректированный Бизнес-план АО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год, предусматривающий и устанавливающий плановые показатели деятельности АО «ЦИУС ЕЭС», в том числе показатели реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», бюджет доходов и расходов АО «ЦИУС ЕЭС», плановые показатели численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» и т.д.

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» рассматривались отчеты об исполнении Бизнес-плана АО «ЦИУС ЕЭС», ежеквартальные отчеты по проведенным корректировкам Плана закупки АО «ЦИУС ЕЭС», а также отчеты Генерального директора о выполнении целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

Система показателей деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» (перечень и значение ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год и Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» на 2015 год), утвержденная решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.07.2015 (протокол № 94).

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

9.3.3. Исполнительный орган

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

Поздняков Николай Игоревич	
Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	13.10.1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2002 - МГУ им. Ломоносова Квалификация физик по специальности «физик»; 2005 - 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 - ПАО «ФСК ЕЭС», Заместитель Председателя Правления; С 2014 - АО «ЦИУС ЕЭС», 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 01.01.2015 по 31.12.2015 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовым договором от 25.09.2014 № 28/14.

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

Регистратор АО «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

Ревизионная комиссия

До 16.06.2015 действовал следующий состав Ревизионной комиссии, избранный 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)), (должности указаны на момент избрания):

№	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»

По итогам ревизионной проверки за 2014 год, в 2015 году членам Ревизионной комиссии выплачено вознаграждение в размере 465 212 (четырёхсот шестидесяти пяти тысяч двухсот двенадцати) рублей 39 копеек.

На годовом Общем собрании акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 16.06.2015 (Протокол № 1314)) утверждена Ревизионная комиссия в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Алимурадова Изумруд Алигаджиевна	начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»
2	Синицына Ольга Сергеевна	начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками ОАО «ФСК ЕЭС»

3	Мелешко Александр Игоревич	ведущий эксперт отдела экономики ДЗО Департамента имущественных отношений и ДЗО ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Башинджаган Астхик Арташесовна	главный эксперт Дирекции организации деятельности органов управления ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Мансурова Ольга Николаевна	начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»

Проверка Ревизионной комиссии за 2015 год не окончена. Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии будет осуществлена после получения Заключения Ревизионной комиссии за 2015 год.

10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

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

10.1. Цели кадровой политики АО «ЦИУС ЕЭС»:

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

10.2. Информация о динамике численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2013-2015 годах.

Снижение фактической среднесписочной численности персонала в 2015 году составило порядка 20% от среднесписочной численности персонала за 2014 год и обусловлено существенным уменьшением инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», что привело к снижению объема финансирования АО «ЦИУС ЕЭС».

Параметры	Ед. изм.	Факт 2013	Факт 2014	Факт 2015
Среднесписочная численность по основной деятельности	чел.	1 191	887	668
Среднесписочная численность по прочей деятельности	чел.	0	0	37
ИТОГО	чел.	1 191	887	705

10.3. Анализ причин общей текучести персонала АО «ЦИУС ЕЭС»

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

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

Для снижения текучести персонала в АО «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 целях оптимизации процесса работы с договорами, реестрами первичных документов, реестрами на оплату, реестров по титулу реализована доработка Корпоративной системы управления инвестиционной деятельностью (КСУИП) в части загрузки в КСУИП заявок ЕАСУиО (реестров КСУИП) в рамках интеграции с АСУ Договоры и пакетной выгрузки реестров.

■ В целях обеспечения контроля состояния расчетов по договорам генерального подряда, ведения учета первичных документов, формирования сводной аналитической, управленческой и финансовой отчетности, предоставления отчетов, в том числе в объеме, предусмотренном условиями Государственного контракта разработан и введен в эксплуатацию обособленный модуль Корпоративной системы управления инвестиционными проектами «КСУИП – специальные проекты».

■ Реализован механизм электронного согласования заявок на осуществление платежей в ЦИУС АСПБ высшими менеджерами и Управлением бюджетирования, что позволило оптимизировать процесс согласования заявок на осуществление платежей и отказаться от процесса согласования заявок на бумажном носителе.

■ В целях систематизации и оперативного доступа к документам по проектам Генерального подряда на Внутреннем информационном портале Общества реализован раздел «Проектный портал».

■ В целях организации предэкзаменационной подготовки и внеочередной проверки знаний работников Общества по охране труда на Внутреннем информационном портале реализовано онлайн-тестирование по «Правилам по охране труда в строительстве» и «Правилам по охране труда при эксплуатации электроустановок».

■ В целях систематизации и повышения качества оценки работы структурного подразделения, определения справедливого размера премии в зависимости от персонального вклада каждого работника при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС», на корпоративном портале Общества реализован специализированный модуль по оценке уровня персональной эффективности работников Общества с последующей оперативной подготовкой сводных отчетов.

10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях

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

■ вознаграждение за выслугу лет – с целью привлечения и удержания высококвалифицированных работников, имеющих стаж работы в электроэнергетической отрасли;

■ добровольное медицинское страхование работников АО «ЦИУС ЕЭС»;

■ дополнительные дни отпуска и материальная помощь в случае вступления работника в брак и/или при рождении ребенка;

■ корпоративная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

10.6. Обучение и развитие персонала

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

■ проведение оценки потребности в обучении персонала АО «ЦИУС ЕЭС»;

■ формирование единых стандартов обучения для всех подразделений и категорий

персонала АО «ЦИУС ЕЭС».

Система обучения персонала направлена на:

– удовлетворение потребности АО «ЦИУС ЕЭС» в квалифицированном персонале;

– повышение эффективности профессиональной деятельности работников;

– наращивание интеллектуального, образовательного, профессионального и менеджерского потенциала персонала для обеспечения достижения стратегических и тактических целей АО «ЦИУС ЕЭС»;

– обеспечение готовности персонала к выполнению профессиональных функций, поддержание уровня его квалификации на требуемом уровне;

– повышение мотивации работников.

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2015 году было обучено 177 работников АО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 25% от среднесписочной численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» за 2015 год, по следующим направлениям:

■ строительный контроль (технический надзор) за соблюдением проектных решений и качеством строительства;

■ строительство и реконструкция зданий и сооружений электростанций;

■ работы по подготовке проектной документации, оказывающей влияние на безопасность объектов капитального строительства;

■ охрана труда для руководителей и специалистов;

■ неотложная помощь при экстремальных ситуациях» с правом проведения обучения персонала приемам первой помощи;

■ пожарно-технический минимум ответственных за обеспечение пожарной безопасности;

■ предаттестационная подготовка по правилам и нормам Ростехнадзора. Аттестация руководителей и специалистов организаций, эксплуатирующих электрические сети;

■ новое в нормативном регулировании и актуальные проблемы практики налогообложения и т.д.

10.7. Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в АО «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 АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС»;

■ все работники, в должностные обязанности которых входит посещение объектов, проходят обучение и проверку знаний в Центральной экзаменационной комиссии АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» организовано тестирование работников по охране труда;
- проведено обучение и внеочередная проверка знаний членов Центральной экзаменационной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», а затем и работников по введенным в действие Правилам по охране труда в строительстве, утвержденным приказом Министерства труда и социальной защиты РФ от 01.06.2015 №336н;

- 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.

10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения

В целях обеспечения достойного уровня жизни работников АО «ЦИУС ЕЭС» в пенсионном возрасте, имеющих стаж работы в электроэнергетической отрасли не менее 10 лет, в АО «ЦИУС ЕЭС» реализована корпоративная программа негосударственного пенсионного обеспечения работников.

В период 2013 – 2015 гг. оформлена выплата негосударственной пенсии 32 работникам АО «ЦИУС ЕЭС», в т.ч.:

в 2013 году – 15 работникам;

в 2014 году – 10 работникам;

в 2015 году – 7 работникам.

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1. Участие в научно-технической деятельности

В 2015 году АО «ЦИУС ЕЭС» активно участвовало в научно-технической деятельности ПАО «ФСК ЕЭС», разработке и внедрении новой техники, конструкций и технологий, в частности, в разработке стальных двухцепных свободностоящих опор ВЛ 500кВ для заходов ВЛ 500кВ на проектируемый переходной пункт Тобол. Применение данных опор позволит выполнить заходы 4-х ВЛ 500кВ на переходной пункт в стеснённых условиях и отказаться от применения дорогостоящего кабельного захода. Завершены стадии эскизного проектирования, разработана и представлена на согласование конструкторская документация в полном объеме.



Завершена начатая в 2014 году разработка новой серии промежуточных железобетонных опор 500кВ на основе секционированных стоек. Применение данных опор позволит существенно сократить затраты на конструкции и материалы при строительстве ВЛ 500кВ. При этом достигается безригельное закрепление, снижение затрат на антикоррозийную защиту фундаментов, защита от расщеплений элементов конструкций ВЛ. На сегодняшний

день завершена разработка конструкторской документации в полном объеме, технических требований, технологических карт, проведены успешные механические испытания.

11.2. Применение новой техники и технологий на объектах строительства

В рамках строительства подводного кабельного перехода КВЛ 220кВ через Керченский пролив впервые в РФ применён однофазный подводный бронированный кабель 220кВ сечением жилы 1000мм² (медь) для подводной прокладки на участке длиной 13,8 км одной строительной длиной, вес одной строительной длины кабеля – 670 тонн. Кабели доставлялись с завода-изготовителя судном-перевозчиком в специальных металлических корзинах с





последующей перемоткой на судно-кабелеукладчик.

При строительстве КВЛ 220кВ в ОЭС Юга применён инновационный провод АААС-2z455 из алюминиевого сплава с натяжной, соединительной и шлейфовой соединительной спиральной арматурой. Применение данного провода позволило существенно повысить механическую прочность и одновременно повысить пропускную способность при снижении механической нагрузки на опоры. Особо необходимо отметить, что в данном случае впервые применён провод данного типа отечественного производства (ООО «Ламифил» г. Углич). Провода данного типа, как правило, применялись с прессуемой линейной арматурой. В данном случае разработаны, испытаны и применены совместно с проводом натяжные и соединительные спиральные зажимы, что позволило сократить затраты времени на монтаж проводов.

11.3. Работа по импортозамещению

АО «ЦИУС ЕЭС» активно участвует в работе по реализации программы импортозамещения ПАО «ФСК ЕЭС» на период 2015-2019 гг., утверждённой приказом ОАО «ФСК ЕЭС» от 10.10.2014 № 455.

Впервые российским заводом - изготовителем «Таткабель» (г. Казань) изготовлен кабель 330 кВ сечением 2500/350 с изоляцией из сшитого полиэтилена, который будет применён для реализации проекта «Кабельный участок КВЛ 330 кВ ЛАЭС-2-Пулковская, КЛ 330 кВ Пулковская - Южная» по титулу «ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – ПС Пулковская – ПС Южная» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада.

Как отмечено выше, впервые в России налажено производство инновационных компактированных проводов из алюминиевого сплава типа АААС. Разработка обоснования и технико-экономический анализ эффективности применения проводились при непосредственном участии специалистов АО «ЦИУС ЕЭС». Реализация мероприятия позволила снизить удельную стоимость проводов данного типа практически вдвое. Традиционно такие провода применялись с прессуемой арматурой зарубежных производителей. При участии специалистов АО «ЦИУС ЕЭС» ведётся проработка вопросов применения отечественной линейной арматуры для данного типа провода. На сегодняшний день разработаны отечественные аналоги всех видов линейной арматуры. В том числе – спиральная арматура.

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

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

Деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» в области охраны окружающей среды регламентирована Положением об экологической политике ПАО «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 ПАО «Россети».

Основополагающими принципами экологической политики при строительстве и реконструкции электросетевых объектов являются:

- ответственность за обеспечение охраны окружающей среды при развитии электрических сетей в регионах Российской Федерации;
- энергосбережение и рациональное использование природных и энергетических ресурсов при ведении производственной и хозяйственной деятельности;
- приоритет принятия предупредительных мер над мерами по ликвидации негативных воздействий на окружающую среду;
- ведение производственной деятельности на территориях и акваториях высокой природоохранной ценности только в исключительных случаях на основе специальных решений органов государственной власти;
- сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними;
- открытость и доступность результатов экологического мониторинга действующих предприятий, взаимодействие со всеми заинтересованными сторонами в процессе исследований, проводимых в рамках процедуры оценки воздействия предприятий электросетевого комплекса на окружающую среду при проектировании и строительстве новых объектов.

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.

На реконструируемых объектах осуществляется вывоз и утилизация грунта, загрязненного в процессе эксплуатации. Грунт, образовавшийся при проведении земляных работ и не загрязненный опасными веществами, используется при планировке территорий. После завершения строительных работ выполняются мероприятия по рекультивации почвы.

В 2015 году было начато строительство кабельного перехода через Керченский пролив, имеющего особенности реализации экологической политики. В частности, для этого проекта было предусмотрено обратное использование бурового раствора для

производства горизонтально-наклонного бурения, соблюдение требований Международной конвенции МАРПОЛ 73/78 по предотвращению загрязнения с судов при использовании морских судов для прокладки кабеля. Осуществляется ежеквартальный экологический мониторинг, включающий контроль морской воды, почвы и атмосферного воздуха, мониторинг орнитофауны, морских млекопитающих и ихтиологические исследования. По результатам мониторинга в IV квартале 2015 года превышений нормативов в области охраны окружающей среды и негативного влияния на морских птиц и млекопитающих не зафиксировано



Отбор проб атмосферного воздуха с помощью устройства ПУ-4Э на акватории

13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС»

13.1. Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС»

Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» формируется на основе международно-правовых стандартов, Конституции РФ, поручений Президента и Правительства Российской Федерации (в том числе решений Правительственной комиссии по вопросам развития электроэнергетики от 21.11.2011, от 28.11.2011, поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 года № ВП-П13-9308, от 05.03.2012 года № ВП-П24-1269, решения заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 10.07.2013 № А60-26-8, поручения Правительства Российской Федерации от 05.05.2014 № ДМ-П17-3229 о реализации Указа Президента Российской Федерации от 11.04.2014 № 226 «О национальном плане противодействия коррупции на 2014-2015 годы»), Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Антикоррупционной политики ПАО «ФСК ЕЭС» (утверждена решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС» 20.08.2015) 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 АО «ЦИУС ЕЭС».

Учитывая, что коррупция без постоянного противодействия имеет свойство разрастаться, необходимо, чтобы антикоррупционная функция в деятельности всех структурных подразделений АО «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 АО «ЦИУС ЕЭС». При этом эффективность данной функции в значительной степени будет зависеть от того, насколько активно в ее реализации принимают участие все структурные подразделения АО «ЦИУС ЕЭС».

Принципы Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС»

Основными принципами антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС» являются:

■ Соответствие действующему законодательству и общепринятым нормам.

Антикоррупционная политика соответствует Конституции Российской Федерации, нормам, установленным законодательством Российской Федерации, общепризнанным принципам и нормам международного права и международным договорам Российской Федерации, иным нормативным правовым актам, применимым к Обществу.

■ Неприятие коррупции.

В АО «ЦИУС ЕЭС» закреплён принцип неприятия коррупции в любых ее формах и проявлениях, что означает полный запрет для руководителей, работников, а также иных лиц, действующих от имени организации и/или в ее интересах, прямо или косвенно, лично или через какое-либо посредничество участвовать в коррупционных действиях. Недопустимость коррупционных действий является обязательным требованием при взаимодействии с представителями органов власти и самоуправления, общественных организаций, государственных учреждений, коммерческих компаний, политическими деятелями и иными третьими лицами.

■ Пример высшего руководства.

Члены Совета директоров, Генеральный директор, а также другие высшие должностные лица АО «ЦИУС ЕЭС» декларируют непримиримое отношение к коррупции; формируют и соблюдают высокие этические стандарты ведения бизнеса, подавая пример своим поведением другим работникам Общества.

■ **Соблюдение законных прав и интересов.**

Общество обеспечивает защиту деловой репутации работников, партнеров, контрагентов и иных лиц, а также соблюдение режима коммерческой тайны при осуществлении антикоррупционных мероприятий.

■ **Вовлеченность работников.**

Общество регулярно информирует работников о положениях антикоррупционного законодательства и активно привлекает к участию в формировании и реализации антикоррупционных стандартов и процедур.

■ **Открытость ведения бизнеса и обучение.**

Общество прилагает максимально возможные усилия по разъяснению среди работников, посредников и контрагентов принципов и требований своей деятельности по противодействию коррупции, наступления ответственности за нарушение положений антикоррупционного законодательства и настоящей Антикоррупционной политики.

■ **Ответственность за осуществление коррупционной деятельности.**

Общество прилагает все возможные усилия для быстрого, неотвратимого и наглядного пресечения коррупционных действий по основаниям, предусмотренным организационно-распорядительными и нормативными документами Общества. Привлечение виновных лиц к ответственности осуществляется, невзирая на их должность и срок работы в организации.

■ **Эффективность антикоррупционных процедур.**

Общество проводит антикоррупционные мероприятия, которые обеспечивают простоту реализации и приносят значимый результат.

■ **Выявление и оценка коррупционных рисков.**

В Обществе постоянно ведется работа по выявлению и оценке значимости коррупционных рисков, характерных для деятельности Общества, с учетом стратегических планов его развития. Проводимые антикоррупционные процедуры соразмерны риску коррупции с учетом существующих в деятельности Общества коррупционных рисков.

■ **Наличие системы антикоррупционных контрольных процедур.**

Общество разрабатывает и внедряет контрольные процедуры, направленные на минимизацию коррупционных рисков. Процедуры являются прозрачными, понятными, выполнимыми и соразмерны выявленным коррупционным рискам. Общество на регулярной основе оценивает эффективность антикоррупционных контрольных процедур и осуществляет мероприятия по их совершенствованию.

■ **Проверка контрагентов.**

Общество осуществляет тщательную проверку контрагентов для минимизации репутационных, финансовых и операционных рисков, вызванных взаимодействием с ними. Указанная проверка включает, в том числе, анализ информации из открытых источников о степени соблюдения контрагентом этических принципов ведения бизнеса, о наличии у него собственных антикоррупционных политик и/или процедур, его готовности соблюдать требования Антикоррупционной хартии российского бизнеса, включать в договоры антикоррупционные положения, а также участвовать в коллективных антикоррупционных мероприятиях.

■ **Мониторинг и контроль.**

АО «ЦИУС ЕЭС» регулярно проводит оценку соблюдения руководителями и работниками Общества антикоррупционных процедур. Результаты указанной оценки доводятся до Генерального директора, Совета Директоров и ПАО «ФСК ЕЭС».

13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году

В 2015 году в АО «ЦИУС ЕЭС», в соответствии с положениями Антикоррупционной политики Общества проведены следующие антикоррупционные мероприятия:

➤ Актуализирован и утвержден Регламент организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 17.06.2015 № 113 «Об утверждении Регламента организации работы с информацией о цепочке собственников участников закупки (потенциальных контрагентов) и контрагентов ОАО «ЦИУС ЕЭС»);

➤ Актуализирована и утверждена Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 05.10.2015 № 98);

➤ Актуализирован и утвержден Порядок проведения антикоррупционной экспертизы проектов организационно-распорядительных документов АО «ЦИУС ЕЭС», а также антикоррупционного контроля закупочной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 17.06.2015 № 113 «О внесении изменений в отдельные организационно-распорядительные документы»);

➤ Актуализирован и утвержден Кодекс корпоративной этики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.11.2015 № 102);

➤ В целях определения порядка сообщения работниками АО «ЦИУС ЕЭС» о получении подарка в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, участие в которых связано с их должностным положением или исполнением ими должностных обязанностей, а также порядка сдачи и оценки подарка, реализации (выкупа) и зачисления средств, вырученных от его реализации, утверждено Положение о деловых подарках в исполнительном аппарате АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.09.2015 № 201 «Об утверждении Положения о деловых подарках в исполнительном аппарате ОАО «ЦИУС ЕЭС»);

➤ В соответствии с действующими в АО «ЦИУС ЕЭС» организационными распорядительными документами в исполнительном аппарате и филиалах АО «ЦИУС ЕЭС» проводилась антикоррупционная экспертиза документов соответствующих структурных подразделений;

➤ Проведено 2 заседания Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «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») по следующим вопросам:

– утверждены результаты проверки деклараций конфликта интересов работников АО «ЦИУС ЕЭС»;

– рассмотрение вопроса о наличии потенциальной возможности конфликта интересов у работников АО «ЦИУС ЕЭС»;

– рассмотрение вопроса о возможном конфликте интересов у кандидатов на должность в АО «ЦИУС ЕЭС».

По результатам работы Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «ЦИУС ЕЭС» установлен 1 факт конфликта интересов при возможном трудоустройстве кандидата на должность в АО «ЦИУС ЕЭС».

С учетом решения комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов, в трудоустройстве данного кандидата отказано.

➤ Произведен сбор и анализ деклараций о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящих работников исполнительного аппарата и

филиалов АО «ЦИУС ЕЭС»;

➤ Произведен сбор и анализ деклараций о конфликте интересов работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС»;

➤ На постоянной основе функционировала «горячая линия» для сообщений о фактах совершения коррупционных действий со стороны работников АО «ЦИУС ЕЭС» и представителей подрядных организаций;

➤ Блоком по безопасности АО «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 2016 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 АО «ЦИУС ЕЭС», а также всех вновь принимаемых работников.

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

➤ Актуализация Положения о регулировании конфликта интересов в АО «ЦИУС ЕЭС» и регламента организации работ по декларированию сведений о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера работников АО «ЦИУС ЕЭС».

➤ Актуализация нормативно-правовой базы АО «ЦИУС ЕЭС» в сфере противодействия коррупции применительно к выполнению положений Постановления Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ и услуг отдельными видами юридических лиц».

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА АО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 16.06.2015 (решение Правления ОАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров ОАО «ЦИУС ЕЭС», от 16.06.2015 (Протокол №1314)), ООО «Нексия Пачоли» утверждено в качестве независимого аудитора АО «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 07.14.2015 № 26105 Управления ФСБ России по Москве и Московской области на осуществление работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2015 год представлены в Приложении 4 к настоящему Годовому отчету.

15. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

15.1. Показатели финансового состояния за 2013-2015 годы

Наименование показателя	31.12.2013	31.12.2014	31.12.2015
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ			
Коэффициент абсолютной ликвидности	1,40	1,05	0,25
Коэффициент срочной ликвидности	1,51	3,77	0,83
Коэффициент текущей ликвидности	1,52	3,81	1,02
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ			
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,37	0,75	0,03
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж, %	4,62%	4,05%	2,48%
Рентабельность собственного капитала, %	8,73%	8,51%	-54,03%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Рентабельность активов, %	4,03%	4,25%	-3,54%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	149 825	778 040	11 096 309
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	1 193 729	137 481	10 182 971
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,13	5,66	1,09
ЧИСТЫЕ АКТИВЫ	791 067	861 368	494 959

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности по финансово-хозяйственной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2015 год.

Фактические коэффициенты ликвидности, приведенные по состоянию на 31.12.2015, находятся в пределах нормативных значений, что свидетельствует о способности АО «ЦИУС ЕЭС» погашать свои краткосрочные обязательства с помощью оборотных средств.

Коэффициент финансовой независимости находится ниже рекомендуемого значения (0,5-0,8) по причине привлечения АО «ЦИУС ЕЭС» внешнего займа для финансирования строительства объектов электросетевого хозяйства в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года».

Рентабельность собственного капитала и рентабельность активов ниже нуля в связи с полученным убытком, который вызван расходами на проценты по займу.

15.2. Состояние чистых активов

Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 тыс. рублей. На 31.12.2015

стоимость чистых активов составляет 494 959 тыс. рублей.

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

Период	Ед. изм.	Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС»	Стоимость чистых активов
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
2015	тыс. руб.	833 000	494 959

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

Как видно из приведенной таблицы, в 2015 году стоимость чистых активов АО «ЦИУС ЕЭС» меньше величины уставного капитала.

Причина снижения стоимости чистых активов заключается в получении убытка в размере 366 409 тыс. руб., который вызван расходами на проценты по займу в размере 664 827 тыс. руб. Заем, по которому возникли процентные расходы, привлечен АО «ЦИУС ЕЭС» для финансирования строительства объектов электросетевого хозяйства в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года».

Решение о привлечении займа принималось с учетом важного социально-экономического значения электросетевого энергообъекта Российская Федерация – полуостров Крым и необходимости обеспечения перетока мощности из Единой энергетической системы России в энергосистему на территории Крымского федерального округа в объеме 400 МВт до 25.12.2015.

В 2016 году АО «ЦИУС ЕЭС» ожидает улучшения финансового состояния, так как в декабре 2015 года от ФГБУ «РЭА» Минэнерго России получены денежные средства в размере 8,2 млрд. руб., что позволило частично погасить заем и тем самым сократить текущие расходы на уплату процентов. В 2016 году должен состояться ввод в эксплуатацию второго пускового этапа электросетевого энергообъекта Российская Федерация - полуостров Крым, что позволит получить от заказчика денежные средства за выполненные работы и погасить задолженность по займу в полном объеме.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год входит дальнейшее развитие компетенций в области генподрядного строительства и заключение новых контрактов как с ПАО «ФСК ЕЭС», так и с прочими заказчиками, что также будет способствовать улучшению финансового состояния Общества.

Сокращение расходов на уплату процентов и получение прибыли по новым генподрядным проектам позволят покрыть убытки 2015 года и тем самым обеспечить увеличение стоимости чистых активов до величины уставного капитала.

16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «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	Жилин Алексей Максимович Российская Федерация, г. Москва, Б. Николоворобинский переулок, д. 9, каб.108
Телефон:	+7 (495) 710-60-60, доб. 20-58

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 АО «ЦИУС ЕЭС» размещен на корпоративном сайте: http://www.cius-ees.ru/shareholder/list_aff/.

17. ПРИЛОЖЕНИЯ

Приложение 1 – Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 2 – Объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 3.1 - План постановки объектов под напряжение по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год, обеспечивающих прирост мощности ЕНЭС.

Приложение 3.2 - План ввода мощностей в эксплуатацию по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год.

Приложение 4 – Аудиторское заключение по бухгалтерской отчетности за 2015 год.

**Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС»
в 2015 году, обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС**

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
1	Строительство одноцепной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220кВ Бурейская ГЭС – Завитая №2. ОАО «Нижнее – Бурейская ГЭС» (ПИР по заявке МЗ/ЗТП/167 от 19.12.2011) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Январь 2015	36,09 км
2	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))	Сентябрь 2015	21,20 км
3	Перевод электроснабжения ПС 220 кВ Козьмино на проектную схему в связи с вводом ПС 500 кВ Лозовая	Ноябрь 2015	12,16 км
		Декабрь 2015	12,20 км
4	Строительство ПС Амур (Наименование по положительному заключению ГГЭ: ПС 220 кВ «Амур»)	Декабрь 2015	125 МВА, 6,38 км
ЦИУС Сибири			
5	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Октябрь 2015	2,01 км
6	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	Июль 2015	2,83 км
ЦИУС Западной Сибири			
ЦИУС Урала			
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 (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	8,60 км
8	Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ПС 220 кВ Новометаллургическая (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	5,35 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе			
9	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС - Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ	Декабрь 2015	284,66 км
ЦИУС Юга			
10	ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС – ГАЭС – Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Июнь 2015	56,30 км
11	ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – РП Волгодонск с РП 220 кВ Волгодонск и заходами ВЛ 220 кВ Волгодонская ТЭЦ–2 – Зимовники	Декабрь 2015	7,08 км
12	ПС 330 кВ Ильенко с заходами ВЛ 330 кВ (ПС 330 кВ Кисловодск с заходами ВЛ 330 кВ Черкесск – Баксан)	Ноябрь 2015	125 МВА, 0,41 км
ЦИУС Северо-Запада			
ЦИУС Центра			
13	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 (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Апрель 2015	48,34 км
14	Реконструкция ВЛ 500 кВ Нововоронежская АЭС –Донбасс и ВЛ 500 кВ НВАЭС – Старый Оскол (заходы на Донскую АЭС) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Апрель 2015	1,12 км
		Июль 2015	3,71 км
15	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) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Ноябрь 2015	2,84 км
16	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ–470 МВт) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	11,70 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
17	ВЛ 500 кВ Донская АЭС–Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС 500 кВ Борино (Елецкая) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	105,12 км

Итого поставлено под напряжение по объектам нового строительства:

- линии электропередачи – 628,12 км;
- трансформаторная мощность – 250 МВА,

в том числе:

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

- линии электропередачи – 6,38 км;
- трансформаторная мощность – 125 МВА.

Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
1	ПС-220 кВ «Тында»	Декабрь 2015	1,36 км
ЦИУС Сибири			
2	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская – Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан	Июль 2015	0,20 км
	ЦИУС Западной Сибири		
	ЦИУС Урала		
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)	Апрель 2015	250 МВА
4	ПС 220 кВ Орская	Декабрь 2015	250 МВА, 2,70 км
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе			
5	ПС 220 кВ Борская	Ноябрь 2015	9,80 км
ЦИУС Юга			
6	ПС 220 кВ А-20; расширение РУ 110 кВ на два присоединения ОАО «Азовтранзит», (126/ТП-М5 от 23.07.2010)	Апрель 2015	-

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
7	ПС 220 кВ НПС–8 с заходами ВЛ 220 кВ. ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум–Р». Договор ТП № 594/ТП	Декабрь 2015	50 МВА, 16,46 км
8	ПС 500 кВ Тихорецк (2–й этап)	Декабрь 2015	680 МВА
ЦИУС Северо-Запада			
ЦИУС Центра			
9	Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод» (от 17.09.2008 № 22–2008–58/ТП–М1)	Декабрь 2015	125 МВА
10	Реконструкция транзита 220кВ Черепетская ГРЭС–ПС Калужская на участке Орбита – Калужская (в т.ч.: ВЛ 220 кВ Орбита – Спутник, ВЛ 220 кВ Спутник – Калужская 1,2, ВЛ 220 кВ Черепеть – Спутник)	Декабрь 2015	2,51 км

Итого поставлено под напряжение по объектам технического перевооружения и реконструкции:

- линии электропередачи – 33,03 км;
- трансформаторная мощность – 1355 МВА,

в том числе:

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

- линии электропередачи – 11,36 км;
- трансформаторная мощность – 0 МВА.

**Объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС**

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
1	Строительство одноцепной ответвительной ВЛ 220 кВ от ВЛ 220кВ Бурейская ГЭС–Завитая №2. ОАО «Нижне–Бурейская ГЭС» (ПИР по заявке МЗ/ЗТП/167 от 19.12.2011) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Апрель 2015	36,09 км
2	Перевод электроснабжения ПС 220 кВ Козьмино на проектную схему в связи с вводом ПС 500 кВ Лозовая	Декабрь 2015	24,37 км
ЦИУС Сибири			
3	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	Декабрь 2015	801 МВА, 2,01 км
4	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 2015	250 МВА
ЦИУС Западной Сибири			
5	ПС 220 кВ Мангазея	Январь 2015	
6	ВЛ 500 кВ Нижневартовская ГРЭС – Белозерная №2 (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Апрель 2015	35,87 км
7	ВЛ 220 кВ Няганская ГРЭС – Картопля (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	149,01 км
8	ВЛ 500 кВ Трачуковская – Кирилловская	Декабрь 2015	141,04 км
9	ВЛ 500 кВ Холмогорская - Муравленковская - Тарко-Сале с ПС 500 кВ Муравленковская	Декабрь 2015	107,44 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Урала			
10	Шлейфовый заход ВЛ 500 кВ Троицкая – Шагол на РУ Южноуральской ГРЭС–2 (по утвержденному заданию на проектирование наименование титула «Заходы ВЛ 500кВ Троицкая ГРЭС–Шагол в РУ 500 кВ Южноуральской ГРЭС–2») (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Сентябрь 2015	1,10 км
11	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Шагол – Новометаллургическая во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Сентябрь 2015	1,59 км
12	Сооружение заходов ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая во вновь сооружаемое РУ 220 кВ ЧГРЭС (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Ноябрь 2015	1,58 км
13	ВЛ 500 кВ Белоярская АЭС–2 – Исеть (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	98,24 км
14	ПС 500 кВ Исеть с заходами ВЛ 220 и 500 кВ (возможны изменения состава и технических параметров) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	19,33 км
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе			
15	Заходы ВЛ 220 кВ Нижегородская – Зелецино до РУ 220 кВ Новогорьковской ТЭЦ (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	3,02 км
ЦИУС Юга			
16	ВЛ 500 кВ Ростовская АЭС – Тихорецк (2–ая ВЛ) (Оплата ТП Заявителем)	Ноябрь 2015	1,87 км
17	ПС 330 кВ Ильенко с заходами ВЛ 330 кВ (ПС 330 кВ Кисловодск с заходами ВЛ 330 кВ Черкесск – Баксан)	Декабрь 2015	125 МВА, 0,08 км
18	ВЛ 220 кВ Ростовская АЭС – РП Волгодонск с РП 220 кВ Волгодонск и заходами ВЛ 220 кВ Волгодонская ТЭЦ–2 – Зимовники	Декабрь 2015	7,08 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
19	Установка третьей АТГ 500/220 кВ на ПС 500 кВ Кубанская (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	501 МВА
ЦИУС Северо-Запада			
20	ПС 330 кВ Зеленогорск с заходами ВЛ 330 кВ	Ноябрь 2015	7,23 км
21	ПС 330 кВ Василеостровская с КЛ 330 кВ Василеостровская – Северная и КЛ 330 кВ Василеостровская – Завод Ильича	Ноябрь 2015	400 МВА
22	ПС 330 кВ Парнас с заходами ВЛ	Декабрь 2015	400 МВА, 2,73 км
ЦИУС Центра			
23	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 (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Ноябрь 2015	80,53 км
24	ПС 500 кВ Каскадная с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	Ноябрь 2015 Декабрь 2015	1400 МВА, 0,97 км
25	ВЛ 750 кВ Калининская АЭС-Грибово с расширением ПС 220 кВ Грибово (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	9,68 км
26	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) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	8,01 км
27	ВЛ 500 кВ Грибово–Дорохово с ПС 500 кВ Дорохово с заходами ВЛ 220 кВ (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	26,30 км
28	ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Борино (Елецкая) с реконструкцией ПС 500 кВ Борино (Елецкая) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	Декабрь 2015	227,45 км

Итого по объектам нового строительства:

- линии электропередачи – 992,62 км;
- трансформаторная мощность – 3 877 МВА.

Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
ЦИУС Востока			
1	ПС-220 кВ «Тында»	Декабрь 2015	1,36 км
ЦИУС Сибири			
2	Строительство ВЛ 220 кВ Кызылская–Чадан с реконструкцией ПС 220 кВ Кызылская и ПС 220 кВ Чадан	Декабрь 2015	126 МВА
ЦИУС Западной Сибири			
3	Реконструкция ПС 500 кВ Сомкино (установка третьей АТГ 500/220 кВ)	Август 2015	501 МВА
4	Реконструкция ПС 500 кВ Тюмень	Декабрь 2015	250 МВА, 0,31 км
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», (117/ТП-М4 от 19.04.2010)	Сентябрь 2015	500 МВА
6	ПС 220 кВ Калининская	Декабрь 2015	250 МВА
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе			
7	ПС 220 кВ Борская	Ноябрь 2015	0,42 км
8	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)	Декабрь 2015	10,00 км
ЦИУС Юга			
9	ПС 500 кВ Тихорецк (2–й этап)	Декабрь 2015	805 МВА
ЦИУС Северо-Запада			
10	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Полупроводники	Ноябрь 2015	1,14 км

№ п/п	Наименование объекта	Срок ввода	Введенная мощность
11	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 330 кВ Восточная в г.Санкт-Петербурге	Декабрь 2015	9,17 км
12	Расширение ПС 330/110 кВ Колпино. Комплексная реконструкция	Декабрь 2015	650 МВА
ЦИУС Центра			
13	ВЛ 330 кВ Белгород–Лебеди	Декабрь 2015	95,93 км
14	Реконструкция транзита 220кВ Черепетская ГРЭС–ПС Калужская на участке Орбита – Калужская (в т.ч.: ВЛ 220 кВ Орбита – Спутник, ВЛ 220 кВ Спутник – Калужская 1,2, ВЛ 220 кВ Черепеть – Спутник)	Декабрь 2015	2,52 км

Итого по объектам реконструкции и технического перевооружения:

- линии электропередачи – 120,85 км;
- трансформаторная мощность – 3 082 МВА,

в том числе:

– **ввод вне плана:**

- линии электропередачи – 2,52 км;
- трансформаторная мощность – 0 МВА.

**План вводов мощностей по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС**

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Востока		
1	Двухцепная ВЛ 220 кВ НБГЭС – Архара (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	51,44 км
2	ВЛ 220 кВ НБГЭС – Завитая (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	12 км
3	Заход ВЛ Тынды – Сквородино на ПС 220 кВ Сквородино (достройка участка существующих ВЛ)	4,90 км
4	Строительство ПС 220 кВ Звезда с заходами ВЛ 220 кВ Береговая-2 - Перевал	63 МВА, 0,59 км
5	Строительство ВЛ–220 кВ Нерюнгринская ГРЭС–Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ 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»)	158 МВА, 45,50 км
ЦИУС Сибири		
6	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	38,14 км
7	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	1,02 км
ЦИУС Западной Сибири		
8	Строительство ПС 220 кВ Вектор с заходами ВЛ 220 кВ Пыть – Ях – Усть – Балык	376 МВА, 42,20 км
9	Строительство ПС 500 кВ Святогор с заходами ВЛ 500 кВ и 220 кВ	1002 МВА, 33,10 км
10	ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ–2 – ТММЗ цепь 1,2. Первый этап (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	126 МВА, 1,78 км

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Урала		
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе		
ЦИУС Юга		
11	Сооружение ВЛ 220 кВ Кирилловская – Бужора, расширение РУ 220 кВ ПС 220 кВ Кирилловская (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	40,00 км
12	Строительство ЛЭП 220 кВ Шахты - Донецкая с заходами на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая	95,30 км
ЦИУС Северо-Запада		
13	ВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 – ПС Кингисеппская (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	82,10 км
14	ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ Серебрянская ГЭС-1 – ПС Выходной (с выделением пускового комплекса с установкой одного АТ в 2014 году)	250 МВА, 8,40 км
15	Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская – Балти на ПС 330 кВ Кингисеппская	1,00 км
ЦИУС Центра		
16	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС – Ярцево 1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково–Трубино (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	62,00 км
17	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ-470 МВт) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	23,00 км
18	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	82 МВА, 102,47 км

Итого по объектам нового строительства планируется поставить под напряжение в 2016 году:

- линии электропередачи – 644,94 км;
- трансформаторная мощность – 2057 МВА.

Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Востока		
ЦИУС Сибири		
1	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «Левобережная»	400 МВА
ЦИУС Западной Сибири		
2	ПС 220 кВ Каркатеевы. Расширение ЗРУ 6 кВ на 2 линейные ячейки. (Договор об осуществлении технологического присоединения от 16.09.2013 № 583/ТП-М8)	103 МВА
ЦИУС Урала		
3	Реконструкция ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Соболи 1, 2 с отпайками на ПС Искра, ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Владимирская 1, 2 и ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС – Калино 2 (для ТП энергетических установок ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация») (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	7,50 км
4	ПС 500 кВ Газовая (АТГ № 2)	501 МВА
5	ПС 220 кВ Орская	9,07 км
6	ПС 220 кВ Калининская	250 МВА
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе		
7	ПС 220 кВ Васильевская, увеличение мощности автотрансформаторов	500 МВА
ЦИУС Юга		
8	Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ	125 МВА
ЦИУС Северо-Запада		
ЦИУС Центра		
9	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	1000 МВА
10	ПС 220 кВ Районная (г. Владимир)	50 МВА
10	ПС 220 кВ Ока	526 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
10	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская–Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино), строительство заходов ВЛ 220 кВ Мирная–Метзавод (Кедрово) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино) ОАО МРСК Центра и Приволжья (527/ТП от 08.10.2010)	2,48 км
10	Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Радищево – Луч и ВЛ 220 кВ Радищево – Шмелево на ПС 220 кВ Назарьево. ООО АкваСтрой ТЭК (Договор ТП № 559/ТП от 08.10.2010)	4,00 км

Итого по объектам технического перевооружения и реконструкции планируется поставить под напряжение в 2016 году:

- линии электропередачи – 23,05 км;
- трансформаторная мощность – 3 455 МВА.

**План ввода мощностей в эксплуатацию по объектам
АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 год.**

Новое строительство

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Востока		
1	Двухцепная ВЛ 220 кВ НБГЭС – Архара (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	51,44 км
2	ВЛ 220 кВ НБГЭС – Завитая (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	12,00 км
3	Заход ВЛ Тында – Сквородино на ПС 220 кВ Сквородино (достройка участка существующих ВЛ)	4,90 км
4	Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС–Нижний Куранах – Томмот – Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ 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	158 МВА, 45,50 км
ЦИУС Сибири		
5	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	668 МВА, 40,97 км
6	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	24,92 км
ЦИУС Западной Сибири		
7	ПС 220 кВ Мангазея	250 МВА
8	ПС 220 кВ Губернская с отпайками от ВЛ 220 кВ ТТЭЦ–2 – ТММЗ цепь 1,2. Первый этап (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	126 МВА, 1,78 км
ЦИУС Урала		
9	Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Шагол (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	8,60 км

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
10	Сооружение одноцепной ЛЭП 220 кВ на участках от места врезки в ВЛ 220 кВ Цинковая – Новометаллургическая до ПС 220 кВ Новометаллургическая (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	5,23 км
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе		
11	ВЛ 500 кВ Костромская ГРЭС – Нижний Новгород (II цепь) с ПС Южная (Нижегородская) с заходами ВЛ 500 кВ, 220 кВ	285,48 км
ЦИУС Юга		
12	ВЛ 330 кВ Зеленчукская ГЭС–ГАЭС – Черкесск с расширением ПС 330 кВ Черкесск (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	56,30 км
13	Сооружение ВЛ 220 кВ Кирилловская – Бужора, расширение РУ 220 кВ ПС 220 кВ Кирилловская (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	40,00 км
14	Строительство ЛЭП 220 кВ Шахты-Донецкая с заходами на ПС 500 кВ Шахты и ПС 220 кВ Донецкая	95,30 км
ЦИУС Северо-Запада		
15	Заходы ВЛ 330 кВ Ленинградская – Балти на ПС 330 кВ Кингисеппская	1,00 км
ЦИУС Центра		
16	ВЛ 500 кВ Загорская ГАЭС – Ярцево1,2 с расширением ПС 220 кВ Ярцево и реконструкцией ВЛ 500 кВ Конаково –Трубино (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	1002 МВА, 62,00 км
17	Реконструкция ВЛ 220 кВ Ярославская – Тутаев, ВЛ 220 кВ Ярославская – Тверицкая. Заходы на Ярославскую ТЭС (ПГУ–470 МВт) (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	11,30 км

Итого по объектам нового строительства планируется ввести в эксплуатацию в 2016 году:

- линии электропередачи – 644,94 км;
- трансформаторная мощность – 2057 МВА.

Техническое перевооружение и реконструкция

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Востока		
ЦИУС Сибири		
ЦИУС Западной Сибири		
1	Установка 4–го АТ 220/110 на ПС Муравленковская	125 МВА
2	ПС 220 кВ Каркатеевы. Расширение ЗРУ 6 кВ на 2 линейные ячейки. (Договор об осуществлении технологического присоединения от 16.09.2013 № 583/ТП–М8)	103 МВА
ЦИУС Урала		
3	Реконструкция ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Соболи 1, 2 с отпайками на ПС Искра, ВЛ 220 кВ Пермская ГРЭС – Владимирская 1, 2 и ВЛ 500 кВ Пермская ГРЭС – Калино 2 (для ТП энергетических установок ОАО «ИНТЕР РАО – Электрогенерация») (оплата ТП заявителем, в соответствии с действующим законодательством РФ)	7,50 км
4	ПС 500 кВ Газовая (АТГ №2)	501 МВА
5	ПС 220 кВ Орская	250 МВА, 11,77 км
6	ПС 220 кВ Калининская	250 МВА
Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе		
7	ПС 220 кВ Васильевская, увеличение мощности автотрансформаторов	500 МВА
8	ПС 500 кВ Куйбышевская	801 МВА
ЦИУС Юга		
9	ПС 110 кВ Северный Портал	20 МВА
10	ПС 220 кВ НПС–8 с заходами ВЛ 220 кВ. ЗАО «Каспийский Трубопроводный Консорциум–Р». Договор ТП № 594/ТП	50 МВА, 16,44 км
11	ПС 220 кВ Р-4	550 МВА
12	Установка второго автотрансформатора мощностью 125 МВА на ПС 220 кВ Погорелово с расширением РУ 220 кВ и 110 кВ	125 МВА

№ п/п	Наименование объекта	Вводимая мощность
ЦИУС Северо-Запада		
13	Реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Приморская	80 МВА
ЦИУС Центра		
14	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	38,20 км
15	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	500 МВА
16	ПС 220 кВ Правобережная (МЭС Центра)	300 МВА
17	ПС 220 кВ Районная (г. Владимир)	300 МВА
18	ПС 220 кВ Ока	526 МВА
19	ПС 220 кВ Кировская	560 МВА
20	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Калужская–Метзавод (Латышская) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино), строительство заходов ВЛ 220 кВ Мирная –Метзавод (Кедрово) на ПС 220 кВ Созвездие (Ворсино) ОАО МРСК Центра и Приволжья (527/ТП от 08.10.2010)	2,48 км
21	Реконструкция ПС 220 кВ Электрон. Технологическое присоединение электроустановок ООО «Калужский цементный завод» (от 17.09.2008 № 22–2008–58/ТП–М1)	125 МВА
22	Строительство заходов от ВЛ 220 кВ Радищево – Луч и ВЛ 220 кВ Радищево – Шмелево на ПС 220 кВ Назарьево. ООО АкваСтрой ТЭК (Договор ТП № 559/ТП от 08.10.2010)	4,00 км

Итого по объектам технического перевооружения и реконструкции планируется ввести в эксплуатацию в 2016 году:

- линии электропередачи – 80,39 км;
- трансформаторная мощность – 5 666 МВА



NEXIA ПАЧОЛИ
INTERNATIONAL

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
Акционерного общества
«Центр инжиниринга и управления строительством
Единой энергетической системы»
за 2015 год

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2015 год

Организация	АО "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	Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247 16
Единица измерения: Тысяч рублей		по ОКЕИ	384

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2013 г. ¹	Изменения капитала за 2014 г. ²		На 31 декабря 2014 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	868 905	-	-	
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	
исправлением ошибок	3420	(77 838)	-	-	
после корректировок	3500	791 067	-	-	
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый до корректировок	3401	15 672	-	-	
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	
исправлением ошибок	3421	(77 838)	-	-	
после корректировок	3501	(82 166)	-	-	
другие статьи капитала, по которым (по статьям) до корректировок	3402	853 233	-	-	
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	
исправлением ошибок	3422	-	-	-	
после корректировок	3502	853 233	-	-	

3. Чистые активы

Форма 0710023 с. 4

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2015 г. ³	На 31 декабря 2014 г. ²	На 31 декабря 2013 г. ¹
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	494 959	861 368	791 067

Руководитель Поздняков Н.И. (подпись) Поздняков Н.И. (расшифровка подписи) Поздняков Н.И. (подпись)
 Главный бухгалтер Пузенко С.Ю. (подпись) Пузенко С.Ю. (расшифровка подписи)

" 08 " февраля 20 16 г.

Примечания
 1. Указывается год, предшествующий предшествующему.
 2. Указывается предыдущий год.
 3. Указывается отчетный год.



Наименование показателя	Код	За 2015 год	За 2014 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	10 907 715	1 432 872
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	10 730 901	1 414 879
в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям, комиссионных и иных аналогичных платежей	41111	1 764 621	1 414 879
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	176 814	17 993
Платежи - всего в том числе:	4120	(14 620 460)	(3 021 615)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(12 351 782)	(344 427)
в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний	41211	(103 406)	(93 040)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 050 883)	(1 328 118)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(32 090)	(15 418)
прочие платежи	4129	(1 185 705)	(1 333 652)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(3 712 745)	(1 588 743)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	115	1 982 816
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	115	-
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
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	12 816
Платежи - всего в том числе:	4220	(8 473)	(1 257 793)

в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(8 473)	(7 793)
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)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(8 358)	725 023

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	12 000 000	-
получение кредитов и займов	4311	12 000 000	-
зависимых компаний	43111	12 000 000	-
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	(3 876 320)	(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	(3 876 320)	-
в т.ч. возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний	43231	(3 876 320)	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	8 123 680	(28 577)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	4 402 577	(892 297)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	299 064	1 191 361
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4 701 641	299 064
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Руководитель  Поздняков Н.И. (расшифровка подписи) Главный бухгалтер

" 08 " февраля 20 16 г.



 Пузенко С.Ю. (расшифровка подписи)

Пузенко С.Ю. (расшифровка подписи)

ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ за 2015 год

Часть 1

АО "ЦИУС ЕЭС"

Строительство зданий и сооружений

Акционерное общество/Частная собственность тыс.руб.

Приложение к Протоколу Матрица РФ от 02.07.2010 № 66н (в ред. Протокол Матрица РФ от 05.10.2011 №124н)

КОД	0710005	31 декабря 2015
Формы NS по ОКУД	0710005	31 декабря 2015
Дата (год, месяц, число)		
по ОКНО	4020613	
ИНН	770405009	
по ОКВЭД	45.2	
	1247	
по ОКФС	16	
по ОКХВ	284	

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

Наименование	Код	Период	На начало года				Выбыло				На конец периода			
			Первоначальная/ текущая рыночная стоимость	Износленная амортизация	Поступила	Износленная амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Износленная амортизация	Убыток от обесценения	Износленная амортизация	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Износленная амортизация	Убыток от обесценения	Износленная амортизация
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
Нематериальные активы - всего	5100	за 2015 г.	20 805	(17 839)	-	-	-	(2 969)	-	-	-	20 805	(19 929)	
в том числе:	5110	за 2014 г.	20 805	(15 336)	-	-	-	(2 543)	-	-	-	20 805	(17 839)	
У интеллектуальной собственности, промышленной образцов, полезную модель	5101	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
У правообладателя на изобретения, промышленный образец, полезную модель	5111	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
У правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5102	за 2015 г.	19 684	(17 618)	-	-	-	(2 066)	-	-	-	19 684	(19 684)	
У владельца на товарный знак и знак обслуживания, выделенное место размещения товара	5112	за 2014 г.	19 684	(15 140)	-	-	-	(2 478)	-	-	-	19 684	(17 618)	
Прочие	5113	за 2015 г.	201	(77)	-	-	-	(24)	-	-	-	201	(125)	
	5104	за 2014 г.	120	(120)	-	-	-	(24)	-	-	-	120	(101)	
	5114	за 2014 г.	120	(120)	-	-	-	-	-	-	-	120	(120)	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование выказали	Код	на 31 декабря 2015	на 31 декабря 2014	на 31 декабря 2013
1	2	3	4	5
Всего в том числе	5120	5121	5122	5123
	5124			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.		на 31 декабря 2013 г.	
		3	4	4	5		
Всего	2						
в том числе:							
АСУИП	5130	19 884	12 368				12 114
АСУИП	5131	11 994	11 994				11 994
Фирменный стиль	5132	120	120				120
Ин-сайт ОАО «ЦИУС ЕЭС»	5133	254	254				254
АСОПР	5134	7 436	-				-

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			Изменения за период			На конец периода												
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, связанной на расходы	5	6	7	8	9	первоначальная рыночная стоимость	часть стоимости, связанной на расходы	10	11								
НИОКР - всего	2	3																			
в том числе:																					
	5140	за 2015 г.																			
	5140	за 2014 г.																			
	5141	за 2015 г.																			
	5151	за 2014 г.																			
	5142	за 2015 г.																			
	5152	за 2014 г.																			
	5143	за 2015 г.																			
	5153	за 2014 г.																			
	5144	за 2015 г.																			
Прочие	5154	за 2014 г.																			

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода														
			затраты на период	5	затраты на период	6	затраты на период	7	затраты на период	8											
Затраты на незавершенные исследования и разработки - всего	2	3																			
в том числе:																					
	5160	за 2015 г.																			
	5170	за 2014 г.																			
	5161	за 2015 г.																			
	5171	за 2014 г.																			
	5162	за 2015 г.																			
	5172	за 2014 г.																			
	5163	за 2015 г.																			
	5173	за 2014 г.																			
Прочие	5164	за 2015 г.																			
	5174	за 2014 г.																			
Незавершенные операции по приобретению нематериальных активов - всего	2	3																			
в том числе:																					
	5180	за 2015 г.																			
	5190	за 2014 г.																			
	5181	за 2015 г.																			
	5191	за 2014 г.																			
	5182	за 2015 г.																			
	5192	за 2014 г.																			
	5183	за 2015 г.																			
	5193	за 2014 г.																			
	5184	за 2015 г.																			
	5194	за 2014 г.																			
Прочие	5185	за 2015 г.																			
	5195	за 2014 г.																			

2. Основные средства
2.1. Износные и ликвидные основные средства

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			По состоянию			По состоянию на конец периода				
			первоначальная стоимость	накопленные амортизации	ликвидная стоимость	первоначальная стоимость	накопленные амортизации	ликвидная стоимость	первоначальная стоимость	накопленные амортизации	ликвидная стоимость		
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	на 2015 г.	202 416	(191 212)	12 528	-	(17 082)	17 886	(18 62)	-	-	197 862	(184 285)
в том числе:	5210	на 2014 г.	216 387	(198 019)	3 116	-	(17 887)	16 699	(9 392)	-	-	282 416	(191 211)
Здания	5201	на 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сараи и производственные сооружения	5202	на 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Машины и оборудование	5203	на 2015 г.	142 693	(133 027)	11 693	-	(10 650)	10 641	(9 225)	-	-	142 541	(131 714)
Транспортные средства	5204	на 2015 г.	149 349	(134 214)	2 868	-	(9 719)	9 481	(8 234)	-	-	142 698	(138 827)
Промышленный и сельскохозяйственный инвентарь	5205	на 2015 г.	59 317	(57 256)	338	-	(6 432)	6 448	(793)	-	-	53 728	(53 074)
Другие виды основных средств	5206	на 2015 г.	64 435	(63 223)	248	-	(7 366)	7 216	(1 620)	-	-	59 317	(57 726)
Земельные участки и объекты природопользования	5207	на 2015 г.	603	(459)	-	-	(2)	2	(39)	-	-	601	(459)
Учтено в составе основных вложений в материальные ценности - всего	5230	на 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:	5231	на 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
инвентарь для веревки в ленте	5231	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
инвентарь производственное во лентуру	5232	на 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
арганы	5233	на 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года			По состоянию на конец периода		
			на начало года	на конец года	ликвидная стоимость	принято в учет в качестве основных средств или уменьшена стоимость	на конец периода	
	2	3	4	5	6	7	8	
Незавершенные строительные работы и прочие работы, модернизация и т.д. в том числе:	5240	на 2015 г.	3 971	8 510	-	(12 481)	-	
в том числе:	5241	на 2015 г.	-	3 971	-	-	3 971	
новая строительная	5241	на 2015 г.	-	-	-	-	-	
модернизация и реконструкция	5242	на 2015 г.	-	-	-	-	-	
приобретение объектов основных средств	5243	на 2015 г.	3 971	8 510	-	(12 481)	-	
объекты НИОКР	5244	на 2015 г.	-	3 971	-	-	3 971	
создание ПМА	5245	на 2015 г.	-	-	-	-	-	
незавершенные ПИР	5246	на 2015 г.	-	-	-	-	-	
прочие	5247	на 2015 г.	-	-	-	-	-	
оборудование и установки	5248	на 2015 г.	-	-	-	-	-	

2.3. Изменения стоимости основных средств в результате дестройции, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	на 2015 г.		на 2014 г.	
	1	2	3	4
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате дестройции, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-	-
в том числе:	5261	-	-	-
Другие	5262	-	-	-
Снижение и ликвидационные расходы	5263	-	-	-
Транспортные средства	5264	-	-	-
Промышленный и сельскохозяйственный инвентарь	5265	-	-	-
Прочие	5266	-	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего	5270	-	-	-
в том числе:	5271	-	-	-
Другие	5272	-	-	-
Снижение и ликвидационные расходы	5273	-	-	-
Машины и оборудование	5274	-	-	-
Промышленный и сельскохозяйственный инвентарь	-	-	-	-

2.4. Иные использованные основные средства

Наименование индикатора	Код	На 31 декабря 2015 г.		На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.	
		1	2	3	4	5	6
Передано в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5260						
Использованы в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5261						
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5262			275 552	270 826	384 119	
Объекты недвижимости, приобретенные в собственность и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5264						
Основные средства, переданные на консервацию	5265						
Иные использованные основные средства (заполн. по)	5266						

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование индикатора	Код	Период	На начало года		Изменения за период (разные)			На конец периода					
			первоначальная стоимость	накопленные корректировки	первоначальная стоимость	накопленные корректировки	исчисленные приросты (включая доведение первоначальной стоимости до номинальной)	текущая рыночная стоимость (убыток от обесценения)	первоначальная стоимость	накопленные корректировки			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	
Долевые участия - всего	5301	за 2015 г.											
в том числе:	5311	за 2014 г.											
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2015 г.											
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5303	за 2014 г.											
Центральные банки (кредит)	5304	за 2014 г.											
Представительные займы	5305	за 2015 г.											
Денежные вклады	5306	за 2015 г.											
Прочие	5307	за 2014 г.											
Кредиторские - всего	5308	за 2015 г.											
в том числе:	5309	за 2014 г.											
Вклады в уставные капиталы других организаций	5310	за 2015 г.											
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5311	за 2014 г.											
Центральные банки (кредит)	5312	за 2014 г.											
Представительные займы	5313	за 2015 г.											
Денежные вклады	5314	за 2014 г.											
Прочие	5315	за 2015 г.											
Финансовые вложения - Итого	5300	за 2015 г.											
Финансовые вложения - Итого	5320	за 2014 г.											

*Присутствует ли информация по балансу

Уточненные финансовые вложения

Наименование индикатора	Код	на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.		на 31 декабря 2013 г.	
		1	2	3	4	5	6
Финансовые вложения, использованные в	53200						
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (срочно реализуемые) - всего	53205						
Иные неиспользуемые финансовые вложения	53209						

Акционеру
Акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством
Единой энергетической системы»

СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИРУЕМОМ ЛИЦЕ

Полное наименование	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное наименование	АО «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

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателей	Код	Период	На начало года		Изменения за период		На конец периода	
			субсидиарная стоимость	вычетная стоимость	субсидиарная стоимость	вычетная стоимость	субсидиарная стоимость	вычетная стоимость
Запасы - всего	5400	за 2015 г.	4 562	4 563 750	7	8	31	12
	5420	за 2014 г.	5 687	13 760	(1 026 580)	(14 885)	3 541 712	4 562
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2015 г.	4 562	4 563 750	(1 026 580)	(14 885)	3 541 712	4 562
	5421	за 2014 г.	5 687	13 760	(1 026 580)	(14 885)	3 541 712	4 562
Готовые изделия и товары для перепродажи	5402	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-
	5422	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателей	Код	на 31 декабря	
		2015 г.	2014 г.
Запасы, не обремененные залогами	2	4	5
Всего	5400	4	5
в том числе:			
запасы, заложенные в залог по договору -	5440		
запасы, заложенные в залог по договору -	5441		
в том числе:			
запасы, заложенные в залог по договору -	5445		
в том числе:			
запасы, заложенные в залог по договору -	5446		
в том числе:	5447		

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование обязательств	Код	Период	На начало года					Движение за период					На конец периода	
			учетная по условиям договора		вычеты резервов по сомнительным долгам	в результате выбытия материальной (бухгалтерской) стоимости (в том числе по оплате товара)	в результате исполнения обязательств	в результате признания убытков и в том числе списания	списание на финансовый результат	списание на счет резервов	перенос из дебиторской задолженности	исключая резервы по сомнительным долгам		
			4	5									6	7
Дебиторская задолженность в том числе:	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14	
в том числе:	5001	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
покупатели и заказчики	5002	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
контрагенты	5003	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
прочие дебиторы	5004	за 2015 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	
Кредиторская задолженность в том числе:	5010	за 2015 г.	780 254	(2 214)	11 098 523	(2 214)	(780 254)	-	-	(4 222)	-	11 098 523	(2 214)	
в том числе:	5030	за 2014 г.	140 302	(4 619)	780 254	(4 619)	(140 302)	-	(1 517)	(4 222)	-	780 254	(2 214)	
поставщики и заказчики	5031	за 2015 г.	745 903	-	595 278	-	(745 903)	-	-	-	-	595 278	-	
задолженность Участников (Учредителей) по взносам и уставный капитал	5032	за 2014 г.	118 682	(4 222)	745 903	(4 222)	(118 682)	-	-	(4 222)	-	745 903	-	
контрагенты	5033	за 2014 г.	9 764	(397)	6 222 387	(397)	(9 764)	-	-	-	-	6 222 387	(397)	
прочие дебиторы	5034	за 2015 г.	14 072	(397)	9 764	(397)	(14 072)	-	-	-	-	9 764	(397)	
на кредиторскую и оплату вынужденная нагрузка	5035	за 2014 г.	24 587	(1 817)	940 255	(1 817)	(24 587)	-	-	-	-	940 255	(1 817)	
Авансы под обеспеченные активы (счета БУХГ. Баланса. 1172)	5036	за 2015 г.	7 548	-	3 340 503	-	(7 548)	-	-	-	-	3 340 503	-	
Итого	5030	за 2015 г.	780 254	(2 214)	11 098 523	(2 214)	(780 254)	-	-	-	-	11 098 523	(2 214)	
	5030	за 2014 г.	140 302	(4 619)	780 254	(4 619)	(140 302)	-	(1 517)	(4 222)	-	780 254	(2 214)	

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование обязательств	Код	на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
		учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)	учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
Итого	2	3	4	5	6
в том числе:	5040	134 472	307 293	4 619	-
Поставщики и заказчики	5041	132 258	305 879	4 222	-
Авансы выданные	5042	197	397	397	-
Прочие дебиторы	5043	1 817	1 817	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование обязательств	Код	Период	на начало года					Движение за период					на конец периода	
			Остаток на начало года		в результате хозяйственной операции (сумма долга по оплате товара)	исключенные обязательства (сумма долга по оплате товара)	в результате признания убытков и в том числе списания	в результате исполнения обязательств	в результате признания убытков и в том числе списания	списание на финансовый результат	перенос из дебиторской задолженности	исключая резервы по сомнительным долгам		
			4	5									6	7
Дебиторская кредиторская задолженность - всего	5051	за 2015 г.	137 481	18 183 971	10 183 971	(137 481)	-	-	-	-	-	10 183 971	-	
Кредиторская кредиторская задолженность - всего	5050	за 2014 г.	1 193 729	137 481	137 481	(1 193 729)	-	-	-	-	-	137 481	-	
в том числе:	5051	за 2015 г.	19 401	3 375 368	3 375 368	(19 401)	-	-	-	-	-	3 375 368	-	
поставщики и подрядчики	5051	за 2014 г.	31 722	19 401	19 401	(31 722)	-	-	-	-	-	19 401	-	
Задолженность перед персоналом организации	5052	за 2015 г.	24	24	24	-	-	-	-	-	-	24	-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5053	за 2015 г.	74 867	74 867	74 867	-	-	-	-	-	-	74 867	-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5054	за 2014 г.	25 078	25 078	25 078	-	-	-	-	-	-	25 078	-	
Задолженность по налогам и сборам	5055	за 2015 г.	116 669	116 669	116 669	-	-	-	-	-	-	116 669	-	
Авансы полученные	5055	за 2015 г.	337 705	337 705	337 705	-	-	-	-	-	-	337 705	-	
Авансы полученные	5055	за 2014 г.	5 777 116	5 777 116	5 777 116	-	-	-	-	-	-	5 777 116	-	
Прочие кредиторы	5056	за 2015 г.	1 387	1 028 475	1 028 475	(1 387)	-	-	-	-	-	1 028 475	-	
Задолженность перед участниками (Учредителями) по выплате доходов	5057	за 2014 г.	895 780	895 780	895 780	-	-	-	-	-	-	895 780	-	
Итого	5050	за 2015 г.	23 877	18 183 971	18 183 971	(23 877)	-	-	-	-	-	18 183 971	-	
	5050	за 2014 г.	1 193 729	137 481	137 481	(1 193 729)	-	-	-	-	-	137 481	-	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование обязательств	Код	на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
		4	5	4	5
Итого	2	3	4	5	6
в том числе:	5060	-	-	-	-
Поставщики и заказчики	5061	-	-	-	-
Авансы выданные	5062	-	-	-	-
Прочие кредиторы	5063	-	-	-	-
Итого	5060	-	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	за 2015 г.		за 2014 г.	
	Код	3	Код	4
Материальные затраты	5618	6 704 931	5618	9 784
Расходы на оплату труда	5620	1 109 307	5620	1 328 561
Отчисления на социальные нужды	5630	161 899	5630	139 631
Амортизация	5640	12 191	5640	12 396
Прочие затраты	5650	338 687	5650	350 781
Итого по элементам	5660	8 236 215	5660	1 870 995
[1];				
использованного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	5670	-
использованного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [-])	5680	-	5680	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5690	8 236 215	5690	1 870 995

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Первая половина		Итого за год		Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода				
	Код	2	Код	3				Код	4	Код	5
Оценочные обязательства	5700	за 2015 г. за 2014 г.	148 504 172 538	338 286 452 923	(375 942) (476 957)	-	118 763 148 504				
в том числе:											
Оценочные обязательства по неиспользованным отпускам	5701	за 2015 г. за 2014 г.	57 473 75 241	106 671 139 891	(116 599) (157 689)	-	47 488 57 473				
Оценочные обязательства по пенсионным обязательствам по договорам страхования	5702	за 2015 г. за 2014 г.	91 831 97 297	231 629 313 032	(259 823) (219 258)	-	63 177 91 031				

8. Обеспечения обязательства

Наименование показателя	на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
	Код	2	Код	3
Долговые обязательства — всего в том числе:	5800	11 960 479	5800	11 960 479
Банковские кредиты	5801	11 960 479	5801	11 960 479
Договор займа и кредитов	5802	-	5802	-
Прочие	5803	-	5803	-
Выданные под собственные обязательства — все в том числе:	5810	4 730 276	5810	4 730 276
Партнерство	5811	-	5811	-
Банковские гарантии	5812	4 730 276	5812	4 730 276

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код		на 31 декабря 2015 г.		на 31 декабря 2014 г.	
	1	2	3	4	5	6
Получено бюджетных средств - всего в том числе:	5900	3	-	-	-	-
	5901	-	-	-	-	-
	5902	-	-	-	-	-
	5903	-	-	-	-	-
	5904	-	-	-	-	-
	5905	-	-	-	-	-
	5906	-	-	-	-	-
Наименование показателя	Код	1	2	3	4	5
Бюджетные кредиты - всего в том числе:	5910	4	-	-	-	-
	5911	-	-	-	-	-
	5912	-	-	-	-	-
	5913	-	-	-	-	-

Руководитель [подпись] Кошкин Н.И.
(расшифровка подписи)

8 февраля 2016 года



[подпись] Пурянов С.Ю.
(расшифровка подписи)

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах АО «ЦИУС ЕЭС» за 2015 год

Часть 2

I. Общие сведения

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 Общества:

- 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);
- от 13.03.2015 (Протокол № 87);
- от 02.12.2015 (Протокол № 1349/1/6)

- от 02.12.2015 (Протокол № 1349/1/6) и зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве.

В соответствии с Уставом Общество является дочерним акционерным обществом ПАО «ФСК ЕЭС». По состоянию на 31.12.2015 доля участия ПАО «ФСК ЕЭС» в уставном капитале Общества составляет 100 %. ПАО «ФСК ЕЭС» является публичной компанией, акции которой торгуются на бирже. Структура акционерного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» раскрывается по следующей ссылке:

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

На 31.12.2015 г. в структуре акционерного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» 80,13% акций принадлежит ПАО «Россети»

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

На 31.12.2015 г. в структуре акционерного капитала ПАО «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 АО «ЦИУС ЕЭС» вызвана также увеличением среднесрочной инвестиционной программы ПАО «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 ПАО «ФСК ЕЭС» по агентскому договору.

Для получения прибыли Общество в 2015 году осуществляло следующие виды деятельности:

- агентская деятельность;
- прочие финансовые операции;
- строительство зданий и сооружений.

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

28.01.2016г. в Единый государственный реестр юридических лиц за государственным регистрационным номером № 2167746689152 внесена запись о прекращении деятельности филиала АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Волги.

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 2015 год составляет 705 человек (за 2014 год – 887 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 15.06.2015, должности указаны на момент избрания):

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Поздняков Николай Игоревич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС», Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
3	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Баркалов Павел Сергеевич	Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришка Дмитрий Николаевич	Начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Гайченя Иван Алексеевич	Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 15.06.2015 г. по 31.12.2015 (выписка из протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.06.2015 № 1314/5)

В состав Совета директоров Общества избраны (ГОСА 16.06.2014, должности указаны на момент избрания):

п/п	ФИО	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	Шишкин Дмитрий Львович	Директор по внутреннему контролю ОАО «ФСК ЕЭС»
4	Баркалов Павел Сергеевич	Директор по закупкам – начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ОАО «ФСК ЕЭС»
5	Фаустов Дмитрий Валерьевич	Директор по информационным технологиям ОАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришка 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 16.06.2014 г. по 14.06.2015г. (выписка из протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» № 1242/2 от 16.06.2014 г.)

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

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2015 году руководство Обществом осуществлялось следующим лицом:

- 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)

В состав Ревизионной комиссии Общества избраны (ГОСА 15.06.2015, 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	Синицына Ольга Сергеевна	Начальник отдела внутреннего аудита Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Мелешко Александр Игоревич	Ведущий эксперт отдела экономики ДЗО Департамента имущественных отношений и ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Башинджагян Астхик Арташесовна	Главный эксперт Дирекции организации деятельности органов управления ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Мансурова Ольга Николаевна	Начальник отдела экономической безопасности, контроля и инспекции Департамента экономической безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 15.06.2015 г. по 31.12.2015 г. (выписка из протокола Правления ОАО «ФСК ЕЭС» от 16.06.2015 г. № 1314/5)

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

№ п/п	ФИО	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
----	-------------------------------	--

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 16.06.2014 г. по 15.06.2014 г. (протокол № 1242/2 от 16.06.2014 г.)

II. Учетная политика

Бухгалтерская отчетность Общества подготовлена на основе Учетной политики, утвержденной приказом Генерального директора общества.

Учетная политика Общества имеет в своём составе стандарты бухгалтерского и налогового учёта, Формы бухгалтерской отчётности, регистры бухгалтерского и налогового учётов, план счетов бухгалтерского учёта, а так же Альбом унифицированных и неунифицированных форм первичной учётной документации.

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.

Общество не проводит переоценку материальных активов.

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.

ООО «Нексия Пачоли»

Аудиторское заключение о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2015 год

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

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года;
- отчета о финансовых результатах за 2015 год;
- отчета об изменениях капитала за 2015 год;
- отчета о движении денежных средств за 2015 года;
- пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2015 год.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИРУЕМОГО ЛИЦА

ЗА ГОДОВУЮ БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной годовой бухгалтерской (финансовой) 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 годовой бухгалтерской (финансовой) 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

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 2015 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 признаются материально-производственными запасами.

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

Стоимость специальной одежды, срок эксплуатации которой превышает 12 месяцев, погашается линейным способом, начиная с месяца, следующего за месяцем выдачи, исходя из сроков полезного использования специальной одежды, установленных внутренними нормативными документами Общества.

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

7. Расходы будущих периодов

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

Период, к которому относятся расходы будущих периодов, определяется исходя из срока, в течение которого ожидается получение экономических выгод (дохода). Данный срок определяется в порядке, предусмотренном внутренними организационно-распорядительными документами Общества. Списание расходов будущих периодов осуществляется равномерно в течение периода, к которому они относятся пропорционально количеству дней в месяце.

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

В Бухгалтерском балансе расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах по строке 1260 «Прочие оборотные активы» (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.

В Обществе 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 31.12.2015 резервный фонд Общества составил 23 748 тыс. рублей.

10. Кредиты и займы полученные

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учете обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту). В 2015 году Обществом привлекался целевой займ для финансирования исполнения обязательств по Государственному контракту № 80. КС от 01.10.2015г.

11. Доходы и расходы организации

Выручка от продажи товаров, продукции, работ услуг в бухгалтерском учете признается в соответствии с 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 2015 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 2015 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 2015 году

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

Приказов Генерального директора от 30.03.2015г. №41, от 28.10.2015г. №240, от 30.12.2015г. №297.

В 2015г. были внесены следующие изменения:

- дополнен график документооборота и «Альбом форм первичных учётных документов» для оформления командировок сотрудниками Общества;

- дополнен раздел «Товары, приобретаемые Обществом»;

Товары, приобретаемые Обществом для продажи, учитываются на субсчете счета 412* «Товары в оптовой торговле» по стоимости их приобретения. При продаже (отпуске) товаров, учитываемых по стоимости их приобретения, их оценка производится по методу «скользящей» средней себестоимости в рамках подразделения, выделенного на отдельный баланс;

- уточнены затраты, относимые на счёт «Управленческие расходы»;

К затратам, классифицируемым как затраты для управленческих нужд, и подлежащих учету на счете 26 «Управленческие расходы» относятся затраты Исполнительного аппарата Общества, кроме подразделений и сотрудников по списку, определенных внутренними регламентами Общества, как занятых прочей деятельностью;

- определен порядок учёта доходов и расходов по договорам строительного подряда, подпадающим под действие ПБУ 2/2008

Учет доходов/расходов по договорам строительного подряда (в том числе в рамках исполнения государственного контракта) осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденным Приказом Минфина РФ №116н от 24.10.2008.

Бухгалтерский учет доходов и расходов по договорам строительного подряда ведется отдельно по каждому объекту (заказу) при соблюдении одновременно следующих условий:

- на строительство каждого объекта имеется техническая документация;
- по каждому объекту могут быть достоверно определены доходы и расходы.

В случае, когда два и более договоров, заключенных организацией с одним или несколькими заказчиками, должны рассматриваться для целей бухгалтерского учета как один договор при соблюдении одновременно следующих условий:

- в силу взаимосвязи отдельные договоры фактически относятся к единому проекту с нормой прибыли, определенной в целом по договорам;
- договоры исполняются одновременно или последовательно (непрерывно следуя один за другим).

Способ определения выручки зависит от возможности достоверного определения финансового результата и от выполнения работ на отчетную дату.

Если финансовый результат от выполнения работ на отчетную дату может быть достоверно определен, выручка определяется способом «по мере готовности», то есть исходя из подтвержденной степени завершенности работ по договору на отчетную дату.

Если финансовый результат от выполнения работ на отчетную дату достоверно определен быть не может, но существует вероятность, что расходы будут возмещены, выручка признается в величине, равной сумме понесенных расходов, которые в этот отчетный период считаются возможными к возмещению.

Если на последующую отчетную дату финансовый результат от выполнения работ по договору может быть достоверно определен, то выручка по договору на эту отчетную дату определяется «по мере готовности».

Способ «по мере готовности» предусматривает, что выручка определяется исходя из подтвержденной степени завершенности работ по доле понесенных на отчетную дату

расходов в расчетной величине общих расходов по договору и признаются в отчете о финансовых результатах в тех же отчетных периодах, в которых выполнены соответствующие работы.

Выручка в разрезе каждого титула (объекта строительства) с начала строительства определяется путем умножения общей сметной стоимости этого титула (объекта) на процент готовности.

Выручка по договору, отражается по дебету счета 46 «Не предъявленная к оплате начисленная выручка».

Не предъявленная к оплате начисленная выручка при выставлении промежуточных счетов на оплату выполненных работ списывается на дебиторскую задолженность по мере выставления заказчику промежуточных счетов.

Расходы по договорам строительного подряда признаются Обществом расходами по обычным видам деятельности в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету «Расходы организации» ПБУ 10/99.

Расходами по договору являются понесенные Обществом за период с начала исполнения договора до его завершения.

К прямым расходам относятся все расходы на проведение строительных работ и прочие расходы, не относящиеся к строительной деятельности, но возмещаемые заказчиком.

Гарантийные обязательства (обязательства по устранению недостатков, выявленных после сдачи работ заказчику) в отношении выполненных работ по договорам строительного подряда образуются при условии, такие расходы могут быть достоверно определены.

По договорам, предусматривающим поэтапную сдачу работ, со сроком исполнения менее одного года или срок исполнения которых не переходит из одного года в другой, применяется метод определения дохода по завершении работ по отдельным этапам, предусмотренным условиями договора, без использования счета 46 «Выполненные этапы по незавершенным работам».

По договорам, со сроком исполнения менее одного года или срок исполнения которых не переходит из одного года в другой, и не предусматривающих поэтапную сдачу работ, применяется метод определения дохода по завершении и приемке в установленном порядке работ по договору в целом.

Затраты по таким договорам накапливаются в учете на счете 20* и относятся на себестоимость реализованных работ только после полного завершения работ по договору.

Управленческие расходы ежемесячно списываются в полной сумме на себестоимость отчетного периода счета учета продаж.

- определен порядок учёта давальческих материалов

Материалы и оборудование, приобретенные для выполнения строительных работ Обществом, учитываются на счете 1001* в разрезе субподрядчиков по фактической себестоимости.

Для выполнения работ по договору давальческие материалы передаются Обществом в адрес Подрядчика по «Накладной на отпуск материалов на сторону», по форме М-15, в которой в обязательном порядке указывается наименование, количество.

По окончании работ Подрядчик вместе с «Актом о приемке выполненных работ», по форме КС-2, представляет Обществу Отчет об использовании давальческого материалов/оборудования. Отчет об использовании давальческого материала/оборудования является основанием для списания давальческих материалов и контроля за их расходованием;

- определен учёт незавершенного производства

Работы по договорам строительного подряда, не сданные заказчику на конец отчетного периода, относятся к незавершенному производству, которое оценивается по фактической производственной себестоимости без учета управленческих (общехозяйственных) расходов

- определен порядок учёта банковских гарантий.

В бухгалтерском учете плата банку за выдачу банковской гарантии относится в прочие расходы. Одновременно за балансом, в объеме обязательств, под которые она выдана, гарантия учитывается в объеме обязательств, под которые она выдана. После того, как организация исполнит свои обязательства. Банковская гарантия списывается с забалансового учёта.

- определен порядок признания расходов по взносам в саморегулируемую организацию
Взносы (вступительный взнос, взнос в компенсационный фонд и членские взносы), уплачиваемые в саморегулируемую организацию (СРО), осуществляются в целях получения допуска к выполнению работ, являющихся обычным видом деятельности для Общества.

Вступительный взнос и взнос в компенсационный фонд признаются в составе расходов единовременно по дате начала действия свидетельства, т.е. по дате вступления в СРО.

Регулярные членские взносы подлежат признанию в составе расходов единовременно в соответствии со сроками их уплаты, установленными СРО.

- дополнен учёт финансовых вложений

В отчете о движении денежных средств денежные потоки Общества, которые не могут быть однозначно классифицированы в составе потоков по текущим, инвестиционным или финансовым операциям, отнесены к денежным потокам от текущих операций. При наличии у Общества соответствующих операций, в отчете о движении денежных средств представляются свернуто:

- поступления денежных средств от покупателей, подлежащие перечислению комитентам (если Общество выступает в качестве комиссионера);

- платежи и поступления от операций, связанных с покупкой и продажей финансовых вложений (в случаях, когда они отличаются быстрым оборотом, большими суммами и короткими сроками возврата);

- суммы НДС в составе поступлений от покупателей и заказчиков, платежей поставщикам и подрядчикам и платежей в бюджетную систему и возмещение из нее по НДС.

- определен учёт доходов от оказания услуг генерального подряда

К услугам генерального подряда относится комплекс услуг по организации, координации и контролю за ходом строительства объекта, которые подрядчик оказывает субподрядчику в соответствии с договором субподряда между подрядчиком и субподрядчиком.

Учет доходов и расходов от оказания услуг генерального подряда осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учет договоров строительного подряда», утвержденного Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н.

Определение доходов, расходов и финансового результата от оказания услуг генерального подряда производится отдельно от определения доходов, расходов и финансового результата по государственному контракту. Порядок определения доходов, расходов и финансового результата от оказания услуг генерального подряда соответствует порядку, предусмотренному для государственного контракта.

Бухгалтерский учет доходов и расходов от оказания услуг генерального подряда ведется отдельно по каждому объекту.

Расходы, связанные с оказанием услуг генерального подряда, которые не могут быть непосредственно отнесены к конкретному объекту, распределяются между объектами пропорционально отношению стоимости строительно-монтажных работ, принятых у субподрядчиков на каждом объекте, к общей стоимости строительно-монтажных работ, принятых у субподрядчиков при реализации проекта.

- дополнен график документооборота.

На 2016 год Обществом не вносилось существенных изменений, способных оказать влияние на бухгалтерскую отчетность 2016 года.

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 АО "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	19928,2	76,3	20004,5	19928,2	76,3

№ 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 АО "ЦИУС ЕЭС" (АСОПР)	1112	7436,0	7436,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
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	124,5	76,3	СПИ_100 мес.
5	Фирменный стиль предприятия	1111	120,0	120,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации

По состоянию на 31.12.2015 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 IBM i2	3 414,9
ПО Госстроймета	6575,8
ПО Гранд-СМЕТА	1 497,2
ИСС "Кодекс" и /или "Техэксперт"	1 207,7
ПО Acrobat Professional	174,59
ПО SQL Svr Enterprise Core 2012 Russian OLP 2License	433,4
ПО Kaspersky	358,3
Лицензия на ПО FrFmtTMGEnt 2010 ALNG MVL 1Proc	391,7
ПО Symantec Backup Exec	389,8
ПО Spider Project	350,0
ПО ABBY FineReader	217,9
Антивирус SYMC	446,6
Oracle Database Standart Edition	1 734,6
Программа для ЭВМ (EASY) Citrix	295,5
1С:Предприятие	345,8
Программный продукт Acronis Backup & Recovery 10Workstation incl.AAS - 10-24 Copies	27,4
ПО Крипто Про GSP	199,8
Лицензия на ПО Veeam Essentials Essentials2 socket bundle for VMware Tier B	167,4
ПО Nero	72,99
ПО АСУД	56,0
Прочие ПО	825,8
Итого:	32 630,83

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	1130	197860,5	184287	13573,5

Информация об основных средствах, арендуемых Обществом, отражена в Пояснении 2.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в сумме 275 551,6 тыс. руб.

В том числе в составе арендованного имущества на 31.12.2015 отражены офисные помещения и имущество по балансовой стоимости, указанной в договоре аренды:

Перечень арендуемых объектов ОС на 31 декабря 2015 года

Наименование филиала	Контрагент	Наименование арендуемого объекта	Занимаемая площадь, кв.м	Балансовая стоимость арендуемой площади, руб
ИА ЦИУС	ПАО "ФСК ЕЭС"	Административное здание (г. Москва Большой Николоворобинский переулок, д.9)	2 415,72	176 160,01
ИА ЦИУС (Дирекция по строительству в Средне-Волжском регионе)	ПАО «ФСК ЕЭС»	Нежилое помещение в административно-производственном здании (Нижне-Волжское ПМЭС)	11,2	301,75
ЦИУС Центра	Мордовин С.В.	Помещение Верхне-Донского ТСП (г. Тамбов, ул. Мичуринская, дом 2А, пом. 157)	54 кв.м.	3532,5
ЦИУС Центра	ЗАО "БЕТА-ЦЕНТР ПЛЮС"	Помещение Московского ТСП (127566, г.Москва, Высоковольтный проезд, д.1, стр.49)	40 кв.м.	100,55
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 "А")	85,6	893,30
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (пос. Электрик Михайловского района Рязанской области, ПС 500 Михайловская, здание лабораторно-производственного корпуса)		

ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Волго-Окского ТСП (г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31)	74,86 кв.м.	694,61
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Валдайского ТСП (г. Тверь, проспект Калинина, д.55)	91,4	49,89
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Вологодского ТСП (г. Вологда, ул. Планерная, д.18)	63,50	3 249,52
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Черноземного ТСП (Белгородская обл., г. Ст. Оскол, станция "Котел", промузел, площадка "Строительная", проезд Ш 5, зд.1)	76,44	914,47
ЦИУС Центра	ИП Байбаков Е.Г., ИП Свяцкий М.Ю.	Помещение Волго-Донского ТСП (400121, Г. Волгоград, ул. Николая Отрады, 4)	27	-
ЦИУС Юга	Мардахаев Масляих Данилович	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	АО "АК ЭлектроСевкавмонт аж"	Нежилые помещения №410, 411, 411а, 411б, 412, 403, 404, 405, 409 на четвертом этаже и 503 на пятом этаже, расположенного по адресу: г. Краснодар, ул. Трамвайная, дом 5	245,20	179,89
ЦИУС Юга	Ковтун Нина Владимировна	Недвижимое имущество по адресу: 298111, Республика Крым, г. Феодосия, ул. Дружбы, д. 40, кв. 63.	52,50	3500,0
ЦИУС Юга	Литвиненко Валентина Анатольевна	Недвижимое имущество по адресу: Краснодарский край, Темрюкский, п. Ильич, ул. Школьная, д. 121 А.	70,1	5000,00
ЦИУС Сибири	АО "НИЦ ЕЭС"	Нежилое офисное помещение общей площадью 578,70 кв.м. по адресу г.Красноярск, пр.Свободный 66 "а"	578,70	4689,04
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещения в нежилом помещении общей площадью 227,7 кв.метров, расположенном по адресу: Республика Бурятия, г.Улан-Удэ, ул. Сахьяновой, д.5	17,30	86,25

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

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

МНЕНИЕ

По нашему мнению, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение организации АО «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности Российской Федерации.

ВАЖНЫЕ ОБСТОЯТЕЛЬСТВА

Не изменяя мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в приложениях к бухгалтерской отчетности, а именно:

- Раздел 3 Отчета о движении капитала за 2015 год:

величина чистых активов Организации меньше величины уставного капитала.

- В Разделе 27 пояснений к бухгалтерской отчетности за 2015 год приведена информация о планах Организации в связи с наличием убытков от деятельности и несоблюдением требований законодательства в отношении величины чистых активов.

Общество в обозримом будущем прекращение деятельности не планирует, тем не менее данные обстоятельства свидетельствуют о наличии неопределенности в соблюдении Обществом принципа непрерывности деятельности в будущем.

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



Данилова О.В.

«25» февраля 2016 года



ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещения в нежилом строении, трехэтажном кирпичном здании общей площадью 1668 кв.м., расположенном по адресу: г. Омск, пр-кт Губкина, д. 4.	8,00	175,28
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещения в нежилом строении, трехэтажном кирпичном здании общей площадью 1439,10 кв.м., расположенном по адресу: Республика Хакасия, г.Саяногорск, ул. Индустриальная, 39а	25,40	1598,73
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Здание вспомогательного назначения, Кемеровская область, п.Школьный, Прокопьевский район, ул.Кузбасская, 1 ПС 500 кв Кузбасская	11,60	5296,45
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Здание административное, назначение нежилое, 6-этажный, общая площадь 5207,3 кв.м. г.Красноярск, ул.Пограничников 105, стр. 5	22,00	1022,07
ЦИУС Сибири	ИП Седин С.А.	Нежилое помещение 101,4 кв.м. г.Чита ул.Красноярская 24А	101,40	1,359,25
ЦИУС Западной Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г. Новый Уренгой, Восточная промзона, подстанция 220 (500) кВ «Уренгой»	5,00	1,19
ЦИУС Западной Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: г. Тюмень, Центральный район, 5-й км Велижанского тракта	17,80	301,48
ЦИУС Западной Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Недвижимое имущество по адресу: ЯНАО, г. Ноябрьск, промузел "Пелей", Панель XVII, проезд 18	9,90	239,00
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприниматель Губкин Вадим Владимирович	Аренда помещения (13 этаж)	135,4	-
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 Комсомольске-на-Амуре	18,40	600,00
ЦИУС Востока	Филиал ПАО "ФСК ЕЭС" - Приморское ПМЭС	Договор аренды помещения в Приморском крае	41,30	2 347,87

ЦИУС Востока	ООО "Бизнес центр "Бонус"	аренда помещения г. Благовещенск	41,60	-
ЦИУС Востока	ООО "Управляющая компания "Феликс-Сити"	Договор аренды непроизводственного помещения, г.Хабаровск на 15 и -2 этажах	45,00	-
ЦИУС Востока	ООО "Система"	Договор аренды офисного помещения в г. Нерюнгри	25,50	313,28
ЦИУС Северо-Запада	ЗАО ПМК-105	нежилое помещение	21,20	-
ЦИУС Северо-Запада	ПАО "ФСК ЕЭС"	нежилое помещение	561,86	-
ЦИУС Урала	ПАО "ФСК ЕЭС"	нежилое помещение	294,50	-
ЦИУС Урала	ПАО "ФСК ЕЭС"	нежилое помещение	32,00	-
ЦИУС Урала	ПАО "ФСК ЕЭС"	нежилое помещение	10,60	-
Итого				269,510,33

3. Отложенные налоговые активы

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

№ п/п	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
		2015	2014	2013
1.	Отложенные налоговые активы	680 686,7	30 058,2	43 812,8
2.	Отложенные налоговые обязательства	567 203,9	-812,9	-11 62,7
	Итого свернуто	113 482,8	29 245,3	42 650,1

4. 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.		
			2015	2014	2013
1.	Программное обеспечение	1173	8 067,4	10 423,0	14 350,0
	Итого:		8 067,4	10 423,0	14 350,0

5. 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 31.12.2015 величина материально-производственных запасов, числящаяся по строке 1210 бухгалтерского баланса, составляет 3 541 711,9 тыс. руб.

По условиям договоров с субподрядчиками часть оборудования передана в монтаж. Остатки запасов на 31.12.2015г. в разрезе субподрядчиков представлено в таблице:

Контрагент	На 31.12.2015г. Тыс. руб.	На 31.12.2014г. Тыс.руб.	На 31.12.2013г. Тыс.руб.
АО «Гидроэлектромонтаж»	257 237,1	-	-
АО «УЭСК»	32 543,7	-	-
ООО «Ленэлектромонтаж»	439 059,5	-	-
ООО «Рубеж-РемСтрой»	2 707 900,9	-	-
ООО «Уралэлектрострой»	100 409,4	-	-
Итого:	3 537 150,6	-	-

6. Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость не возмещенного из бюджета на конец 2015 года составила 92 709 тыс. руб.:

- по материалам 91 516 тыс. руб.
- по услугам 1 193 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 2015 год составила (193 434,8) тыс. руб., текущий налог на прибыль 0 руб.

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

Наименование показателя	Формула расчета	2015 Сумма, Тыс. руб.	2014 Сумма, Тыс. руб.
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 x 20%	-90 129,2	17 961,0
Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	5 945,7	4 337,0

Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	611 941,5	- 13 754,0
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	-566 391,0	350,0
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНО-ПНА+ОНА+ОНО	-38 689,9	8 894,0

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 (113 483 тыс. руб.).

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2015г. по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Величина, тыс. руб.		
			2015	2014	2013
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	4 701 640,6	299 063,8	1 191 348,5
2.	Денежные средства на корпоративных картах	1250	-	-	13,0
	Итого:	1250	4 701 640,6	299 063,8	1 191 361,5,0

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 1 802 213,9 тыс. руб.);

- расчеты с филиалами (величина исключенного денежного потока составила 340 817,8 тыс. руб.);

- денежные потоки в рамках осуществления услуг по договору №Ц/01 (Заказчик ПАО «ФСК ЕЭС») (величина исключенного денежного потока составила 6 150,6 тыс.руб.).

8. 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 31.12.2015г. 11 096 309,0 тыс. руб., в том числе

Покупатели и заказчики (без учета резерва по сомнительным долгам):

ПАО «ФСК ЕЭС» (договор на выполнение функций заказчика-застройщика № Ц/01 от 01.04.2008) 449 875,0 тыс. руб.

В т.ч. просроченная (по условиям договора)

132 258,3 тыс. руб.

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 31.12.2015г. 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 31.12.2015г. составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1235	11 096 309,0
2.	Покупатели и заказчики	1236	595 278,0
3.	Авансы выданные	1237	6221 990,0
4.	Не предъявленная к оплате выручка	1238	3 340 503,0
5.	Прочие дебиторы	1239	938 538,0
	Итого:	1230	11 096 309,0

Расшифровка начисленной выручки, не предъявленной к оплате, в соответствии с требованиями ПБУ 2/2008 в разрезе контрагентов-Заказчиков:

Контрагент	На 31.12.2015г. Тыс. руб.	На 31.12.2014г. Тыс.руб.	На 31.12.2013г. Тыс.руб.
Министерство энергетики РФ	3 296 812,3	-	-
АО «Гидроэлектромонтаж»	2 230,7	-	-
ОАО «НИПИгазпереработка»	7 479,5	-	-
ООО «Ленэлектромонтаж»	590,9	-	-
ООО «БЭСК»	1 309,9	-	-
ООО «ПСИ Энергия»	25 296,3	-	-
ООО «Рубеж-РемСтрой»	6 783,2	-	-
Итого:	3 340 502,8	-	-

9. Займы средств.

По полученным займам Общество осуществляет перевод долгосрочной задолженности в краткосрочную. Перевод долгосрочной задолженности по полученным

займам в краткосрочную производится Обществом в момент, когда по условиям договора займа до возврата основной суммы остаётся 365 дней.

В бухгалтерском балансе на 31.12.2015г. по строке 1510 «Заемные средства» отражён краткосрочный целевой заем, полученный по договору от 27.03.2015г. с ПАО «ФСК ЕЭС» на финансирование Государственного контракта №80. КС от 01.10.2015г. По договору займа получена сумма 12 000 000 тыс. руб. Погашена 3 876 319, 9 тыс. руб. Начислено процентов 664 827,1 тыс. руб. Задолженность перед ПАО «ФСК ЕЭС» по договору займа на 31.12.2015г. составляет 8 788 507 тыс. руб.

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 31.12.2015г. 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	10 182 971,0
2	Поставщики и подрядчики	1521	3 375 368,0
3	Задолженность по оплате труда	1522	24,0
4	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-
5	Задолженность по налогам и сборам	1524	12,0
6	Задолженность перед учредителями	1526	-
7	Прочие кредиторы	1525	1 030 475,0
	Итого:	1520	10 182 971,

11. Резервы предстоящих расходов и платежей

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» по состоянию на 31.12.2015г. Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков 47 585 тыс. руб., а также сумма резерва для оплаты вознаграждений – 63 177 тыс. руб. Всего 110 762 тыс.руб.

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

12. Прочие оборотные активы

По строке баланса 1260 «Прочие оборотные активы» по состоянию на 31.12.2015г. Обществом отражены расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 9 628,0 тыс. руб.

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

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2015	2014	2013
1.	Программное обеспечение	1260	9 628	7 962	8 814
	Итого:	1260	9 628	7 962	8 814

13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2015г. года составляют 8 538 326 тыс. руб.

В разрезе видов деятельности:

Наименование вида деятельности	Выручка за отчетный период, тыс.руб.		Себестоимость за отчетный период, тыс. руб.	
	2015г.	2014г.	2015г.	2014г.
Услуги заказчика-застройщика	1 513 750	1 950 000	914 091	1 164 800
Выполнение работ, связанных со строительством на сторону	6 784 871	-	6 703 362	-
Прочая деятельность	239 705	-	96 990	-

Доходы Общества, в сумме 1 513 750 тыс. руб. от услуг заказчика-застройщика, были сформированы на основании договора на выполнение функций заказчика-застройщика от 01.04.2008 № Ц/01 между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС».

Управленческие расходы за 12 месяцев 2015 года составляют расходы исполнительного аппарата Общества 611 771 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.

14. Доходы, расходы по договорам строительного подряда.

Расходы по договорам строительного подряда формируются по прямым статьям затрат, в состав которых включаются:

- расходы на материалы, полуфабрикаты, комплектующие;
- расходы на оплату труда персонала, участвующего в процессе оказания генподрядных услуг и суммы страховых взносов, предусмотренных Законом №212-ФЗ от 24.07.2009г.;

- расходы на услуги сторонних организаций, непосредственно связанных с выполнением работ на объектах, включая расходы на субподрядные работы, на выполнение монтажных, пусконаладочных работ, работ, обязательное заключение которых предусмотрено условиями договора с заказчиком и прочие виды работ и услуг, оказываемых в рамках выполнения этого вида деятельности;

- расходы, связанные с командировками, относящимися к выполнению конкретных договоров с заказчиками.

По договорам, сроки начала и окончания работ по которым приходятся на разные отчетные годы, предусматривающие поэтапную сдачу работ и не предусматривающие, применяется способ определения дохода по мере готовности, исходя из подтвержденной степени завершенности работ по договору на отчетную дату. Расходы по таким договорам признаются полностью в том отчетном периоде, когда понесены такие расходы, за исключением случаев, когда расходы приводят к образованию актива, относящегося к

будущей деятельности по договору. Расчёт выручки по таким договорам производится ежемесячно.

Для признания выручки способом «по мере готовности» в Обществе выбран метод определения по доле понесённых на отчётную дату фактических расходов в расчётной величине общих расходов по договору в стоимостном измерителе. Выручка по договорам отражается в бухгалтерском учёте с использованием 46 счёта.

В случаях, когда финансовый результат исполнения договора на отчётную дату определить невозможно, но при этом у Общества есть полная уверенность, что расходы, понесённые при исполнении договора, будут возмещены, выручка признаётся в размере фактических затрат.

Заказчик по договору	Объект	Сумма признанной в отчётном периоде выручки (без НДС), тыс. руб.	Способ определения признанной выручки (без НДС), тыс. руб.	Общая сумма понесённых расходов, тыс. руб.	Общая сумма признанных расходов, тыс. руб.	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, тыс. руб.	Сумма за выполненные работы, не предъявленная заказчику до выполнения определённых условий или до устранения выявленных недостатков работы (без НДС), тыс. руб.	
Министерство энергетики Российской Федерации	ВЛ 220 кВ Кафа-Симферопольская	194 517,49	Выручка равна сумме понесённых расходов	194 517,49	0,00	3 849 117,62	0,00	
	ВЛ 500 кВ Кубанская-Вышестеблиевская	2 709 583,37		2 709 583,37	0,00		0,00	
	Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская-Кафа	2 279 960,61		2 279 960,61	0,00		0,00	
	Кабельный переход через Керченский пролив	765 262,65		765 262,65	0,00		0,00	
	ПС 220 кВ Кафа	533 383,83		498 715,21	34 668,62		0,00	
	ИТОГО	6 482 707,95		6 448 039,33	34 668,62		3 849 117,62	0,00
ООО «БЭСК»	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугданская	222 742,44	Выручка определяется «по мере готовности»	194 561,60	28 180,84	2 025 176,83	0,00	
	ВЛ 220 кВ Бугданская – Быстринская	68 018,65		51 570,63	16 448,02		418 329,88	0,00
	ПС 220 кВ Быстринская	893,59		985,40	(91,81)		772 527,67	0,00
	РЭП в г. Борзя	128,90		142,14	(13,24)		110 433,32	0,00
	ВОЛС	87,61		96,61	(9,00)		0,00	0,00
	ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС	0,00		0,00	0,00		0,00	0,00
	ИТОГО	291 871,19		247 356,38	44 514,81		2 025 176,83	1 110,10
ОАО «НИПИгазпереработка»	Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки УВС	10 291,91	Выручка определяется «по мере готовности»	9 400,92	890,99	5 000,00	0,00	
	ИТОГО	10 291,91		9 400,92	890,99		5 000,00	0,00
ВСЕГО		6 784 871,05		6 704 796,63	80 074,42	5 879 294,45	0,00	

Генподряд

ООО "Уралэлектрострой"	ВЛ 220 кВ Кафа-Симферопольская	4 006,64	Выручка определяется «по мере готовности»	1 855,97	2 150,67	0,00	0,00
ООО "Ленэлектромонтаж", ООО "УЭСК"	ВЛ 500 кВ Кубанская-Вышестеблиевская	77 975,15		33 634,40	44 340,75	0,00	0,00
ООО "Ленэлектромонтаж", ООО "Уралэлектрострой"	Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская-Кафа	88 634,17		36 319,18	52 314,98	0,00	0,00
ООО "Рубеж-РемСтрой"	Кабельный переход через Керченский пролив	20 172,25		12 101,96	8 070,29	0,00	0,00
АО "Гидроэлектромонтаж"	ПС 220 кВ Кафа	8 752,61		5 250,34	3 502,27	0,00	0,00
	ИТОГО	199 540,82		89 161,85	110 378,96	0,00	0,00
ООО "ПСП "Энергия"	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугданская	34 839,40	Выручка определяется «по мере готовности»	17 526,29	17 313,11	0,00	0,00
ООО "Ленэлектромонтаж"	ВЛ 220 кВ Бугданская – Быстринская	3 828,14		1 924,44	1 903,70	0,00	0,00
	ИТОГО	38 667,54		19 450,73	19 216,81	0,00	0,00
ВСЕГО		238 208,36		108 612,58	129 595,77	0,00	0,00

Необходимым и достаточным условием определения финансового результата исполнения договора способом «по мере готовности» являются:

возможность достоверного определения общей суммы выручки по договору;

возможность достоверного определения расходов, необходимых для завершения работ по договору;

возможность определения степени завершенности работ по договору на отчётную дату;

соизмеримость фактической величины расходов по договору с ранее произведёнными оценками этих расходов.

Возможность достоверного определения общей суммы выручки по договору №80. КС от 01.10.2015г. способом «по мере готовности» отсутствует в связи с тем, что в 2015 г. работы по Государственному контракту выполнялись на основании рабочей документации. В ходе выполнения работ было выявлено отклонение рабочей документации от проектной. В соответствии с п.9.12. для обеспечения соответствия рабочей и проектной документации необходимо выполнить корректировку проектной документации и получить положительное заключение государственной экспертизы. В результате чего цена Государственного контракта будет уменьшена на стоимость строительного контроля, не учтенного в Дополнительном соглашении № 2, и на стоимость проведения публичного технологического и ценового аудита. Так же, в соответствии с п.2.4. Государственного контракта цена контракта может быть перераспределена между объектами по результатам заключений органа государственной экспертизы без увеличения цены контракта. После перепроектирования и получения положительного заключения экспертизы изменится стоимость каждого объекта в составе Южного проекта благодаря перераспределению.

Следовательно, в результате корректировки проекта общая выручка по договору может измениться. Кроме того, в результате перераспределения цены контракта между объектами может измениться цена по каждому объекту. Оценить изменение общей выручки по договору в целом и по каждому объекту отдельно до момента получения положительного заключения государственной экспертизы не представляется возможным.

В связи с необходимостью проведения повторного проектирования возникнут дополнительные расходы на проектирование, которые в настоящий момент оценить невозможно. Это так же исключает возможность идентификации и достоверного определения расходов, необходимых для завершения работ по договору.

Также корректировка проектной документации может привести к возникновению дополнительных расходов, необходимых для реализации проекта.

В ноябре 2015 г. в Крыму была прекращена поставка электроэнергии, что привело к ускорению производства работ по строительству электросетевых объектов. Сроки были значительно сокращены. Это потребовало внесения изменений в проект организации строительства. Подача электроэнергии была осуществлена по временной схеме. Указанные обстоятельства приведут к тому, что у АО «ЦИУС ЕЭС», изменятся расходы, необходимые для завершения строительства объекта.

Ввиду всех вышеперечисленных обстоятельств Общество определяло выручку в рамках Государственного контракта в величине, равной сумме понесённых расходов.

15. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2015 года составляют:

Тип дохода	2015, тыс. руб.	2014, тыс. руб.
Проценты, полученные по банковскому счету и депозитам	37 724	29 544,0
Доходы от реализации ТМЦ	48,7	86,8
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	97,6	1 048,8
Доходы от реализации ОС	114,8	6,0
Доходы прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	169,4	-
Прочие доходы	935,5	1 357,4
Итого:	76 959,7	32 043,0

Прочие расходы за 12 месяцев 2014 года составляют:

Тип расхода	2015, тыс. руб.	2014, тыс. руб.
Расходы на корпоративные мероприятия	63,5	63,5
Выплаты социального характера	2 999,7	4 223,0
Услуги банков	2 196,6	1 054,0
Единовременные пособия к выходу на пенсию	445,9	609,2
Расходы по оплате квартир для работников	936,5	509,1
Единовременные выплаты к юбилейным датам	1 261,8	1 432,2

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС На 31 декабря 2015 года

Применение к Приказу
Минфина РФ от
02.07.2010 №66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011
№824н)

Организация **АО "ЦИУС ЕЭС"**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **Строительство зданий и сооружений**

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество/Частная собственность

Единица измерения: **Тысяч рублей**

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

Форма № 1 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

КОДЫ		
0710001		
2015	12	31
84203613		
ИНН 7728645409		
45.2		
12247	16	
384		

Дата утверждения

Дата отправки (принятия)

Пояснения	АКТИВ	Код	На 31 декабря 2015		На 31 декабря 2014	
			3	4	3	4
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
1	Нематериальные активы	1110	76	2 166	4 669	
	товарные знаки, знаки обслуживания	1111	76	100	124	
	компьютерное программное обеспечение и базы данных	1112	-	2 066	4 545	
	прочие нематериальные активы	1113	-	-	-	
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-	
2	Основные средства, в том числе:	1130	13 574	15 175	18 369	
	земельные участки и объекты природопользования	1131	-	-	-	
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	11 827	13 443	15 074	
	другие виды основных средств	1133	1 747	1 732	3 295	
	Доходные вложения в материальные ценности	1140	-	-	-	
	Финансовые вложения	1150	-	-	-	
	Отложенные налоговые активы	1160	113 483	29 245	42 650	
4	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	8 067	10 423	14 350	
	оборудование к установке	1171	-	-	-	
	вложения во внеоборотные активы	1172	-	-	-	
	прочие внеоборотные активы (расходы будущих периодов свыше 12 месяцев)	1173	8 067	10 423	14 350	
	ИТОГО по разделу I	1100	135 200	57 009	80 038	
4	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
	Запасы, в том числе:	1210	3 541 712	4 562	5 687	
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	3 541 712	4 562	5 687	
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	-	-	-	
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-	
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	92 709	716	1 609	
5	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	11 096 309	778 040	149 825	
	Дебиторская задолженность (ипотеки 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 (ипотеки по которой ожидается в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	11 096 309	778 040	149 825	
	покупатели и заказчики	1236	595 278	745 903	114 460	
	авансы выданные	1237	6 221 990	9 367	13 675	
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1238	3 340 503	-	-	
	прочие дебиторы	1239	938 538	22 770	21 690	
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-	
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 701 641	299 064	1 911 361	
	Прочие оборотные активы (расходы будущих периодов менее 12 месяцев)	1260	9 628	7 962	8 814	
	ИТОГО по разделу II	1200	19 441 999	1 090 344	2 077 296	
	БАЛАНС	1600	19 577 199	1 147 353	2 157 334	

Проценты по займу	664 827,1	-
Материальная помощь	1 190,7	1 124,6
Плата за банковскую гарантию	18 355,7	-
Налог на имущество	-	21,0
Прочие	9570,6	12 205,4
Итого:	37 021	21 242,0

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	2015 г., тыс. руб.	2014 г., тыс. руб.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	(366 409)	70 301
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000	833 000
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	(0,4399)	0,0844

Общество не имеет конвертируемых ценных бумаг, не имеет договоров купли-продажи обыкновенных акций у эмитента по цене ниже их рыночной стоимости, следовательно, разводненная прибыль (убыток) на акцию равна базовой прибыли (убытку) на акцию.

17. Информация об имуществе и обязательствах, учтенных на забалансовых счетах

Название	Стоимость на 31.12.2015, тыс. руб.
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	136,2
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	945,3
Объекты, находящиеся в процессе демонтажа	1 336,5
Списан. в убыток задолж-ть неплатежеспособных дебиторов	4 222,2
Произв. и хоз. инвентарь в эксплуатации	818,2
Прочие	1,1
Итого:	7 459,5

18. Стратегические риски и предложения по их преодолению

АО «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 ПАО «ФСК ЕЭС».

Риск: Сокращение финансирования инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

Минимизация этого риска предполагает расширение круга потенциальных заказчиков, а также поиск и внедрение инновационных технологий. ПАО «ЦИУС ЕЭС» допускает возможность участия во внешних заказах по согласованию с ПАО «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 ПАО «ФСК ЕЭС». Список предприятий, входящих в состав Группы, размещен на сайте ПАО «ФСК ЕЭС»: www.fsk-ees.ru. Состав членов Совета директоров Общества раскрывается в разделе 1 настоящей Пояснительной записки.

1.1.: Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) к годовой отчетности АО «ЦИУС ЕЭС»:

1.1.: Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) АО «ЦИУС ЕЭС» на 31.12.2015:									
№ и/л	Связанные стороны	Характер отношений (в соответствии с п. 6 ПБУ 11/2008)	Операции со связанными сторонами	Объем операции в натуральных показателях	Стоимостная оценка результатов операции (руб.)	дебиторская задолженность на 31.12.2015г.	кредиторская задолженность на 31.12.2015г.	форма расчета по операции	условия и срок осуществления (завершения) расчета по операции
1.	ПАО «ФСК ЕЭС»	Учредитель	продажа услуг (выполнение функций заказчика-застройщика)	1 договор	2 082 252 917,03	449 875 000,00	-	безналичная	в соответствии с договорами
				1 договор	10 682,42	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	23 777,00	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	15 292 327,3	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	2 362 117,48	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	8 776 086,48	538 300,23	731 340,54	безналичная	последующая оплата
				1 договор	647 891,28	-	53 990,94	безналичная	последующая оплата
				1 договор	83 268 028,77	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	3 204 831,15	-	256 389,39	безналичная	последующая оплата
				1 договор	165 736,7	-	-	безналичная	последующая оплата
			субаренда помещений	1 договор	83 268 028,77	-	-	безналичная	последующая оплата
			аренда недвижимого имущества	1 договор	3 204 831,15	-	256 389,39	безналичная	последующая оплата
				1 договор	165 736,7	-	-	безналичная	последующая оплата
				1 договор	327 605,18	-	-	безналичная	последующая оплата

					57 599,35	-	-	безналичная	оплата последующая оплата
					921 840,96	-	64 784,47	безналичная	последующая оплата
					157 158,00	-	13 096,50	безналичная	последующая оплата
		Аренда движимого имущества			2 445 366,16	-	2 445 366,16	безналичная	последующая оплата
		Договор поставки оборудования			85 230 969,98	-	85 230 969,98	безналичная	последующая оплата
					161 383 480,62	-	161 383 480,62	безналичная	последующая оплата
					118 615 885,78	-	118 615 885,78	безналичная	последующая оплата
		Договор займа			12 464 827 064,24	-	12 464 827 064,24	безналичная	в соответствии с договором
		Соглашение о передаче прав и обязанностей по договору подряда			504 141 690,47	-	504 141 690,47	безналичная	в соответствии с договором
					270 528 742,11	-	270 528 742,11	безналичная	
1.	ОАО «МУС Энергетик» (Открытое акционерное общество «Московский узел связи энергетиков»)	Контролируемые материнской компанией (группа компаний ПАО «ФСК ЕЭС»)	Услуги связи	1 договор	2 189 698,04	-	183 138,01	безналичная	последующая оплата
			Услуги связи	1 договор	756 755,26	-	41 400,24	безналичная	последующая оплата
			Услуги связи	1 договор	269 053,08	-	23 984,30	безналичная	последующая оплата
			Услуги связи	1 договор	912 470,40	-	76 039,20	безналичная	последующая оплата
			Услуги ТО и ремонт офисной компьютерной техники и оргтехники	1 договор	32000,00	-	-	безналичная	последующая оплата
2.	ОАО «Читатехэнерго»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний ПАО «ФСК ЕЭС»)	Тех. обслуживание	1 договор	72 900,00	-	6 400,00	безналичная	последующая оплата
			Услуги по организации и аренде канала связи	1 договор	105 000,00	-	-	безналичная	последующая оплата
9.	ОАО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа компаний ПАО «ФСК ЕЭС»)	Агентский договор	1 договор	239 180,75	-	-	безналичная	последующая оплата
			Тех. поддержка системы	1 договор	1 006 500,00	-	82 500,00	безналичная	последующая оплата

	Контролируемые материнской компаний (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Тех. Обслуживание оргтехники	1 договор	305 280,94	-	-	безналичная	последующая оплата
11. ООО «АКТи Энерджи Сервис»	Контролируемые материнской компаний (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Услуги информационных инфраструктурных сервисов	1 договор	7 618 294,76	-	768 143,42	безналичная	последующая оплата
			1 договор	1 339 513,58	-	-	безналичная	
			1 договор	501 295,47	-	-	безналичная	
			1 договор	870 638,44	-	131 751,47	безналичная	
			1 договор	2 326 374,00	-	-	безналичная	
12. АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Контролируемые материнской компаний (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Аренда нежилого помещения	1 договор	2 326 374,00	-	-	безналичная	последующая оплата

1.2. Выплаты основному управленческому персоналу организации:

К основному управленческому персоналу Общества относятся:

- Генеральный директор;
- Первые заместители Генерального директора;
- Заместители Генерального директора;
- Заместитель главного инженера;
- Директора;
- Главный бухгалтер;
- Директора филиалов;
- Члены совета директоров.

Тыс. руб.

	Оплата труда		Прочее (сумма с НДФЛ)			Налоги			
	Период	Вид начисления (сумма с НДФЛ)	Страховая премия	Вознаграждение членам совета директоров	Компенсация при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ		
		отпуск						оплата труда	
Итого:	2014	8 748,2	96 236,4	104 98,5	145,2	1 205,0	9 812,0	16 427,0	14 295,3
	2013	8 061,0	92 871,0	100 932,0	99,3	1 480,0	14 677,0	15 401,0	14 729,0

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному страхованию сотрудников Общества в течение 2015 года составили 30 878,5 тыс. руб. Задолженность Общества перед Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.15г. отсутствует.

20. Обеспечения обязательств.

По строке 5800 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах на конец отчетного года отражены банковские гарантии, полученные и выданные Обществом под исполнение обязательств в соответствии с договорами.

Получено Обществом гарантий, как Бенефициаром от ПАО «Банк ВТБ» на сумму 3 431 191,4 тыс. руб., ПАО «БИНБАНК» на сумму 1 061 862,9 тыс. руб., ПАО «Сбербанк» на сумму 708 432,5 тыс. руб., АКБ «ЦентроКредит» на сумму 528 763,2 тыс. руб., АО «Россельхозбанк» на сумму 1 496 413,6 тыс. руб., АО «Газпромбанк» на сумму 3 540,0 тыс. руб. Итого на сумму 7 230 203,6 тыс. руб.

Под обеспечение обязательств по государственному контракту № 80К.С от 01.10.2015г. Обществом выдана банковская гарантия банка ПАО «РНКБ» на сумму 4 730 276,00 тыс. руб. со сроком обязательств до 25.01.2021г.

21. 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 ПАО «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 АО «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 31.12.2015г. по строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» Обществом отражено оценочное обязательство по оплате ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которое составляет 47 585 тыс. руб., а также оценочное обязательство под вознаграждения, которое составляет 63 177 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 2015, 2014 и 2013 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

События, которые имеют место в период между отчетной датой (31.12.2015г.) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2015 год и могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества, движение денежных средств или результаты деятельности, отсутствуют.

27. Непрерывность деятельности

По состоянию на 31.12.2015г. чистые активы общества не превышают величину уставного капитала и составляют 494 959 тыс. руб.

В 2016 г. АО «ЦИУС ЕЭС» ожидает улучшения финансового состояния, так как в декабре 2015 г. от ФГБУ «РЭА» Минэнерго России получены денежные средства которые, позволили частично погасить имеющийся заем и тем самым сократить текущие расходы на уплату процентов. В 2016 г. должен состояться ввод в эксплуатацию электросетевых объектов, что позволит получить от заказчика денежные средства за выполненные работы и погасить задолженность по займу в полном объеме.

Кроме этого «ЦИУС ЕЭС» приступило к строительству электросетевых объектов в Забайкальском крае для Быстринского горно-обогатительного комбината. Реализация данного проекта не требует привлечения заемных средств и обеспечивает АО «ЦИУС ЕЭС» получение прибыли.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2016 г. входит дальнейшее развитие компетенций в области генподрядного строительства и заключение новых контрактов как с ПАО «ФСК ЕЭС», так и с прочими заказчиками, что также будет способствовать улучшению финансового состояния компании.

Общество в обозримом будущем прекращение деятельности не планирует.

Генеральный директор

Н.И. Поздняков

Главный бухгалтер

С.Ю. Пузенко



«08» февраля 2016 года

Пояснения	ПАССИВ	Код показателя	На 31 декабря 2015	На 31 декабря 2014	На 31 декабря 2013
			года	года	года
	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	23 748	20 233	20 233	
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	(361 789)	8 135	(62 166)	
Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-	(62 166)	(96 442)	
Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	4 620	-	16 133	
Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	-	70 301	-	
Нераспределенная прибыль (убыток) отчетного года (ретроспективное отражение вознаграждения)	1374	-	-	18 604	
Непокрытый убыток отчетного года	1374	(366 409)	-	(461)	
ИТОГО по разделу III	1300	494 959	861 368	791 067	
IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства	1410	-	-	-	
Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-	
Оценочные обязательства	1430	-	-	-	
Прочие обязательства	1450	-	-	-	
ИТОГО по разделу IV	1400	-	-	-	
V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА					
Заемные средства	1510	8 788 507	-	-	
Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	10 182 971	137 481	1 193 729	
поставщики и подрядчики	1521	3 375 368	19 401	31 722	
задолженность перед персоналом организации	1522	-	24	74 867	
задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	-	25 078	
задолженность по налогам и сборам	1524	12	116 669	137 705	
авансы полученные	1525	5 777 116	-	-	
прочие кредиторы	1526	1 030 475	1 387	895 780	
задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	-	-	28 577	
Доходы будущих периодов	1530	-	-	-	
Оценочные обязательства, в том числе:	1540	110 762	148 504	172 538	
резерв для оплаты отпусков (краткосрочные обязательства)	1541	47 585	57 473	75 241	
резерв для оплаты вознаграждения (краткосрочные обязательства)	1542	63 177	91 031	97 297	
Прочие обязательства	1550	-	-	-	
ИТОГО по разделу V	1500	19 082 240	285 985	1 366 267	
БАЛАНС	1700	19 577 199	1 147 353	2 157 334	

Руководитель Поздников Н.И. (подпись) (расшифровка подписи) Главный бухгалтер Пузенко С.Ю. (подпись) (расшифровка подписи)

" 08 " февраля 2016 г.



ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2015 г.

КОДЫ

Форма № 2 по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ/ОКФС

по ОКЕН

0710002
2015 12 31
84203613
7728645409
45.2
12247 16
384

Организация

АО "ЦИУС ЭЭС"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности

Строительство зданий и сооружений

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество \ Частная собственность

Единица измерения:

Тысяч рублей

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2	3	4
Доходы и расходы по обычным видам деятельности				
Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей), в том числе:				
услуги заказчика-застройщика	2110		8 538 326	1 950 000
выполнение работ связанных со строительством на сторону	2111		1 513 750	1 950 000
прочая деятельность	2112		6 784 871	-
прочая деятельность	2113		239 705	-
Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:				
услуги заказчика-застройщика	2120		(7 714 443)	(1 164 800)
услуги заказчика-застройщика	2121		(914 091)	(1 164 800)
выполнение работ связанных со строительством на сторону	2122		(6 703 362)	-
прочая деятельность	2123		(96 990)	-
Валовая прибыль (убыток)	2100		823 883	785 200
Коммерческие расходы	2210		-	-
Управленческие расходы	2220		(611 771)	(706 195)
Прибыль (убыток) от продаж	2200		212 112	79 005
Доходы от участия в других организациях	2310		-	-
Проценты к получению	2320		37 724	29 544
Проценты к уплате	2330		(664 827)	-
Прочие доходы	2340		1 366	2 499
Прочие расходы	2350		(37 021)	(21 242)
Прибыль (убыток) до налогообложения	2300		(450 646)	89 806
Текущий налог на прибыль	2410		-	(8 894)
в том числе постоянные налоговые обязательства	2421		(5 892)	(4 338)
Изменение отложенных налоговых обязательств	2430		(566 391)	350
Изменение отложенных налоговых активов	2450		650 628	(13 754)
Прочее	2460		-	2 793
Чистая прибыль (убыток)	2400		(366 409)	70 301

Отчет об изменениях капитала
за 2015 г.

Организация	АО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО	84203613
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7728645409
Вид экономической деятельности	Строительство зданий и сооружений	по ОКВЭД	45.2
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247 16
Единица измерения:	Тысяч рублей	по ОКЕИ	384
Форма по ОКУД		Коды	0710003
Дата (число, месяц, год)	31 декабря 2015		

Форма 0710002 с. 2

Пояснения	Наименование показателя	На 31 декабря 2015 г.	На 31 декабря 2014 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		
	Совокупный финансовый результат периода	(366 409)	70 301
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	(0,4399)	0,0844
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

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
Величина капитала на 31 декабря 2013 г. ¹	3100	833 000	-	-	20 233	(62 166)	791 067
За 2014 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	70 301	70 301
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	70 301	70 301
переоценка имущества	3212	-	-	-	-	-	-
увеличение капитала	3213	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-
прочее	3217	-	-	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
убыток	3221	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3222	-	-	-	-	-	-
уменьшение капитала	3223	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	-	-	-	-	-	-
прочее	3228	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3230	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3240	-	-	-	-	-	-
Величина капитала на 31 декабря 2014 г. ¹	3200	833 000	-	-	20 233	8 135	861 368
За 2015 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
чистая прибыль	3311	-	-	-	-	-	-
переоценка имущества	3312	-	-	-	-	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	-	-	-	-	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	-	-	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
прочее	3317	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(366 409)	(366 409)
в том числе:							
убыток	3321	-	-	-	-	(366 409)	(366 409)
переоценка имущества	3322	-	-	-	-	-	-
уменьшение капитала	3323	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	-	-	-	-	-	-
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	3 515	(3 515)	-
Величина капитала на 31 декабря 2015 г. ²	3300	833 000	-	-	23 748	(361 789)	494 959

Форма 0710023 с. 3

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

Руководитель

Поздняков Н.И.

(подпись)

(расшифровка подписи)

" 08 "

августа

2016 г.



(подпись)

Пузенко С.Ю.

