

ЦИУС
ЕЭС



Восток

Западная Сибирь

Сибирь

Северо-запад

Москва

Урал

Волга

Юг

Годовой отчет

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

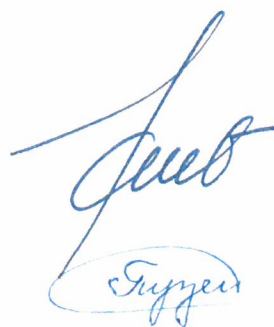
за 2018 год

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС»
(протокол от 20.05.2019 года №187)

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

по итогам 2018 года

Генеральный директор
АО «ЦИУС ЕЭС»



В.Ф. Вашкевич

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

С.Ю. Пузенко

СОДЕРЖАНИЕ

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРУ	5
2. Глоссарий	7
2.1. Сокращения	7
3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ	10
3.1. История	10
3.2. Миссия.....	10
3.3. Перспективы развития АО «ЦИУС ЕЭС»	10
3.4. Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС»	10
3.5. События 2018 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС» ..	11
3.6. Стратегические риски и предложения по их преодолению.....	12
3.7. Конкурентные преимущества	14
3.8. Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС»	16
4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС»	18
4.1. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика	18
4.1.1. Показатели производственной деятельности в части реализации функций технического заказчика в 2018 году	19
4.1.1.1. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2018 году	19
4.1.1.2. Постановка объектов под напряжение в 2018 году	32
4.1.1.3. Освоение капитальных вложений в 2018 году.....	37
4.1.1.4. Финансирование инвестиционной программы в 2018 году	38
4.1.2. Цели и задачи на ближайшую перспективу	39
4.1.2.1. План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2019 год.....	39
4.1.2.2. План постановки объектов под напряжение на 2019 год.....	42
4.1.2.3. План освоения капитальных вложений на 2019 год	43
4.1.2.4. План финансирования инвестиционной программы на 2019 год.....	44
4.2. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций.....	45

5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА	54
6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	55
6.1. Политика АО «ЦИУС ЕЭС» в области закупочной деятельности	55
6.2. Планирование закупочной деятельности	57
6.3. Годовая отчетность о закупочной деятельности в части производственно- хозяйственной деятельности по способам закупки	57
6.4. Совершенствование закупочной деятельности	58
7. АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	59
7.1. Основные финансово-экономические показатели АО «ЦИУС ЕЭС»	59
7.2. Расходы АО «ЦИУС ЕЭС»	61
7.2.1. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» по инжиниринговой и прочей деятельности	61
7.2.2. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» по инжиниринговой и прочей деятельности	62
7.3. Принципы организации бухгалтерского учета	63
7.4. Бухгалтерский учет	64
7.5. Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности	64
7.6. Дебиторская задолженность	65
7.7. Кредиторская задолженность	66
7.8. Информация о затратах на энергетические ресурсы	67
8. ЦЕННЫЕ БУМАГИ И АКЦИОНЕРНЫЙ КАПИТАЛ	68
9. СТРУКТУРА И ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ	69
9.1. Общие сведения об организации корпоративного управления	69
9.2. Принципы и документы корпоративного управления	69
9.3. Сведения об органах управления и контроля	73
9.3.1. Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС»	73
9.3.2. Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»	73
9.3.3. Единоличный исполнительный орган АО «ЦИУС ЕЭС»	97
9.3.4. Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС»	99
10. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО .	101
10.1. Цели кадровой политики АО «ЦИУС ЕЭС»:	101
10.2. Информация о динамике численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2016—2018 годах	101

10.3. Анализ причин общей текучести персонала АО «ЦИУС ЕЭС»	101
10.4. Развитие информационных технологий в АО «ЦИУС ЕЭС»	102
10.5. Информация о социальных льготах и гарантиях.....	102
10.6. Обучение и развитие персонала.....	103
10.7. Вопросы охраны здоровья работников и повышения безопасности труда в АО «ЦИУС ЕЭС»	104
10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения.....	105
11. Научно-техническая деятельность и новые технологии.....	106
11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства	106
11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2018 году	108
11.3. Работа по импортозамещению	109
12. Охрана окружающей среды	110
13. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ деятельность АО «ЦИУС ЕЭС»	112
13.1. Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС».....	112
13.2. Антикоррупционные мероприятия, проводимые в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году	114
13.3. Планируемые антикоррупционные мероприятия в 2019 году:	115
14. Заключение независимого аудитора АО «ЦИУС ЕЭС»	117
15. Финансовое состояние	118
15.1. Показатели финансового состояния за 2016—2018 годы.....	118
15.1. Состояние чистых активов.....	119
16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ	121

1. ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРУ

Уважаемый акционер!

Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (сокращенное наименование - АО «ЦИУС ЕЭС») создано в январе 2008 года. Единственным акционером АО «ЦИУС ЕЭС» является ПАО «ФСК ЕЭС».

В настоящее время АО «ЦИУС ЕЭС» является одной из крупнейших в стране компаний-технических заказчиков и в данном качестве выполняет строительство, реконструкцию и ввод в эксплуатацию электросетевых объектов в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС». Начиная с 2015 года АО «ЦИУС ЕЭС» также выполняет инжиниринговые функции, выступая в качестве генерального подрядчика при реализации проектов электросетевого строительства ПАО «ФСК ЕЭС» и крупных производственных холдингов.

При реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году основные целевые производственные результаты АО «ЦИУС ЕЭС» достигнуты. Введены в эксплуатацию мощности: 3 347 МВА трансформаторной мощности, 1 592,43 км линий электропередачи и 2 464,80 МВАр реактивной мощности. Под напряжение поставлены объекты капитального строительства, реконструкции, модернизации и технического перевооружения: 2 008 МВА трансформаторной мощности, 1 447,86 км линий электропередачи и 1 444,80 МВАр реактивной мощности. Общий объём освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» за 2018 год составил 63 182,33 млн. рублей без НДС (94 % от плана).

Основным показателем эффективности инвестиционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС» является ввод в состав основных средств законченных строительством объектов. Первостепенная задача персонала АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году заключалась в обеспечении ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств. В результате, в 2018 году введено в состав основных средств объектов на сумму 90 723,96 млн. руб. без НДС, что составляет 96,3% от плана, установленного ПАО «ФСК ЕЭС» для АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2018 № ЗК2018-04 с учетом объемов, выполненных в январе и феврале 2018 года в рамках договора между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика.

Предварительные задачи АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках реализации инвестиционной программы на 2019 год утверждены в объеме Задания компании от 22.01.2019 № ЗК2019-01.

В 2019 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует ввести в эксплуатацию 6 591 МВА трансформаторной мощности, 2 449,46 км линий электропередачи и 636 МВАр реактивной мощности, поставить под напряжение 6 422 МВА трансформаторной мощности, 2 841,17 км линий электропередачи и 856 МВАр реактивной мощности, освоить капитальные вложения на сумму 104 278,15 млн. руб. без НДС, ввести объекты в состав основных средств на сумму 119 174,56 млн. руб. без НДС. Достигнутые в 2018 году результаты и опыт

предыдущих лет 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 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило выполнение работ по инженеринговым контрактам, заключенным в 2015-2017 гг., и приступило к выполнению работ по контрактам, заключенным в 2018 году. Выручка от реализации инженеринговых контрактов в 2018 году превысила 13 млрд. руб.

Наиболее значимым инженеринговым проектом, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», 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.

В 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» успешно завершило работы по строительству ПС 500 кВ ЗапСиб, ГПП-1, ГПП-2, кабельных эстакад 110 кВ для обеспечения электроснабжения «Западно–Сибирского комплекса глубокой переработки углеводородного сырья в полиолефины мощностью 2 млн. тонн в год» в городе Тобольске.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2019 год входит дальнейшее развитие компетенций в области инженеринговой деятельности.

Председатель Совета директоров
АО «ЦИУС ЕЭС»



А.В. Мольский

Генеральный директор
АО «ЦИУС ЕЭС»



В.Ф. Вашкевич

2. ГЛОССАРИЙ

2.1. Сокращения

В настоящем Годовом отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АИИС КУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
АО «ЦИУС ЕЭС», Общество	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
АСДТУ	Автоматизированная система диспетчерско-технологического управления
АСУД	Автоматизированная система управленческого документооборота
АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическим процессом
АТ	Автотрансформатор
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
БКС	Батарея статических конденсаторов
БРЭЛЛ	Энергетическое кольцо «Белоруссия – Россия – Эстония – Латвия – Литва»
ВЛ	Воздушная линия
ВОЛС	Волоконно-оптическая линия связи
ГАЭС	Гидроаккумулирующая электростанция
ГОК	Горно-обогатительный комбинат
ГПП	Главная понизительная подстанция
ГРЭС	Историческое наименование (сохранилось как аббревиатура) – государственная районная электростанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДО	Дочернее общество
ЕНЭС	Единая национальная электрическая сеть
ЕЭС	Единая энергетическая система
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 технического заказчика по договору от 01.03.2018 № Ц/02
ЗРУ	Закрытое распределительное устройство

Сокращение	Наименование сокращения
ИА	Исполнительный аппарат АО «ЦИУС ЕЭС»
ИП	Инвестиционная программа
КСУИП	Корпоративная система управления инвестиционными проектами
КЛ	Кабельная линия
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
КИСУ-Закупки	Корпоративная информационная система управления закупочной деятельностью
кВ	Единица измерения – киловольт
ЛЭП	Линия электропередачи
МВА	Единица измерения – мегавольт-ампер
МВт	Единица измерения – мегаватт
МВАр	Единица измерения – мегавольт-ампер реактивный
МЭС	Магистральные электрические сети
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
ОЗП	Открытый запрос предложений
ОК	Открытый конкурс
ОЭС	Объединенная энергетическая система
ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии и мощности
ОРД	Организационно-распорядительный документ
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ПА	Противоаварийная автоматика
ПАО «ФСК ЕЭС»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ПБУ	Положение по бухгалтерскому учету
ППН	Постановка под напряжение
ПС	Подстанция
РЗА	Релейная защита и автоматика
РЦОД	Резервный центр обработки данных
РУ	Распределительное устройство
РЭП	Ремонтно-эксплуатационный пункт
РАВ	Система регулирования тарифа на основе метода доходности инвестированного капитала
СПЗ	Система противопожарной защиты

Сокращение	Наименование сокращения
СРО	Саморегулируемая организация
СТАТКОМ	Статический компенсатор реактивной мощности
ТК РФ	Трудовой кодекс Российской Федерации
ТКП	Технико-коммерческое предложение
ТОР	Токоограничивающий реактор
ТЭС	Теплоэлектростанция
ТП	Технологическое присоединение
ТТ	Трансформатор тока
ТН	Трансформатор напряжения
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ФЦП	Федеральная целевая программа
ЦОД	Центр обработки данных
ШР	Шунтирующий реактор

3. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ

3.1. История

АО «ЦИУС ЕЭС» учреждено распоряжением ОАО «ФСК ЕЭС» от 17.12.2007 № 447р. 100% акций АО «ЦИУС ЕЭС» принадлежит ПАО «ФСК ЕЭС». 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 технического заказчика 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».

3.3. Перспективы развития АО «ЦИУС ЕЭС»

Основным заказчиком услуг, оказываемых АО «ЦИУС ЕЭС», является ПАО «ФСК ЕЭС», что гарантирует стабильность спроса на услуги Общества. За одиннадцать лет работы в качестве заказчика-застройщика и технического заказчика Обществом накоплен значительный опыт и сформирована высокопрофессиональная команда, что позволило успешно решать самые сложные задачи в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС». АО «ЦИУС ЕЭС» намерено наращивать компетенции технического заказчика, что приведет к повышению качества реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС». Рост компетенций, повышение качества и расширение спектра оказываемых услуг создают благоприятные предпосылки для сохранения АО «ЦИУС ЕЭС» статуса технического заказчика при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

С учетом накопленных компетенций и опыта работы в качестве заказчика-застройщика и технического заказчика АО «ЦИУС ЕЭС» имеет существенный потенциал для расширения своей производственной деятельности и выполнения инжиниринговых функций при реализации проектов электросетевого строительства, не относящихся к инвестиционной программе ПАО «ФСК ЕЭС». Опыт работы АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015—2018 гг. на рынке внешних заказов подтверждает наличие спроса на услуги Общества со стороны крупных производственных холдингов.

3.4. Приоритетные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС»

Приоритетным направлением деятельности Общества остается реализация инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в качестве технического заказчика.

Основными задачами при выполнении АО «ЦИУС ЕЭС» функций технического заказчика являются соблюдение сроков реализации инвестиционной программы, высокое качество выполнения работ и обеспечение надежности введенных в эксплуатацию объектов. Особое внимание при выполнении функций технического заказчика уделяется достижению оптимальной величины стоимости услуг.

В дополнение к основному виду деятельности в качестве технического заказчика АО «ЦИУС ЕЭС» планирует выполнение инжиниринговых функций при реализации проектов электросетевого строительства, не относящихся к инвестиционной программе ПАО «ФСК ЕЭС». Основной целью выхода АО «ЦИУС ЕЭС» в качестве инжиниринговой компании на внешний рынок является диверсификация деятельности, которая позволит получить дополнительный доход и, как следствие, повысить рентабельность и финансовую устойчивость Общества.

3.5. События 2018 года, повлиявшие на развитие и успехи АО «ЦИУС ЕЭС»

В 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляло для ПАО «ФСК ЕЭС» реализацию инвестиционной программы, направленной на решение следующих задач:

- 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;
- энергоснабжение общенациональных проектов.

До 28 февраля 2018 года АО «ЦИУС ЕЭС» выполняло функции заказчика-застройщика при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на основании договора с ПАО «ФСК ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01. По соглашению сторон вышеуказанный договор был расторгнут, и с 1 марта 2018 года между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «ФСК ЕЭС» был заключен договор № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика. В договоре на выполнение функций технического заказчика расширился спектр услуг и изменился порядок определения стоимости услуг, оказываемых АО «ЦИУС ЕЭС».

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение одиннадцати лет при выполнении функций заказчика-застройщика и технического заказчика, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году продолжило успешно осваивать функцию генерального подрядчика при реализации следующих проектов:

- строительство электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»;
- разработка рабочей документации по ПС 500/110 кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельные эстакады 110 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины мощностью 2 млн. тонн в год»;
- строительство объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), главные понизительные подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 110 кВ (КРУЭ 110 кВ - ГПП1, КРУЭ 110 кВ - ГПП2)» в рамках строительства объекта «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины мощностью 2 млн. тонн в год»;
- строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская»;
- создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково»;
- строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах – Томмот - Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя в части строительства ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах;
- две ВЛ 220 кВ Призейская - Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская;
- ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномысск и ПС 330 кВ Моздок.

Из указанных проектов наиболее значимым в 2018 году был проект по строительству электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым.

3.6. Стратегические риски и предложения по их преодолению

АО «ЦИУС ЕЭС» признает наличие рисков, с которыми может столкнуться в процессе осуществления производственной деятельности, и стремится к созданию максимально эффективной системы по выявлению рисков и их устранению на всех этапах реализации проектов.

➤ **Риск, обусловленный сокращением инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»**

Реализация риска может привести к сокращению объемов финансирования АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках договора на выполнение функций технического заказчика между ПАО «ФСК ЕЭС» и Обществом.

Минимизация данного риска предполагает:

- расширение круга потенциальных заказчиков (по согласованию с

ПАО «ФСК ЕЭС» заключение договоров со сторонними заказчиками на выполнение инжиниринговых функций);

- повышение операционной эффективности и снижение издержек Общества;
- поиск и внедрение новых инновационных технологий строительства и реконструкции.

➤ **Риск, обусловленный недостаточным количеством надежных подрядчиков и поставщиков**

Недостаток квалифицированных, финансово-устойчивых подрядчиков и поставщиков может привести к срыву сроков исполнения инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС».

Минимизация данного риска предполагает:

- постоянное взаимодействие с поставщиками и подрядчиками по вопросам планирования;
- привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли;
- постоянный мониторинг финансовой устойчивости подрядных организаций;
- проведение комплекса мероприятий по аттестации оборудования новых поставщиков.

➤ **Риск, обусловленный некачественным выполнением проектных, строительного-монтажных и пусконаладочных работ**

Некачественное выполнение работ на любом этапе реализации инвестиционного проекта может привести к срыву сроков или существенному удорожанию реализации инвестиционного проекта.

Минимизация данного риска предполагает:

- привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово-устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в отрасли;
- обеспечение согласования с заказчиком выбора генподрядчиком субподрядных организаций;
- проверку готовности подрядных организаций к проведению работ на объектах;
- ведение строительного контроля строго в соответствии с нормативными документами;
- регулярное обучение и повышение квалификации персонала;
- поддержание системы менеджмента качества АО «ЦИУС ЕЭС» в актуальном состоянии.

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

Минимизация данного риска предполагает:

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

➤ **Риск, обусловленный санкциями со стороны заказчиков, вследствие несоблюдения условий договоров строительного подряда, по которым АО «ЦИУС ЕЭС» выступает генеральным подрядчиком**

Минимизация данного риска предполагает перевыставление штрафных санкций субподрядным организациям, действия которых привели к нарушению условий договоров строительного подряда.

➤ **Риск, обусловленный убыточностью договоров, по которым АО «ЦИУС ЕЭС» выступает генеральным подрядчиком**

Данный риск может быть реализован в случае непредвиденных изменений, оказывающих влияние на экономику проектов.

Данный риск минимизируется за счет реализации следующих мероприятий:

- включение в договоры с заказчиками условия о компенсации заказчиком непредвиденных расходов;
- компенсация непредвиденных расходов, которые заказчик отказывается финансировать, субподрядными организациями.

3.7. Конкурентные преимущества

Основными конкурентными преимуществами АО «ЦИУС ЕЭС» являются:

- опыт работы заказчиком—застройщиком и техническим заказчиком при реализации инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в течение одиннадцати лет;
- компетенции в области электросетевого строительства;
- высокий управленческий и инженерно-технический потенциал персонала;
- наличие высокопрофессиональных специалистов в различных областях электроэнергетики и электросетевого строительства с большим опытом работы в электросетевом комплексе;
- известность на рынке, положительная деловая репутация;
- опыт строительства объектов электроэнергетики любой сложности, в том числе уникальных;
- филиальная сеть на всей территории Российской Федерации.

Цели инновационной стратегии Общества:

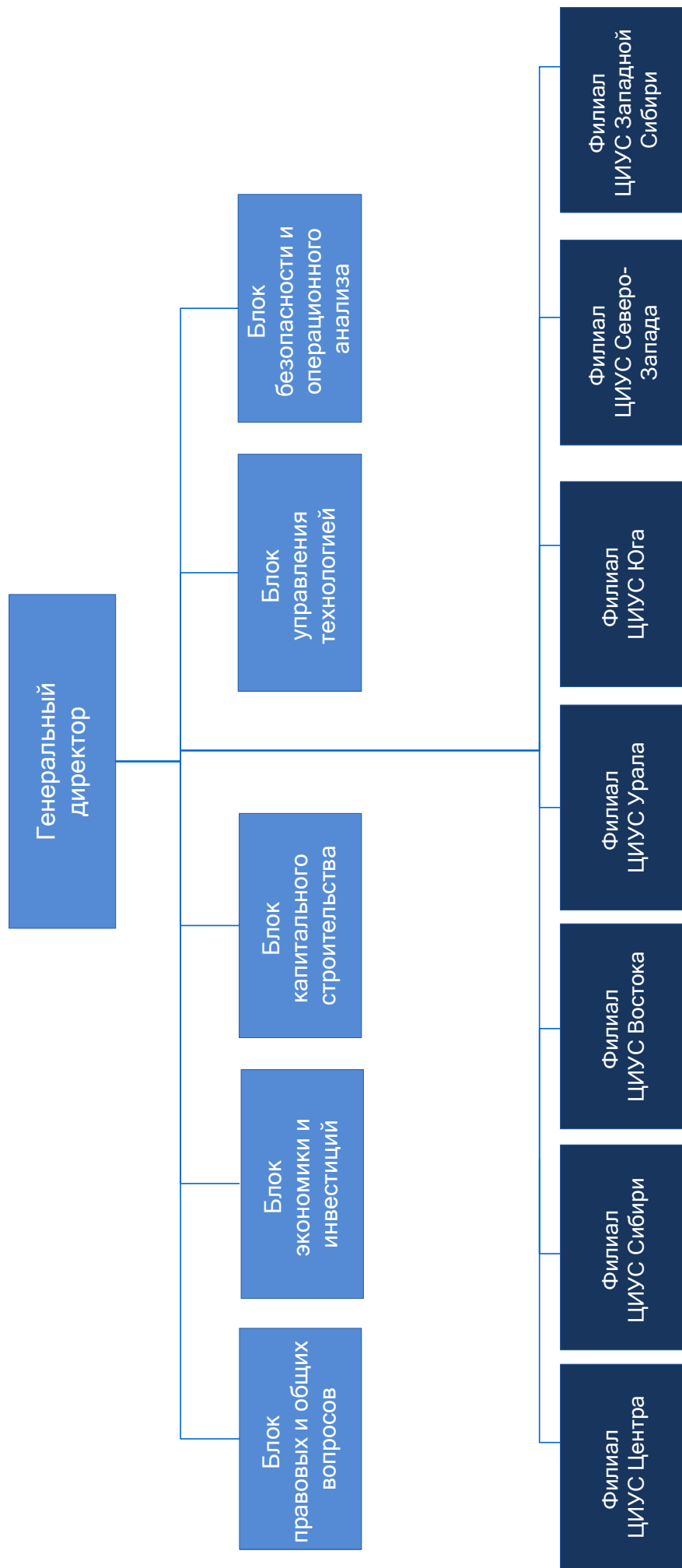
- повышение эффективности и качества строительного производства;
- применение инновационных конструкций, материалов и оборудования с целью повышения эффективности и надежности функционирования электросетевых объектов ПАО «ФСК ЕЭС»;
- импортозамещение применяемых материалов и оборудования, оказание содействия заводам-изготовителям в разработке, организации производства и применения отечественных аналогов импортного электрооборудования, конструкций и материалов ВЛ;
- повторное применение передовых проектных решений с целью их дальнейшего широкого распространения;
- активное участие в научно-технических разработках новых конструкций и материалов ВЛ, электрооборудования ПС;
- снижение затрат на СМР и ресурсоемкости при строительстве и реконструкции электросетевых объектов;
- повышение экологической безопасности при строительстве, реконструкции и техперевооружении новых объектов;
- повышение производительности труда.

3.8. Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС»

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

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение филиала
1	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра	121353, г. Москва, ул. Беловежская д. 4
2	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Северо-Запада	194044, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д. 9А
3	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 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	628408, Ханты-Мансийский автономный округ - ЮГРА, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4, офис 2
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, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65

Организационная структура АО «ЦИУС ЕЭС» (по состоянию на 29.12.2018)



4. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ АО «ЦИУС ЕЭС»

4.1. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика

Основным видом деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» является выполнение функций технического заказчика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры по следующим основным направлениям:

- технологическое присоединение;
- реконструкция, модернизация, техническое перевооружение;
- инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики;
- прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства;
- прочие инвестиционные проекты.

Плановые показатели производственной деятельности на 2018 год утверждены Заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС»:

- в рамках договора между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика:

- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2017 № ЗК2018-01.

- в рамках договора между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика:

- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 12.03.2018 № ЗК2018-01;

- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.06.2018 № ЗК2018-02;

- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.09.2018 № ЗК2018-03;

- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2018 № ЗК2018-04.

Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» в течение 2018 года утверждалось на основании инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 27.12.2017 № 31@ и далее корректировалось в соответствии с одобренными Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» проектами корректировки инвестиционной программы, а также, в соответствии с утвержденными Правлением ПАО «ФСК ЕЭС» инвестиционными бюджетами на 2018 год.

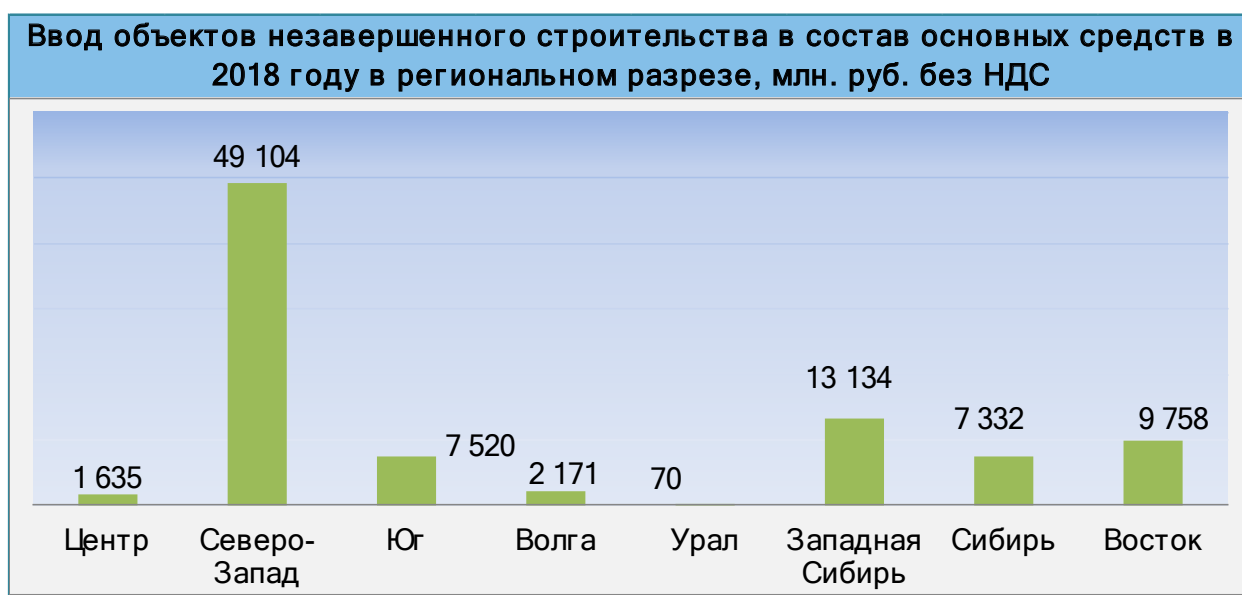
4.1.1. Показатели производственной деятельности в части реализации функций технического заказчика в 2018 году

4.1.1.1. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2018 году

План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2018 год был определен в сумме 94 207,8 млн. руб. без НДС. Фактически в 2018 году введено основных средств на сумму 90 723,96 млн. руб. без НДС, что составляет 96,3% от плана, установленного ПАО «ФСК ЕЭС» для АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2018 № ЗК2018-04 с учетом объемов выполненных в январе и феврале 2018 года, в рамках договора между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика-застройщика. В соответствии с целевыми показателями, установленными по договору между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02, данный показатель признается выполненным.

Из них по разделам инвестиционной программы:

Ниже приведена информация по стоимостному объему объектов, введенных в 2018 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 2016—2018 годы приведена ниже:



В соответствии с инвестиционной программой ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году планировалось ввести в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 3 264 МВА;
- линии электропередачи – 1 598,39 км;
- реактивная мощность - 2 584,80 МВАр.

В 2018 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

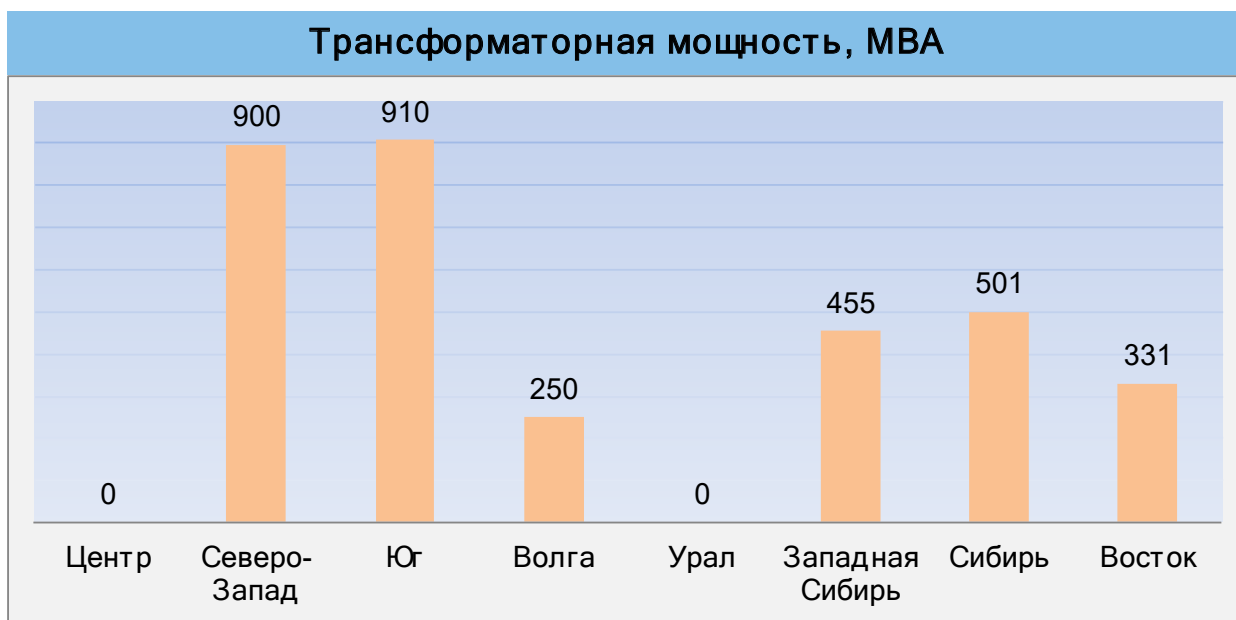
- трансформаторная мощность – 3 347 МВА;
- линии электропередачи – 1 592,43 км;
- реактивная мощность – 2 464,80 МВАр.

Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2018 году выполнена на 99,17%. В соответствии с целевыми показателями, установленными по договору между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02, данный показатель признается выполненным.

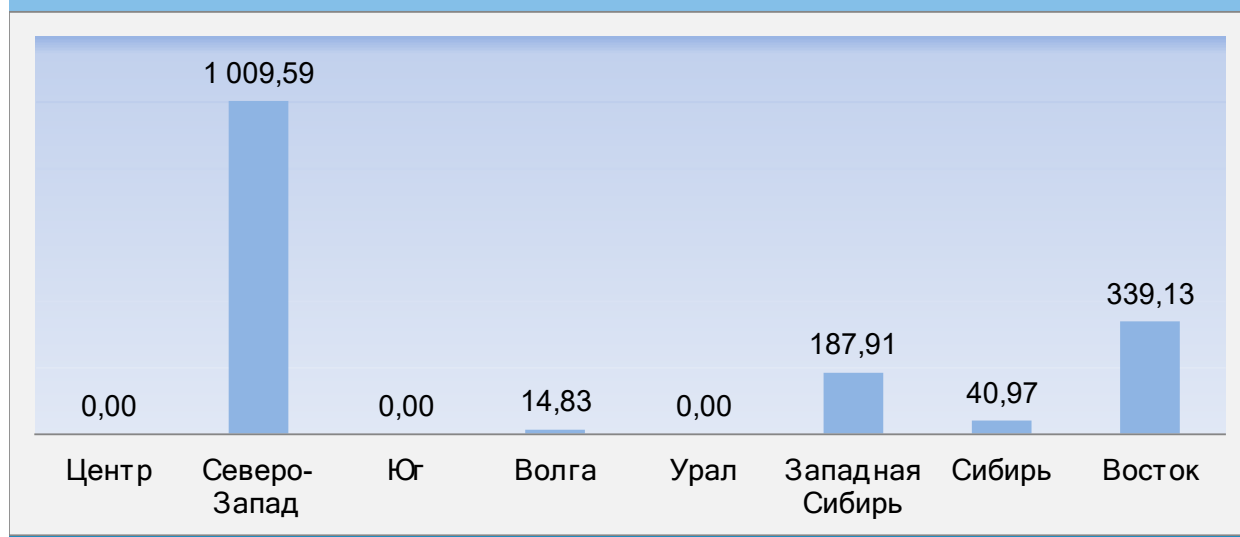
Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2018 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Всего по инвестиционной программе:	3 347,00	1 592,43	2 464,80
1	Технологическое присоединение	2 177,00	678,77	1 326,00
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 170,00	18,06	419,40
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	895,60	719,40
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00

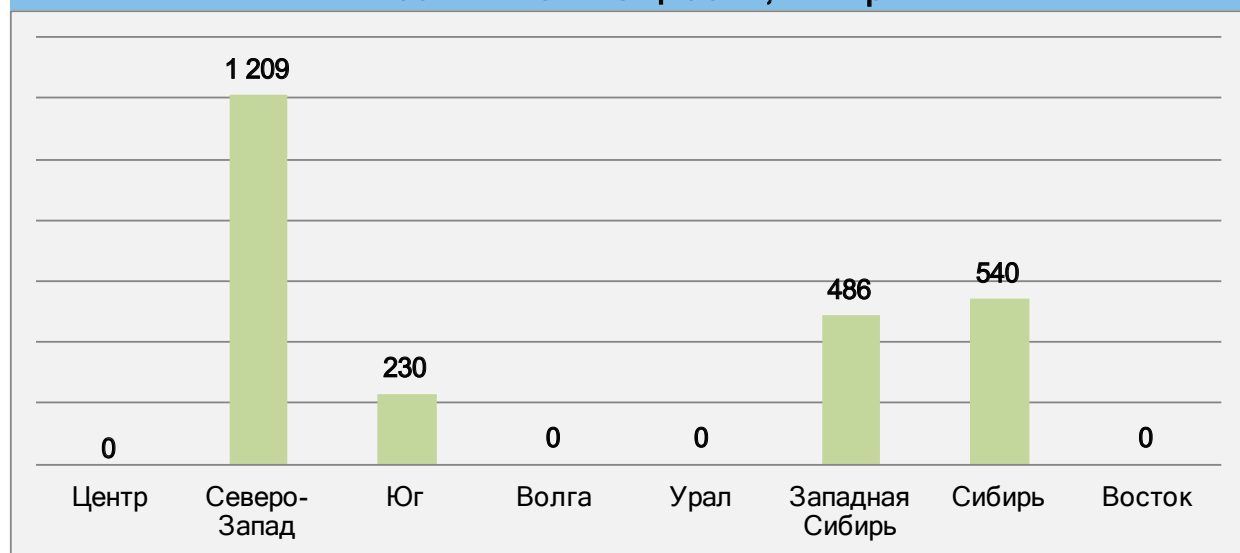
Физические показатели объектов, введенных в эксплуатацию в 2018 году, в региональном разрезе приведены ниже:



Линии электропередачи, км



Реактивная мощность, МВАр



В 2018 году был осуществлен ввод в эксплуатацию ряда объектов, относящихся к реализации программы развития и модернизации учета электрической энергии (мощности), прочих инвестиционных проектов.

В рамках реализации программы «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» для нужд ПАО «ФСК ЕЭС» в течение 2018 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- «Техническое перевооружение ПС 500 кВ «Красноярская» (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям)» (МЭС Сибири);

- «Техническое перевооружение ПС 220 кВ «Октябрьская» (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям) (МЭС Сибири);

- «Система обеспечения безопасности ПС 220 кВ Сотник» (МЭС Западной Сибири).

В ходе выполнения программы «Создание единой технологической сети связи электроэнергетики (ЕТССЭ)», с целью улучшения наблюдаемости электросетевого комплекса и повышения уровня оперативно-диспетчерского и оперативно-технологического управления, в 2018 году введены в эксплуатацию объекты в регионах МЭС Центра, МЭС Северо-Запада и МЭС Юга.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности ЕНЭС, введенных в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году, представлен в приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году:

Строительство КВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Пулковская - Южная

Регион:

Ленинградская область

Характеристики:

Протяженность линии - 110,76 км

Реактивная мощность - 250 МВАр

Эффект:

Сооружение линии 330 кВ позволило реализовать выдачу мощности ЛАЭС-2, а также надежную и бесперебойную передачу электроэнергии в системообразующие структуры ПАО «ФСК ЕЭС».



ПС 330/220/110/10 кВ Талашкино. Реконструкция и техпервооружение

Регион:

Смоленская область

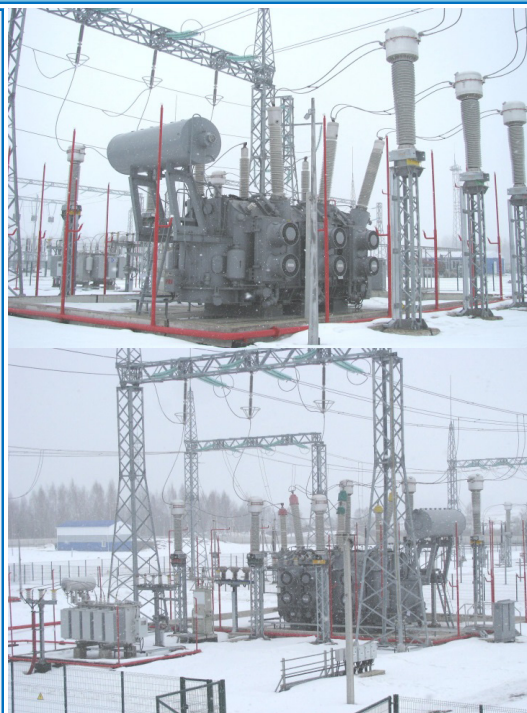
Характеристики:

Трансформаторная мощность - 900 МВА

Протяженность линии - 3,23 км

Эффект:

Реализованы компенсирующие мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, а также повышена надежность электроснабжения города Смоленска с общей численностью населения более 300 тысяч человек.



ВЛ 330 кВ Новоскольники - Талашкино

Регион:

Смоленская область

Характеристики:

Протяженность линии - 261,48 км

Эффект:

Реализованы компенсирующие мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, в том числе увеличен более чем на 50% максимально допустимый переток мощности из ОЭС Северо-Запада в ОЭС Центра.



ВЛ 750 кВ Белозерская - Ленинградская

Регион:

Ленинградская область

Характеристики:

Протяженность линии - 472,88 км

Реактивная мощность - 660 МВАр

Эффект:

Реализованы компенсирующие мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии.



ВЛ 330 кВ Псков - Лужская

Регион:

Ленинградская область

Характеристики:

Протяженность линии - 161,24 км

Реактивная мощность - 59,4 МВАр

Эффект:

Реализованы компенсирующие мероприятия для обеспечения надежного функционирования ЕЭС России при раздельной работе с энергосистемами стран Балтии, в том числе повышена надежность электроснабжения потребителей Псковской области и Лужского района Ленинградской области.



Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч

Регион:

Нижегородская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 250 МВА

Эффект:

Мощность энергообъекта увеличена на 25% до 1252 МВА, что делает его одним из крупнейших в Нижегородской области. Повышена надежность электроснабжения энергосистем регионов Волги и Центра.



Реконструкция спецперехода ВЛ 220 кВ Балаково 1, 2 через р. Волгу

Регион:

Саратовская область

Характеристики:

Протяженность линии - 14,83 км

Эффект:

Повышена надежность и качество передачи электроэнергии с Саратовской ГЭС на крупные распределительные центры питания - подстанции «Центральная» и «Балаковская», питающие население и промышленные предприятия Саратовской области.



Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона трансформаторной мощностью 560 МВА (2x200 МВА и 2x80 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Краснодарская ТЭЦ № 1 и 2 на ПС 220 кВ Восточная промзона ориентировочной протяженностью 16 км

Регион:

Краснодарский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 560 МВА

Эффект:

Созданы условия для реализации крупных инвестиционных проектов в области промышленности и сельского хозяйства и обеспечения потребности в электроэнергии развивающихся жилых районов г. Краснодара



Строительство ПС 220 кВ Ново-Лабинская трансформаторной мощностью 250 МВА (2x125 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинская на ПС 220 кВ Ново-Лабинская

Регион:

Краснодарский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 330 МВА

Реактивная мощность - 50 МВАр

Эффект:

Повышена системная надежность энергосистемы Краснодарского края для обеспечения электроэнергией объектов промышленности и жилищно-социальной инфраструктуры. Ввод подстанции позволил восполнить существующий дефицит мощности, а также создал резерв для экономического роста Усть-Лабинского района края.



Расширение ПС 500 кВ Ростовская с установкой трех фаз ШР мощностью по 60 МВАр и резервной фазы ШР мощностью 60 МВАр и трех ячеек 500 кВ для присоединения высоковольтной линии 500 кВ Ростовская - Андреевская - Вышестеблиевская (Тамань)

Регион:

Ростовская область

Характеристики:

Реактивная мощность - 180 МВАр

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения потребителей промышленных центров Ростовской энергосистемы в Ростове-на-Дону и Таганроге.



Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал

Регион:

Республика Северная Осетия - Алания

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 20 МВА

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения Рокского туннеля, по которому проходит единственная автомагистраль, связывающая Северную и Южную Осетию, а также жилищно-социальной инфраструктуры региона.



ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ

Регион:

Омская область

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 501 МВА

Протяженность линии - 40,97 км

Реактивная мощность - 540 МВАр

Эффект:

Ввод ПС 500 кВ «Восход» позволяет преодолеть сложившийся дефицит энергии в Омской области, увеличить собственную выработку энергии в регионе и сделать ее более доступной для потребителей.



ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Мангазeya

Регион:

Ямало-Ненецкий АО

Характеристики:

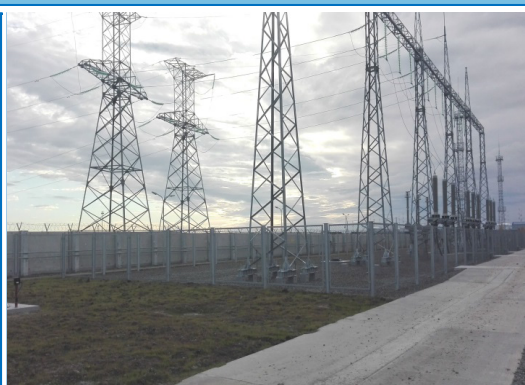
Трансформаторная мощность - 330 МВА

Протяженность линии - 159,97 км

Реактивная мощность - 126 МВАр

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения предприятий нефтегазодобывающего комплекса, в том числе нефтеперекачивающих станций магистрального нефтепровода «Транснефть», потребителей Русского месторождения нефти, а также потребителей Уренгойского энергорайона ЯНАО.



Строительство ПС 220 кВ Исконная с заходом ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС -Уренгой

Регион:

Ямало-Ненецкий АО

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 125 МВА

Протяженность линии - 8,37 км

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения существующих потребителей, а также обеспечена возможность технологического присоединения новых потребителей социально-бытовой сферы г. Новый Уренгой, п. Коротчаево и предприятий переработки и транспортировки газа компании «Газпром».



Строительство ПС 220 кВ Восток с заходами ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 III цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Восток

Регион:

Хабаровский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 126 МВА

Протяженность линии - 9,46 км

Эффект:

Обеспечено технологическое присоединение энергопринимающих устройств резидентов площадки «Ракитное» территории опережающего развития «Хабаровск».



**Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и
ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым**

Регион:

Тюменская область

Характеристики:

Протяженность линии - 19,57 км

Реактивная мощность - 360 МВАр

Эффект:

Осуществлено технологическое присоединение энергопринимающих устройств «ЗапСибНефтехима» максимальной мощностью 300 МВт к Единой национальной электрической сети (ЕНЭС).



**Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств в
ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на
30 МВА до 80 МВА**

Регион:

Республика Саха (Якутия)

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 80 МВА

Эффект:

Повышена надежность электроснабжения нефтеперекачивающей станции (НПС) магистрального нефтепровода Восточная Сибирь - Тихий океан (ВСТО).



ВЛ 220 кВ Комсомольская - Селихино - Ванино

Регион:

Хабаровский край

Характеристики:

Трансформаторная мощность - 125 МВА

Протяженность линии - 329,67 км

Эффект:

Созданы условия для расширения пропускной способности Байкало-Амурской железнодорожной магистрали, а также повышена надежность электроснабжения потребителей Советско-Гаванского и Ванинского районов Хабаровского края.



4.1.1.2. Постановка объектов под напряжение в 2018 году

В соответствии с планом ввода в 2018 году планировалось поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность – 2 800 МВА;
- линии электропередачи – 1 550,36 км;
- реактивная мощность – 1 624,80 МВАр.

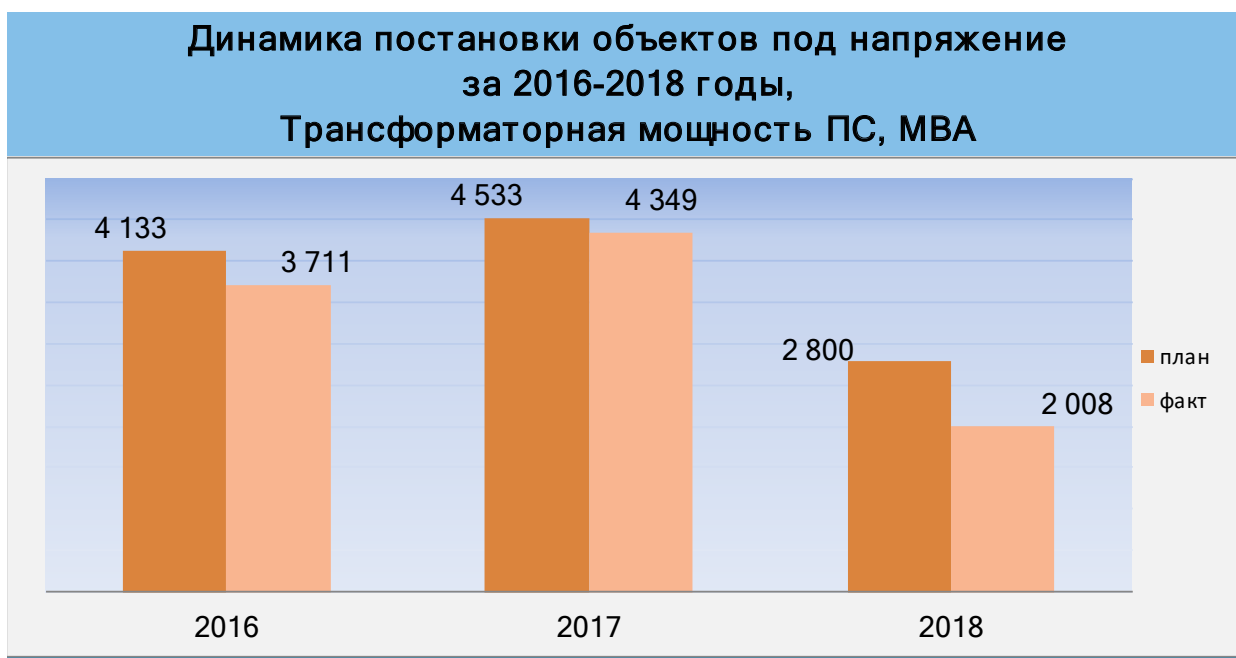
Фактически в 2018 году поставлено под напряжение:

- трансформаторная мощность – 2 008 МВА;
- линии электропередачи – 1 447,86 км;
- реактивная мощность – 1 444,80 МВАр.

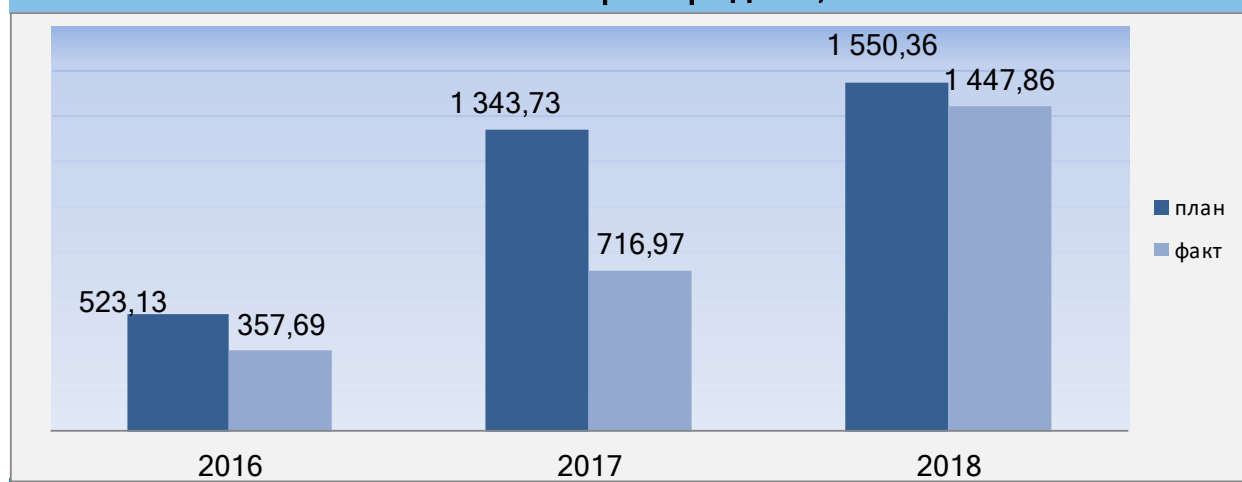
Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2018 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Всего по инвестиционной программе:	2 008,00	1 447,86	1 444,80
1	Технологическое присоединение	1 613,00	786,33	966,00
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	395,00	18,09	419,40
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	643,44	59,40
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00

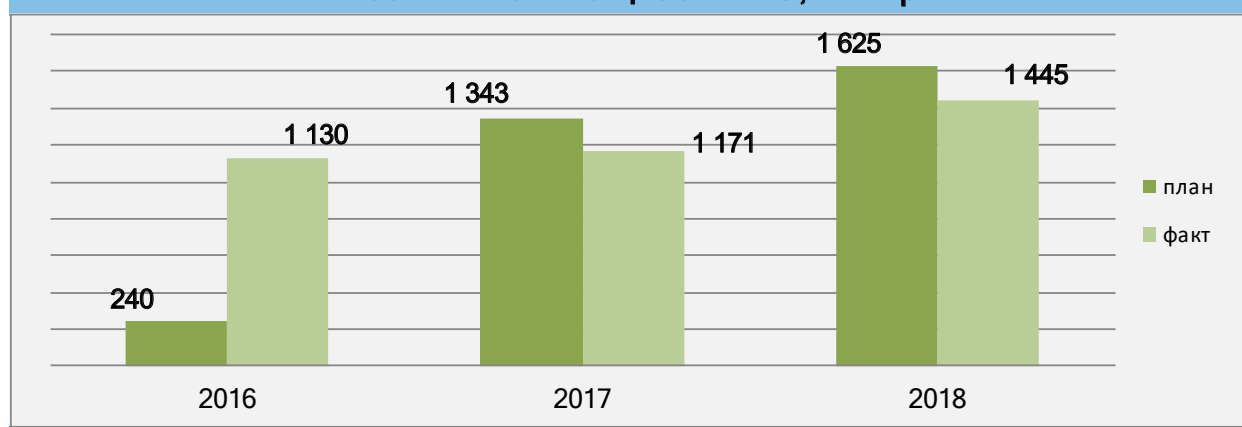
Динамика постановки под напряжение объектов, курируемых АО «ЦИУС ЕЭС», за 2016–2018 годы приведена ниже:



Динамика постановки объектов под напряжение за 2016-2018 годы, Линии электропередачи, км

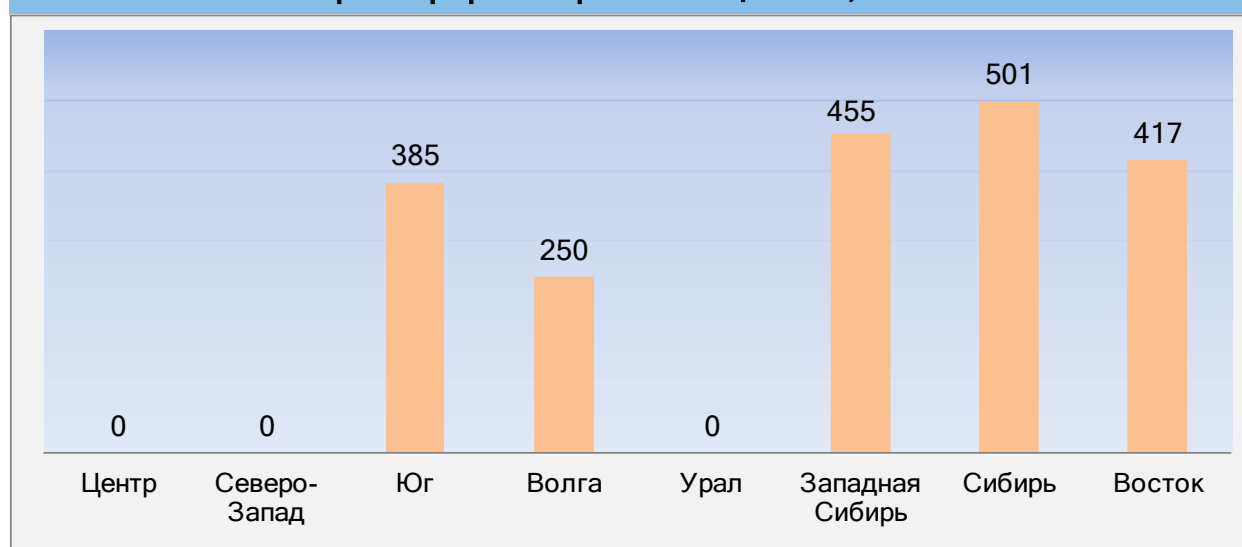


Динамика постановки объектов под напряжение за 2016-2018 годы, Реактивная мощность ПС, МВАр

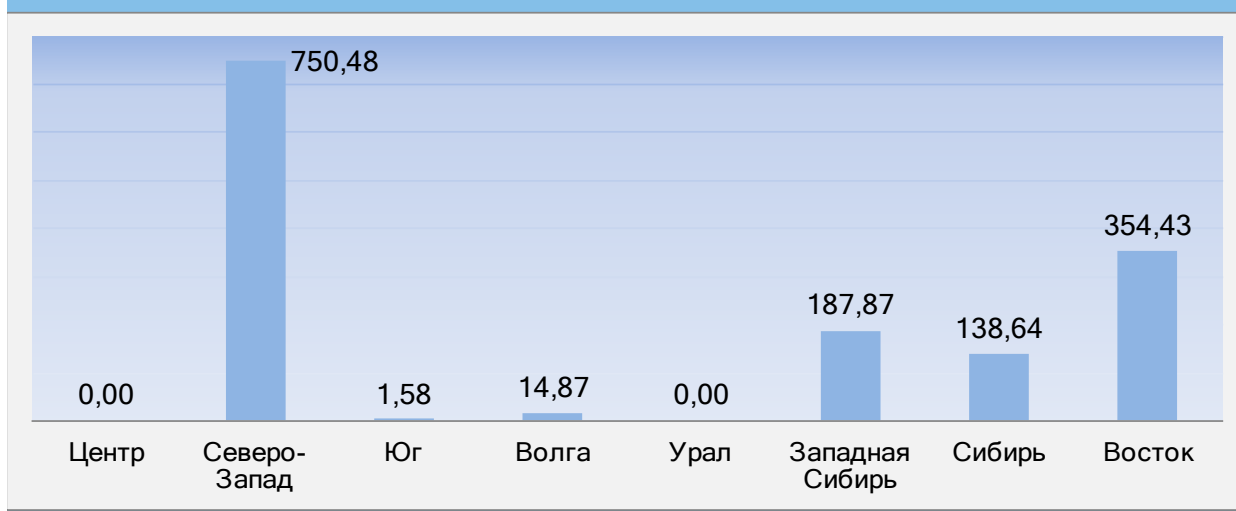


Физические показатели объектов, поставленных под напряжение в 2018 году, в региональном разрезе приведены ниже:

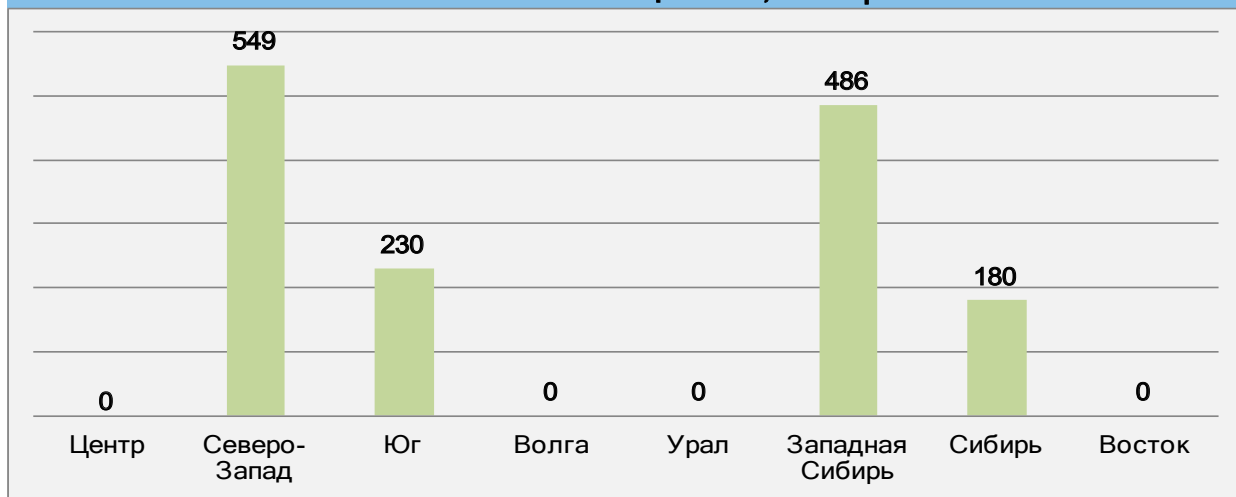
Трансформаторная мощность, МВА



Линии электропередачи, км



Реактивная мощность, МВАр



Программа постановки под напряжение в 2018 году в части основных показателей (МВА, км, МВАр) выполнена на 84,7%. Неисполнение плана постановки под напряжение произошло по следующим объектам:

- «Строительство ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ» (МЭС Северо-Запада);
- «Сооружение заходов ВЛ 220 кВ ВДТЭЦ-2 - Волгодонск на ПС 220/10 кВ Донбиотех для ТП ООО «Донбиотех»» (МЭС Юга);
- «Реконструкция ПС 220 кВ Вышестеблиевская с увеличением трансформаторной мощности на 125 МВА до 375 МВА для ТП ПАО «Кубаньэнерго» (МЭС Юга);
- «Реконструкция ВЛ 220 кВ Бужора – Вышестеблиевская с образованием ВЛ 220 кВ Тамань – Бужора и ВЛ 220 кВ Тамань – Вышестеблиевская» (МЭС Юга);

- «Строительство ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк протяженностью 30 км с расширением ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две ячейки 220 кВ (для ТП энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока» (МЭС Востока).

Отклонение от установленных планов постановки объектов под напряжение в 2018 году произошло вследствие следующих основных причин:

- перенос сроков из-за сложной режимной обстановки прилегающей электрической сети;
- неготовность со стороны заявителей по ТП;
- несвоевременное исполнение подрядчиком своей части обязательств по договору.

Полный перечень объектов, дающих прирост мощности Единой национальной электрической сети (ЕНЭС), поставленных под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году, представлен в приложении 2 к настоящему Годовому отчету.

4.1.1.3. Освоение капитальных вложений в 2018 году

План освоения капитальных вложений на 2018 год составил 67 222,49 млн. руб. без НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2018 году составило 63 182,33 млн. руб. без НДС (94% от плана).

Из них по разделам инвестиционной программы:

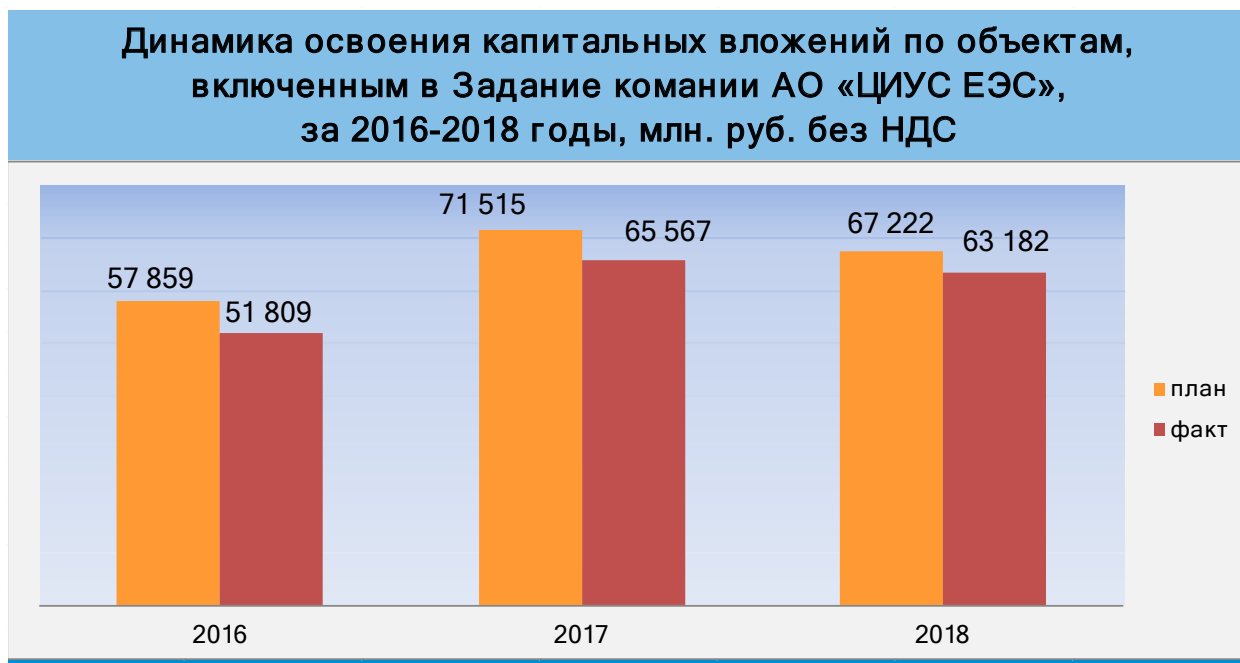
№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год	Освоение капитальных вложений за 2018 год, млн. руб., без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	63 182,33
1	Технологическое присоединение	36 709,55
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	7 775,95
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	17 733,69
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	57,65
5	Прочие инвестиционные проекты	905,48

Отклонение от установленных планов освоения капитальных вложений в 2018 году произошло вследствие следующих основных причин:

- сложившаяся экономия по факту ввода объектов в основные средства;

- длительное согласование проектной документации, ожидание завершения закупочных процедур.

Динамика освоения капитальных вложений по объектам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС» за 2016–2018 годы, приведена ниже:



4.1.1.4. Финансирование инвестиционной программы в 2018 году

План финансирования на 2018 год составил 82 729,48 млн. руб. с НДС.

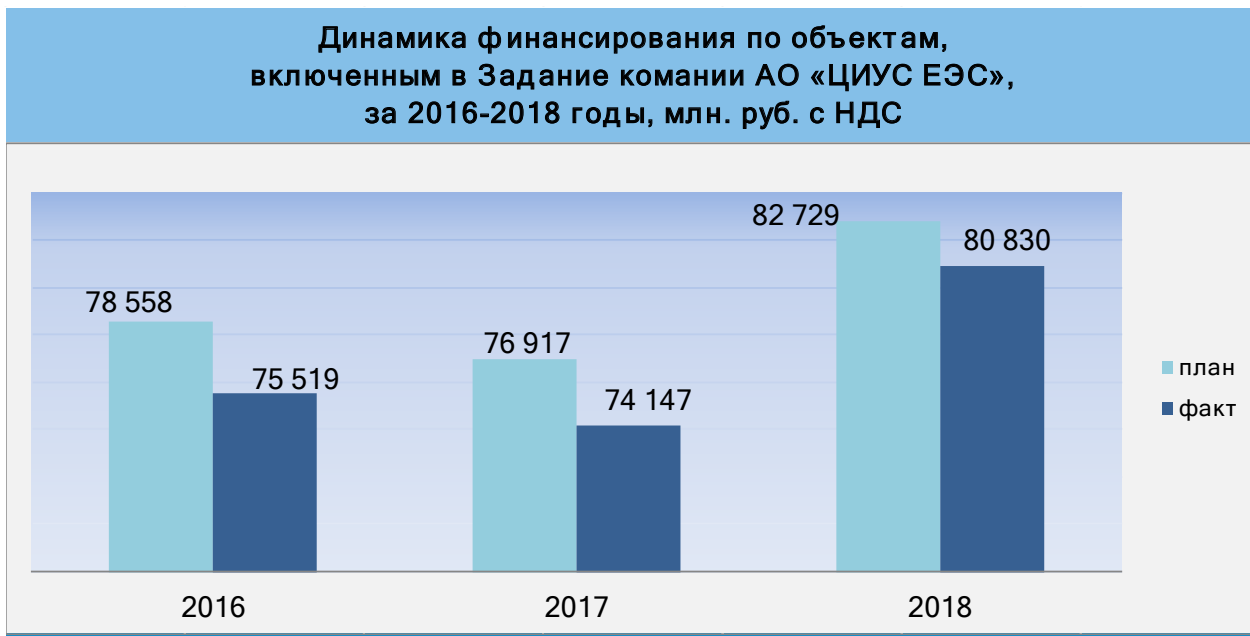
Фактическое финансирование инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» в 2018 году в части проектов и программ, реализуемых АО «ЦИУС ЕЭС», составило 80 829,95 млн. руб. с НДС (97,7 % от плана).

Финансирование по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2018 год	Финансирование за 2018 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе:	80 829,95
1	Технологическое присоединение	46 508,92
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	10 689,06
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	22 333,90
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	81,16
5	Прочие инвестиционные проекты	1 216,92

В соответствии с целевыми показателями, установленными по договору между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02, данный показатель признается выполненным.

Динамика финансирования по объектам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», за 2016-2018 годы приведена ниже:



4.1.2. Цели и задачи на ближайшую перспективу

В рамках исполнения инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год для АО «ЦИУС ЕЭС» утверждены плановые показатели в объеме Задания компании от 22.01.2019 № ЗК2019-01. В случае корректировки инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» плановые показатели будут уточнены.

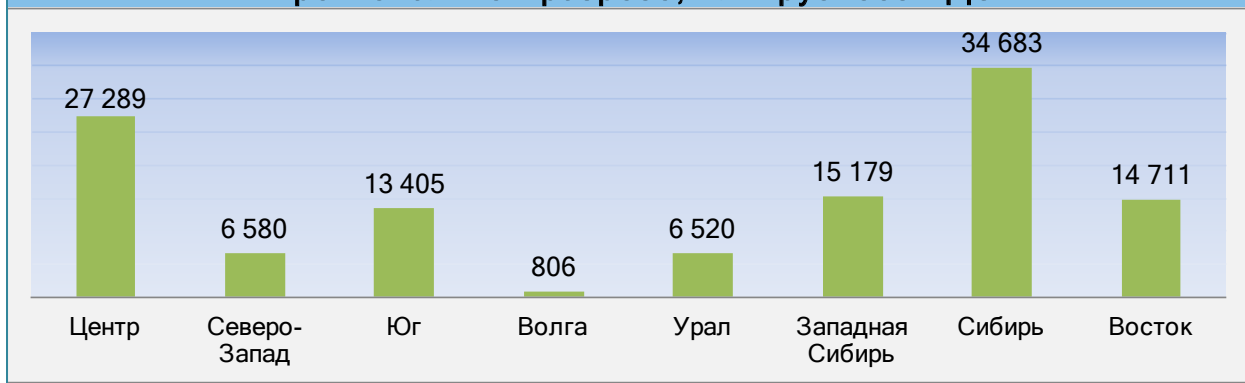
4.1.2.1. План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2019 год

План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств ПАО «ФСК ЕЭС» (по объектам, курируемым АО «ЦИУС ЕЭС») на 2019 год составляет 119 174,56 млн. руб. без НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 год	План ввода объектов в состав основных средств на 2019 год, млн. руб., без НДС
Всего по инвестиционной программе:		119 174,56
1	Технологическое присоединение	87 096,87
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	16 843,52
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	11 016,98
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1 444,79
5	Прочие инвестиционные проекты	2 772,41

План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2019 году в региональном разрезе, млн. руб. без НДС

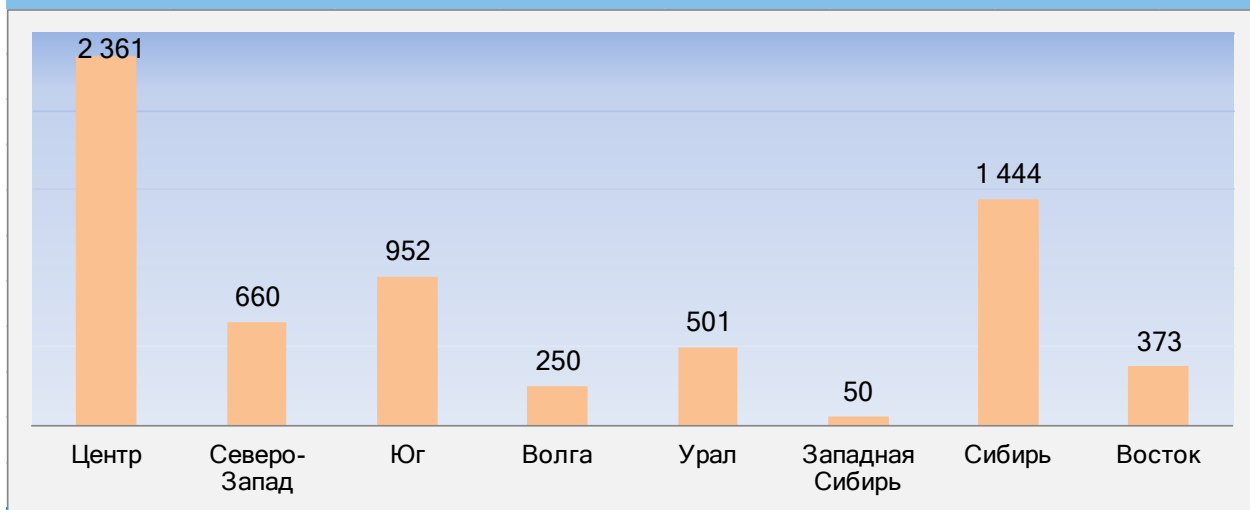


В 2019 году планируется ввести мощности в эксплуатацию:

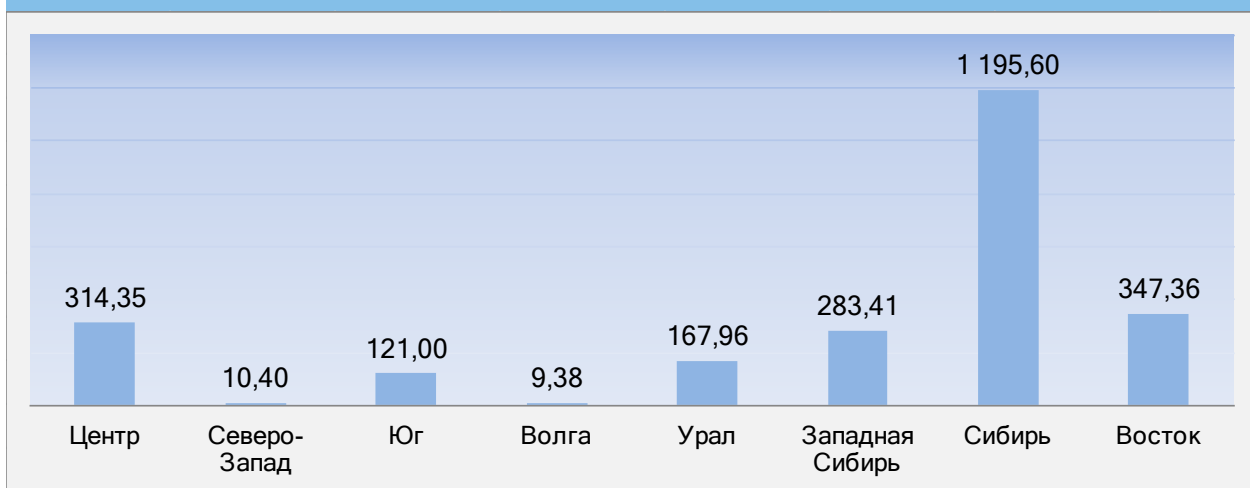
- трансформаторная мощность – 6 591 МВА;
- линии электропередачи – 2 449,46 км;
- реактивная мощность – 636 МВАр.

Физические показатели объектов, планируемых к вводу в эксплуатацию в 2019 году, в региональном разрезе приведены ниже:

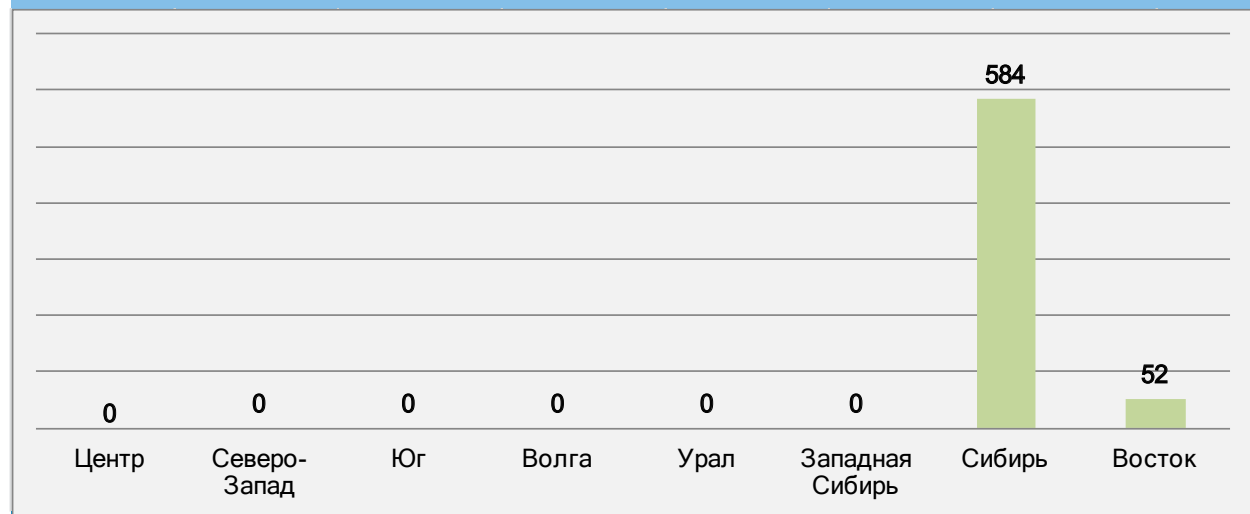
Трансформаторная мощность, МВА



Линии электропередачи, км



Реактивная мощность, МВАр



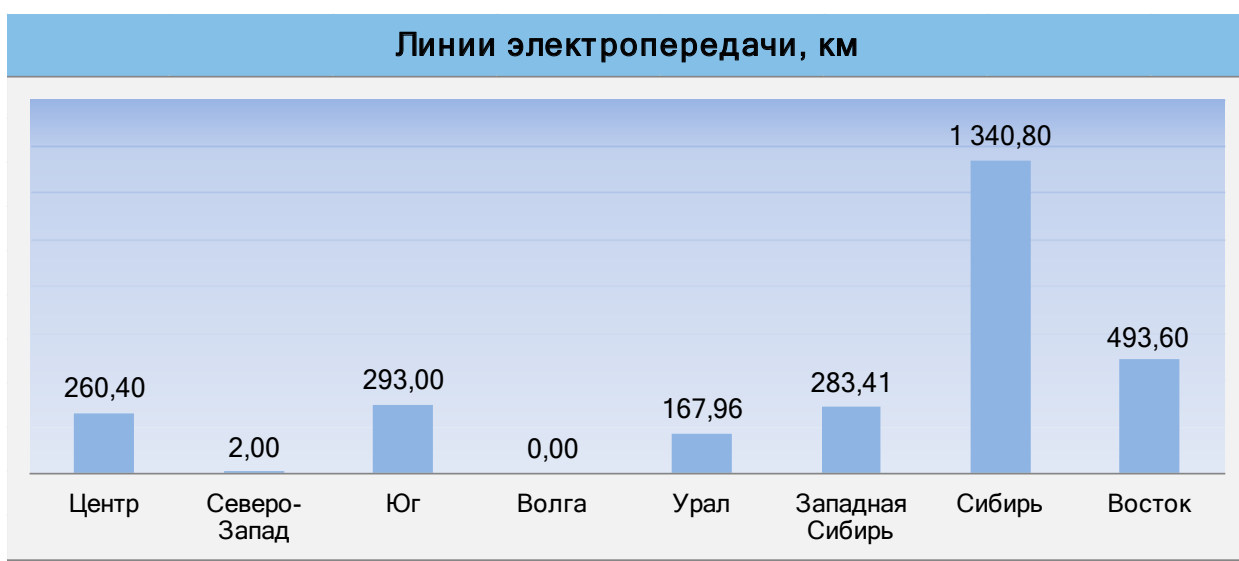
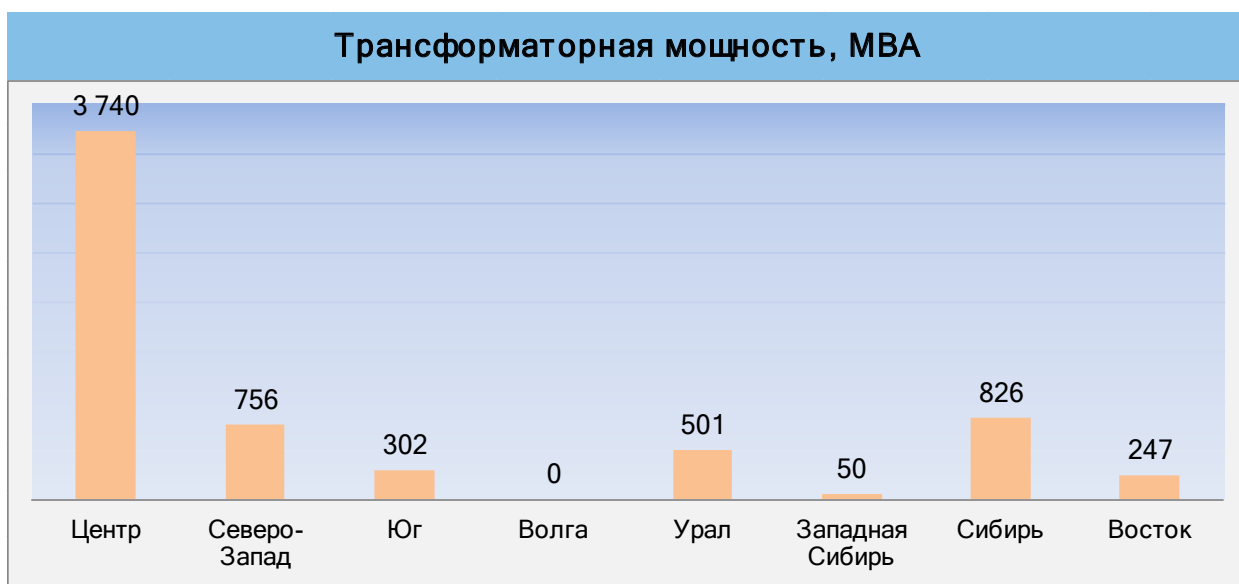
Полный перечень объектов, которые планируется ввести в эксплуатацию в 2019 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в приложении 3.1 к настоящему Годовому отчету.

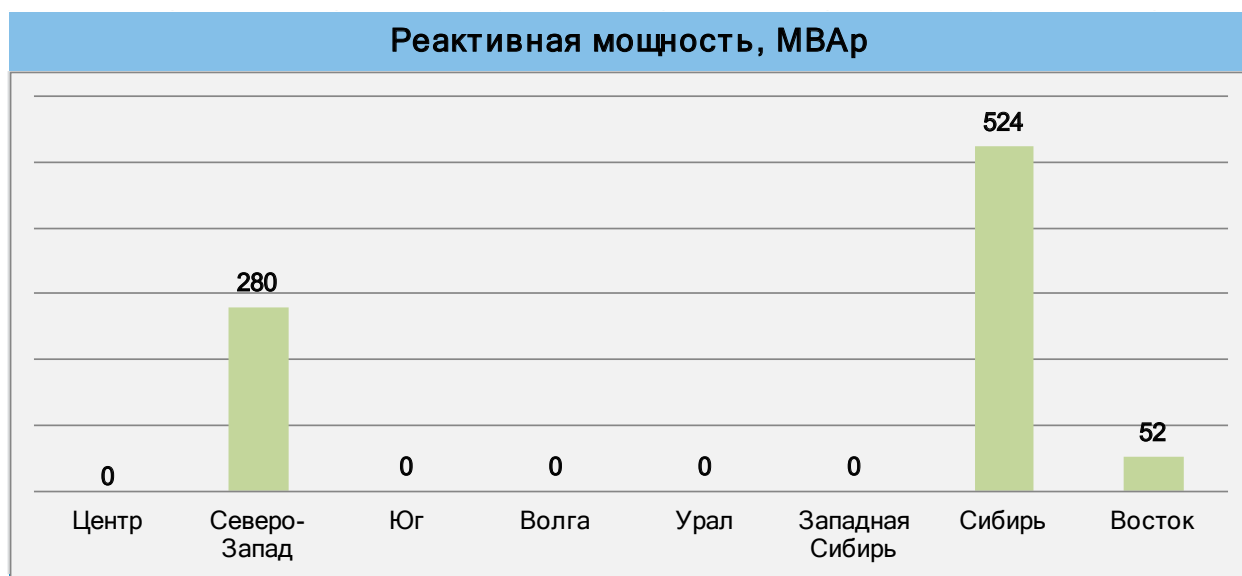
4.1.2.2. План постановки объектов под напряжение на 2019 год

В 2019 году планируется поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность – 6 422 МВА;
- линии электропередачи – 2 841,17 км;
- реактивная мощность – 856 МВАр.

Физические показатели объектов, планируемых к постановке под напряжение в 2019 году, в региональном разрезе приведены ниже:





Полный перечень объектов, которые планируется поставить под напряжение в 2019 году, дающих прирост мощности ЕНЭС, представлен в приложении 3.2 к настоящему Годовому отчету.

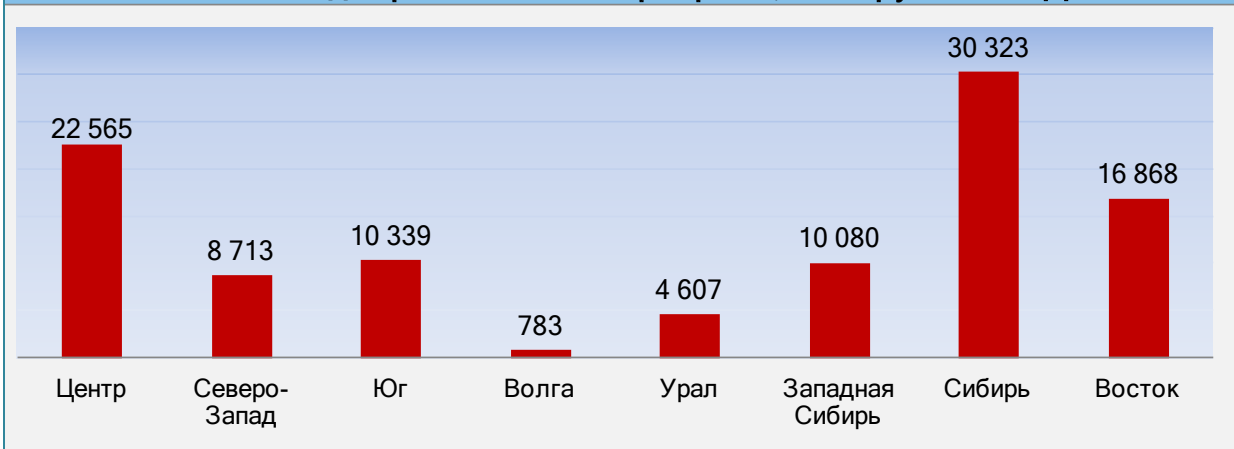
4.1.2.3. План освоения капитальных вложений на 2019 год

План освоения капитальных вложений на 2019 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 104 278,15 млн. руб. без НДС.

Из них по разделам инвестиционной программы:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2016-2020 год	План освоения КВЛ на 2019 год, млн. руб. без НДС
	Всего по инвестиционной программе:	104 278,15
1	Технологическое присоединение	64 414,38
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	22 959,56
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	13 979,46
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1 344,93
5	Прочие инвестиционные проекты	1 579,82

**План освоения капитальных вложений
инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС»
на 2019 год в региональном разрезе, млн. руб. без НДС**



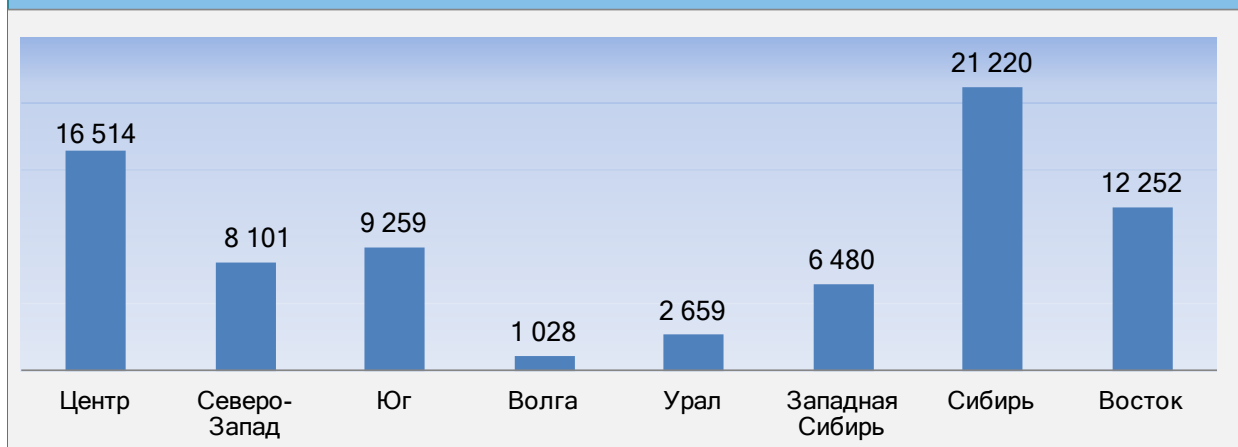
4.1.2.4. План финансирования инвестиционной программы на 2019 год

План финансирования на 2019 год по объектам и программам, реализуемым АО «ЦИУС ЕЭС», составляет 77 513,50 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 2019 год, млн. руб. с НДС
	Всего по инвестиционной программе:	77 513,50
1	Технологическое присоединение	48 033,27
2	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	14 720,26
3	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	12 204,48
4	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	1 163,63
5	Прочие инвестиционные проекты	1 391,86

План финансирования инвестиционной программы ПАО «ФСК ЕЭС» на 2019 год в региональном разрезе, млн. руб. с НДС



4.2. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение одиннадцати лет при выполнении функций заказчика–застройщика и технического заказчика, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году продолжило развитие инжиниринговых компетенций, выступая в качестве генерального подрядчика при реализации следующих проектов:

- строительство электросетевого энергомоста Российская Федерация – полуостров Крым по государственному контракту от 01.10.2015 № 80.КС (далее – Государственный контракт) в рамках федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года»;
- разработка рабочей документации по ПС 500/110 кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельные эстакады 110 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины мощностью 2 млн. тонн в год»;
- строительство объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), главные понизительные подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 110 кВ (КРУЭ 110 кВ - ГПП1, КРУЭ 110 кВ - ГПП2)» в рамках строительства объекта «Западно-Сибирский комплекс глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины мощностью 2 млн. тонн в год»;
- строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская»;
- создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково»;
- строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах – Томмот –

Мая с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя в части строительства ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах;

- две ВЛ 220 кВ Призейская - Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская;

- ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномысск и ПС 330 кВ Моздок.

В рамках реализации Государственного контракта в 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» выполняло работы третьего этапа строительства, который включает:

- строительство ВЛ 330 кВ Западно–Крымская – Севастополь с расширением ПС 330 кВ Западно–Крымская и ПС 330 кВ Севастополь;

- строительство ВЛ 500 кВ Ростовская – Андреевская – Вышестеблиевская (Тамань).

При строительстве ВЛ 330 кВ Западно–Крымская – Севастополь с расширением ПС 330 кВ Западно–Крымская и ПС 330 кВ Севастополь завершены работы по корректировке проекта, получено положительное заключение ФАУ «Главгосэкспертиза России» по повторной экспертизе проекта, завершены строительно-монтажные и пусконаладочные работы, проведено комплексное опробование оборудования и линии, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию, подписан акт по форме КС-11.



ВЛ 500 кВ Ростовская – Андреевская – Вышестеблиевская (Тамань)

поставлена под напряжение, проведено комплексное опробование оборудования, выполнена корректировка проектной документации. Заключен договор с ФАУ «Главгосэкспертиза России» на проведение экспертизы откорректированного проекта.



В 2019 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение работ по Государственному контракту. Успешная реализация Государственного контракта позволит обеспечить бесперебойное электроснабжение Крымского федерального округа за счет перетока мощности из Единой энергетической системы России.

В рамках реализации договора генподряда с ПАО «ФСК ЕЭС» на строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская в 2018 году полностью завершены работы по 1 этапу. Введены в работу ПС 500 кВ Белобережская, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод, заходы ВЛ 500 кВ Новобрянская – Белобережская, ВЛ 500 кВ Белобережская – Елецкая, акт по форме КС-14 утвержден 29 декабря 2018 года.

ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная и ячейка 220 кВ на ПС 220 кВ Цементная (2 этап) введены в работу, получено разрешение Ростехнадзора на ввод ВЛ в эксплуатацию для проведения пусконаладочных работ.

На ВЛ 220 кВ Белобережская - Брянская (3 этап) произведен монтаж 274 опор (99%) и 60,3 км провода (85%).

В 2019 году планируется реконструкция ПС 220 кВ Брянская, окончание работ и постановка под напряжение ВЛ 220 кВ Белобережская - Брянская.



В 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» завершило реализацию договора с

АО «НИПИГАЗ» на проектирование объектов общезаводского хозяйства для энергоснабжения строящегося в городе Тобольске Западно-Сибирского комплекса глубокой переработки углеводородного сырья в полиолефины мощностью 2 млн. тонн в год.

В рамках реализации проекта по строительству объекта «Подстанции 500 кВ ЗапСиб (ПС 500/110 кВ), главные понизительные подстанции 110 кВ (ГПП) ГПП-1, ГПП-2, кабельные эстакады 110 кВ (КРУЭ 110 кВ - ГПП1, КРУЭ 110 кВ - ГПП2)» выполнен полный комплекс строительно-монтажных работ по строительству ПС 500/110 кВ, ГПП-1 и ГПП-2, в полном объеме смонтировано оборудование. Разработаны и согласованы программы проведения индивидуальных и комплексных испытаний оборудования. Пусконаладочные работы выполнены в объеме 100%. Проведены приемо-сдаточные испытания первичного и вторичного оборудования. В территориальном органе Ростехнадзора получено разрешение на пусконаладочные работы и допуск электроустановки в постоянную эксплуатацию.





В 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжило реализацию проекта «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково». В 2018 году введены в эксплуатацию:

- по 6 этапу проекта: 3 трансформаторные подстанции общей мощностью 15 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 8,3 км, которые обеспечили технологическое присоединение бизнес-центра «Галерея»;
- по 7 этапу проекта: 3 соединительных пункта, 6 трансформаторных подстанций общей мощностью 16,7 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 33,9 км, которые обеспечили технологическое присоединение: делового центра Сколково «Матрешка», муниципального экологического центра, снегоплавильного пункта;
- по 8 этапу проекта: 2 соединительных пункта, 3 трансформаторные подстанции общей мощностью 15 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 11,5 км, которые обеспечили технологическое присоединение центра НИОКР ООО «Сибур инновации», центра НИОКР АО «Трубная металлургическая компания»;
- по 9 этапу проекта: 5 соединительных пунктов, 2 трансформаторные подстанции общей мощностью 5,72 МВА, кабельные линии 20 кВ общей протяженностью 37,3 км, которые обеспечили технологическое присоединение «Профессорский городок», центра НИОКР АО «ТАТнефть».



В рамках реализации договора генподряда с ПАО «ФСК ЕЭС» на строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС - Нижний Куранах – Томмот - Майя с ПС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя в части строительства ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах в 2018 году обеспечена полная строительная готовность объекта, подписаны и утверждены акты приемки законченного строительством объекта приемочной комиссией по форме КС-14, получены заключения о соответствии построенных объектов. Данный проект реализован с целью повышения надежности электроснабжения потребителей Алданского и Томмотского районов в южной Якутии, присоединения Центрального энергетического района Якутской энергосистемы к объединенной энергосистеме Востока в целях повышения надежности электроснабжения потребителей Центрального энергетического района.



В рамках реализации договора генподряда с ПАО «ФСК ЕЭС» по объекту «Две ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б; расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская» в 2018 году АО «ЦИУС ЕЭС» обеспечило подключение потребителя к электрическим сетям и организовало оптический канал связи, благодаря которому обеспечен доступ к высокоскоростному интернету на объектах потребителя.

На ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь выполнен монтаж 200 фундаментов, 229 опор, 135 км провода, 270 км ВОЛС.

На ПС 220 кВ Эльгауголь выполнены работы по строительству здания, монтажу оборудования КРУЭ 220 кВ в ЗРУ 220 кВ, строительству здания и монтажу КРУЭ 110 кВ в ЗРУ 110 кВ, строительству ОРУ 220/110/35 кВ с вводом АТ.

На ПС 220 кВ Призейская выполнены работы по строительству здания и монтажу оборудования ОПУ-2, устройство ОРУ с вводом УШР 220 кВ 100 МВАр.

ПС 220 кВ Эльгауголь сооружается в труднодоступном горном районе юго-восточной части Республики Саха (Якутия) и предназначена для электроснабжения Эльгинского угольного комплекса, одного из крупнейших в мире месторождений высококачественного коксующегося угля. Присоединение ПС 220 кВ Эльгауголь к электрической сети осуществляется двумя одноцепными ВЛ 220 кВ Призейская – Эльгауголь. Реконструируемая ПС 220 кВ Призейская принадлежит энергосистеме Амурской области, которая будет являться источником электроснабжения для угольного месторождения. В 2019 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение реализации первого этапа строительства.



В целях исполнения мероприятий по снижению рисков нарушения электроснабжения в Северо-Кавказском федеральном округе АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году продолжило реализацию договоров с ПАО «ФСК ЕЭС» на строительство ВЛ 500 кВ Невинномысск – Моздок протяженностью 253 км.

В рамках реализации проекта в 2018 году в полном объеме осуществлена поставка фундаментов, 684 опор и 129 км провода, на 849 пикетах выполнен монтаж фундаментов, монтаж 602 опор, а также монтаж 91,8 км провода.

Реализация данного проекта в соответствии с приказом Минэнерго России от 30.08.2018 № 719 «О внесении изменений в приказ Минэнерго России от 28.11.2017 № 1125» должна быть завершена в декабре 2019 года.

5. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

Согласно требованиям законодательства Российской Федерации дивиденды выплачиваются из чистой прибыли АО «ЦИУС ЕЭС», рассчитанной в соответствии с правилами ведения бухгалтерского учета.

В структуре распределения чистой прибыли за отчетный финансовый год выделяются средства на обязательные 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.

Решение о распределении прибыли принимается Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

Информация о распределении прибыли и дивидендах представлена в таблице ниже в соответствии с решениями следующих годовых Общих собраний акционеров Общества (ГОСА):

- ГОСА 2014 (за 2013 год) – протокол от 16.06.2014 № 1242;
- ГОСА 2015 (за 2014 год) – протокол от 16.06.2015 № 1314;
- ГОСА 2016 (за 2015 год) – протокол от 04.07.2016 № 1398;
- ГОСА 2017 (за 2016 год) – протокол от 30.06.2017 № 1478;
- ГОСА 2018 (за 2017 год) – протокол от 28.06.2018 № 1559.

Распределение прибыли и дивидендов в период за 2013—2017 годы

Показатель, тыс. руб.	2013	2014	2015	2016	2017
Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	-461,0	70 300,6	-366 409	285 295,7	286 228,9
в том числе:					
Резервный фонд	-	3 515,0		14 264,8	3 637,2
Фонд накопления	-	-	-	-	-
Дивиденды	-	-	-	-	36 163,2
Погашение убытков прошлых лет	-	62 166,1	-	271 030,9	90 758,4
Нераспределенная прибыль	-	4 619,5	-	-	155 670,1

В соответствии с отчетом АО «ЦИУС ЕЭС» о финансовых результатах по итогам деятельности Общества за 2018 год убыток составил 39 404,3 тыс. руб.

6. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

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

Закупочная деятельность Общества в 2018 году осуществлялась в соответствии с Единым стандартом закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке), утвержденным решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 01.12.2017 № 147) (далее – Единый стандарт).

В свою очередь Единый стандарт разработан в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ (далее – 223-ФЗ) и регламентирует закупочные процедуры продукции независимо от ее стоимости.

АО «ЦИУС ЕЭС» неукоснительно соблюдает нормы, установленные постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 «Об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Постановление).

Вышеуказанным Постановлением установлены обязательные доли закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (далее – МСП), а именно:

- доля закупок у субъектов МСП по результатам проведенных закупок в отчетном периоде должна составлять не менее 18% от совокупного годового стоимостного объема договоров АО «ЦИУС ЕЭС» с учетом заключенных договоров субподряда 1-го уровня между победителем и субъектом МСП;
- доля закупок у субъектов МСП, проведенных с участием только субъектов МСП, по результатам проведенных закупок в отчетном периоде, должна составлять не менее 15% от совокупного годового стоимостного объема договоров АО «ЦИУС ЕЭС», заключенных по результатам закупок (далее - спецторги).

Обществом утвержден перечень товаров, работ, услуг, закупки которых проводятся с участием только субъектов МСП (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 20.08.2015 № 182 «Об утверждении Перечня товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства»).

Целью закупочной политики АО «ЦИУС ЕЭС» является установление единых подходов к реализации Единого стандарта, обеспечивающих:

- информационную открытость закупок - обеспечение открытости закупочной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, а также степени, необходимой и достаточной для обеспечения возможности принятия потенциальными контрагентами решений по участию в закупочных процедурах Общества;
- равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных

ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки - выбор поставщиков, подрядчиков, исполнителей осуществляется преимущественно путем проведения конкурентного отбора, на основе равных конкурентных возможностей, при отсутствии дискриминации и необоснованных ограничений по отношению к участникам закупок, в соответствии с обоснованными требованиями к потенциальным участникам закупочных процедур и закупаемым товарам, работам, услугам, с учетом, при необходимости, жизненного цикла;

- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек заказчика - выбор технико-коммерческих предложений по всей совокупности ценовых и неценовых заранее установленных критериев, определяющих экономическую и иную требуемую эффективность закупки;

- отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки;

- прозрачность и управляемость закупочной деятельности - планирование, учет, мониторинг, контроль и аудит закупочной деятельности на всех ее этапах осуществления в Обществе;

- профессионализм и компетентность работников, участвующих в закупочной деятельности Общества;

- соблюдение норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности, а также антикоррупционного законодательства, в том числе Антикоррупционной политики Общества.

Регламентирование закупочной деятельности позволило 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 сайте АО «ЦИУС ЕЭС». Постановлением Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 утвержден перечень товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме. Для осуществления закупок в электронной форме использовались электронные торговые площадки АО «Единая электронная торговая площадка» и ООО «РТС-тендер».

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.

6.2. Планирование закупочной деятельности

План закупки формируется в соответствии с проектом бюджета Общества и на основании программ, определяющих производственную деятельность АО «ЦИУС ЕЭС».

Утвержденный Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» план закупки является основанием для осуществления закупок независимо от способа их проведения.

6.3. Годовая отчетность о закупочной деятельности в части производственно-хозяйственной деятельности по способам закупки

Выполняя требования Единого стандарта в соответствии с 223-ФЗ, по итогам 2018 года приведена следующая статистика проведенных регламентируемых (свыше 500 тыс. руб.) закупок для нужд АО «ЦИУС ЕЭС»:

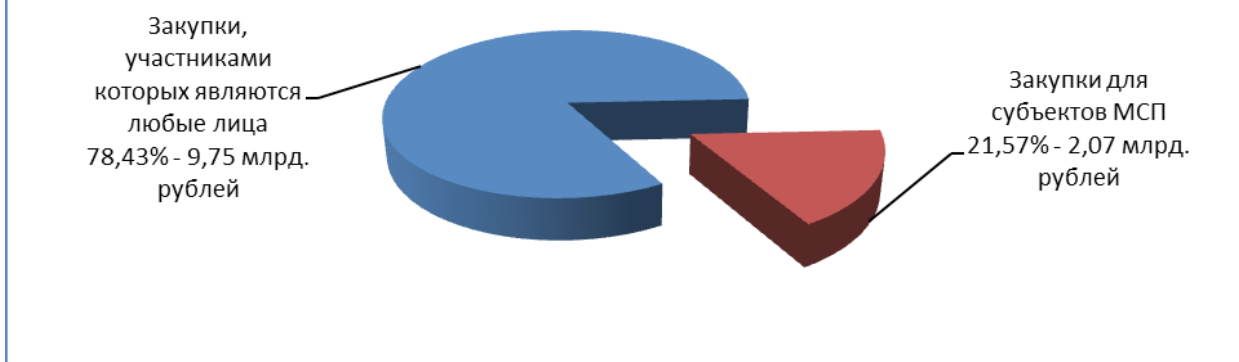
Экономия по результатам открытых закупочных процедур за 2018 г. (завершённые закупки с выбранным победителем)					
Способ закупки	Кол-во	Предельная (начальная) цена, тыс. руб.	Сумма по заключенным договорам, тыс. руб.	Экономия, тыс. руб. (с НДС)	
Закупочная комиссия исполнительного аппарата					
ОЗП	37	7 918 086,60	7 853 374,10	64 712,50	0,8%
ОК	1	36 182,50	30 989,65	5 192,85	14,4%
Итого по ИА:	38	7 954 269,10	7 884 363,75	69 905,35	0,9%
Закупочные комиссии филиалов					
ОЗЦ	13	20 254,20	19 145,60	1 108,60	5,5%
ОЗП	57	142 060,70	125 225,80	16 834,90	11,9%
ОК	1	17 640,00	14 699,90	2 940,10	16,7%
Итого по филиалам:	71	179 954,90	159 071,30	20 883,60	11,6%
Итого ИА + филиалы:	109	8 134 224,00	8 043 435,05	90 788,95	1,2%

Общая стоимость закупок, сведения о которых не подлежат размещению в единой информационной системе в соответствии с 223-ФЗ, составила 49,57 млн. руб.

Экономия средств по итогам проведенных процедур закупок равна 90,79 млн. руб. или 1,2%.

Доля закупок, которые планировалось осуществить только у субъектов малого и среднего предпринимательства, выросла с 17,66% в 2017 году до 21,57% в 2018 году.

Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства



В совокупности по итогам 2018 года, стоимость договоров, заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» с субъектами малого и среднего предпринимательства, равна 7 642 519,0 тыс. руб., что составляет 83% от стоимости всех заключенных договоров АО «ЦИУС ЕЭС».

6.4. Совершенствование закупочной деятельности

В целях приведения закупочной деятельности Общества в соответствие с законодательством Российской Федерации (в связи с вступившими в силу изменениями закона 223-ФЗ, внесенными Федеральным законом от 31.12.2017 № 505-ФЗ), в конце 2018 года Единый стандарт закупок (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» приведен в соответствие с новой редакцией 223-ФЗ и утвержден решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 28.12.2018 № 178).

Закупочная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» постоянно совершенствуется, своевременно реагируя на изменения, вносимые в законодательство Российской Федерации, а также корпоративные стандарты ПАО «ФСК ЕЭС».

7. АНАЛИЗ РУКОВОДСТВОМ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ И РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

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

Данный отчет представляет собой обзор финансового состояния и результатов деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» по состоянию на 31.12.2018 и должен рассматриваться вместе с бухгалтерской отчетностью Общества, составленной в соответствии с российским законодательством в области бухгалтерского учета (РСБУ) за 2018 год (бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» по РСБУ за 2018 год представлена в приложении 4 к настоящему Годовому отчету).

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Изменение в 2018 г.	Изменение в 2018 г, %
1	Выручка, в т. ч.:	24 594 291	25 078 908	15 219 541	-9 859 367	-39%
	<i>услуги технического заказчика</i>	<i>1 362 500</i>	<i>1 586 000</i>	<i>1 534 279</i>	<i>-51 721</i>	<i>-3%</i>
	<i>инжиниринговая деятельность</i>	<i>23 231 791</i>	<i>23 492 908</i>	<i>13 685 262</i>	<i>-9 807 646</i>	<i>-42%</i>
2	Себестоимость, в т. ч.:	22 841 310	23 399 458	14 149 882	-9 249 576	-40%
	<i>услуги технического заказчика</i>	<i>835 956</i>	<i>945 065</i>	<i>1 159 321</i>	<i>214 256</i>	<i>23%</i>
	<i>инжиниринговая деятельность</i>	<i>22 005 354</i>	<i>22 454 393</i>	<i>12 990 561</i>	<i>-9 463 832</i>	<i>-42%</i>
3	Валовая прибыль	1 752 981	1 679 450	1 069 659	-609 791	-36%
4	Управленческие расходы	531 107	626 241	748 262	122 021	19%
5	Прибыль (убыток) от продаж	1 221 874	1 053 209	321 397	-731 812	-69%
6	Проценты к получению	94 197	150 053	139 091	-10 962	-7%
7	Проценты к уплате	932 550	457 042	136 337	-320 705	-70%
8	Прочие доходы	33 845	1 013 837	421 154	-592 683	-58%
9	Прочие расходы	47 159	1 398 324	702 594	-695 730	-50%
10	Прибыль (убыток) до налогообложения	370 207	361 733	42 711	-319 022	-88%

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Изменение в 2018 г.	Изменение в 2018 г, %
11	Изменение отложенных налоговых активов	-528 228	74 617	69 350	-5 267	-
12	Изменение отложенных налоговых обязательств	524 379	36 744	-150 770	-187 514	-
13	Текущий налог на прибыль	-79 479	-179 256	0	179 256	-
14	Иные аналогичные обязательные платежи	-1 583	-7 609	-695	6 914	-
15	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	285 296	286 229	-39 404	-325 633	-113,8%

По итогам 2018 года выручка АО «ЦИУС ЕЭС» снизилась по сравнению с 2017 годом на 9 859 367 тыс. руб. или 39%, в том числе:

- выручка от реализации услуг технического заказчика снизилась на 51 721 тыс. руб. в связи с расторжением ранее действовавшего договора от 01.04.2008 № Ц/01 на выполнение функций заказчика–застройщика и заключением 01.03.2018 договора № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика, в соответствии с которым изменился порядок определения стоимости услуг технического заказчика;

- выручка от оказания инжиниринговых услуг снизилась на 9 807 646 тыс. руб. в связи с завершением в 2018 году работ по строительству электросетевых объектов для Западно-Сибирского комплекса глубокой углеводородной переработки сырья в полиолефины, а также значительным снижением объема выполняемых работ при строительстве объектов электросетевого хозяйства в рамках ФЦП «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года» в связи с завершающей стадией реализации Государственного контракта.

Уменьшение себестоимости в 2018 году по сравнению с уровнем 2017 года на 9 249 576 тыс. руб. обусловлено сокращением объема выполненных работ по инжиниринговым проектам.

Увеличение управленческих расходов на 122 тыс. руб. вызвано ростом численности персонала, обусловленным заключением в 2018 году нового договора на выполнение функций технического заказчика, предполагающего расширение спектра оказываемых услуг по сравнению с ранее действовавшим договором на выполнение функций заказчика–застройщика.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2018 год

АО «ЦИУС ЕЭС» получена прибыль до налогообложения в размере 42 711 тыс. руб. Чистый убыток в размере 39 404 тыс. руб. обусловлен погашением в 2018 году отложенного налогового актива, начисленного в 2017 году.

Основными причинами снижения финансового результата 2018 года по сравнению с 2017 годом являются начисление в 2018 году резерва по сомнительным долгам в размере 300 083 тыс. руб. и задержка заключения договора на выполнение функций технического заказчика.

7.2. Расходы АО «ЦИУС ЕЭС»

7.2.1. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» по инжиниринговой и прочей деятельности

№ п/п	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Изменение в 2018 г.	Изменение в 2018 г., %
1	Материальные расходы	8 844	9 376	11 528	2 152	23%
2	Работы и услуги производственного характера	2 398	2 037	2 102	65	3%
3	Амортизация	7 399	4 567	9 427	4 860	106,4%
4	Расходы на персонал	1 042 967	1 248 696	1 509 229	260 533	21%
5	Налоги и сборы	49	35	160	125	357%
6	Расходы на командировки и представительские расходы	24 388	38 972	51 217	12 245	31%
7	Расходы на аренду имущества	119 553	112 221	119 869	7 648	7%
8	Расходы на страхование	13 557	15 857	23 496	7 639	48%
9	Услуги сторонних организаций	112 864	114 567	156 948	42 381	37%
10	Другие расходы (вознаграждение членам Совета директоров, квотирование рабочих мест)	5 145	6 185	7 256	1 071	17%
	ИТОГО обычные расходы:	1 337 163	1 552 513	1 891 232	338 719	22%

№ п/п	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.	Изменение в 2018 г.	Изменение в 2018 г., %
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 мероприятия; другие прочие расходы)	25 145	26 948	25 000	-1 948	-7,2%
	ИТОГО:	1 362 308	1 579 461	1 916 232	336 771	21%

Увеличение расходов в 2018 году по сравнению с 2017 годом на 21% вызвано ростом численности персонала, обусловленного заключением в 2018 году нового договора на выполнение функций технического заказчика, предполагающего расширение спектра оказываемых услуг по сравнению с ранее действовавшим договором на выполнение функций заказчика–застройщика.

7.2.2. Структура расходов АО «ЦИУС ЕЭС» по инжиниринговой и прочей деятельности

№ п/п	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.
1	Материальные расходы	7 250 670	1 792 360	1 923 617
2	Работы и услуги производственного характера	13 362 193	14 909 086	10 060 018
3	Амортизация	1 580	6 037	7 955
4	Расходы на персонал	193 478	224 413	277 150
5	Налоги и сборы	4	3	5
6	Расходы на командировки и представительские расходы	16 556	16 692	19 966
7	Расходы на аренду имущества	25 261	17 644	20 231
8	Расходы на страхование	11 310	5 565	6 557
9	Услуги сторонних организаций	34 908	41 600	39 520

№ п/п	Основные составляющие затрат, тыс. руб.	Факт 2016 г.	Факт 2017 г.	Факт 2018 г.
10	Другие расходы (оборудование по инжиниринговым проектам)	1 139 293	5 459 786	651 893
	ИТОГО обычные расходы:	22 035 254	22 473 186	13 006 912
11	Процентные расходы по краткосрочным кредитам и займам	932 550	457 042	136 337
12	Прочие расходы (расходы социального характера, невозмещаемый НДС, услуги банков, расходы по пеням и прочим санкциям за нарушение условий договоров, убытки прошлых периодов, выявленные в отчетном периоде, другие прочие расходы), в т.ч.:	22 015	1 371 376	677 594
12.1	<i>расходы на услуги банков, кроме процентных расходов (проценты по банковской гарантии)</i>	13 764	0	0
	ИТОГО:	22 989 818	24 301 604	13 820 843

7.3. 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), утвержден Федеральным законом 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 18.07.2012 № 106н «О введении в действие и прекращении действия документов Международных стандартов финансовой отчетности на территории Российской Федерации»;

- Учетная политика АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 год, утвержденная приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2017 № 284.

7.4. 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 2018 год».

Кроме того, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность и аудиторское заключение о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» размещаются в открытом доступе в сети «Интернет» по адресу www.cius-ees.ru.

7.5. Основные показатели состава имущества, капитала и обязательств по данным бухгалтерской отчетности

№ п/п	Показатель, тыс. руб.	На 31.12.2018	На 31.12.2017	На 31.12.2016
1	Всего активов	11 967 362	15 263 734	15 337 653
2	Стоимость внеоборотных активов	184 481	259 546	146 642
3	Стоимость оборотных активов	11 782 881	15 004 188	15 191 011
4	Всего пассивов	11 967 362	15 263 734	15 337 653
5	Собственный капитал	990 916	1 066 484	780 255
6	Долгосрочные обязательства	1 483 811	2 400 095	1 763 985
7	Краткосрочные обязательства	9 492 635	11 797 155	12 793 413

Основным фактором, повлиявшим на изменение стоимости внеоборотных активов, является уменьшение суммы по статье «Отложенные налоговые активы» в 2018 году.

На изменение стоимости оборотных активов в 2018 году повлияло уменьшение запасов и уменьшение денежных средств, увеличение дебиторской задолженности.

По итогам работы в 2018 году Обществом получен убыток в размере 39 404 тыс. руб.

7.6. Дебиторская задолженность

Долгосрочная дебиторская задолженность составила на 31.12.2018 385 758 тыс. руб.

Краткосрочная дебиторская задолженность составила на 31.12.2018 8 316 015 тыс. руб. и в балансе отражена за вычетом резерва по сомнительным долгам.

Резерв по сомнительным долгам, сформированный по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности на 31.12.2018 составляет 300 083 тыс. руб., в том числе:

Наименование контрагента	Дата и № договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по задолженности покупателей и заказчиков, уменьшает величину дебиторской задолженности по строке бухгалтерского баланса 1236 «Покупатели и заказчики»:			
ООО «УЭС»	от 12.05.2016 № 283/7-16	Генподрядные услуги АО «ЦИУС ЕЭС»	65 919,7
	от 21.04.2017 № 298/7-17		9 272,1
	от 22.12.2015 № ББ-444		204,7
	от 23.11.2016 № ББ-1000		32 597,9
Резерв по сомнительным долгам, сформированный по авансам, выданным поставщикам услуг уменьшает величину дебиторской задолженности по строке бухгалтерского баланса 1237 «Авансы выданные»:			
АО «Институт ЭНЕРГОСЕТЬ ПРОЕКТ»	от 24.10.2017 № 487271	Проведение анализа проектной, рабочей, исполнительной документации	30 390,0
	от 24.10.2017 № 487257		31 200,0
	от 24.12.2017 № 487280		15 900,0
ООО «УЭС»	от 12.05.2016 №283/7-16	Выполнение СМР, ПНР, поставка МТриО для организации строительства ВЛ 330 кВ Западно-Крымская-Севастополь	59 748,1

Наименование контрагента	Дата и № договора	Предмет договора	Сумма сомнительной задолженности, тыс. руб.
ООО «УЭС»	от 21.04.2017 № 298/7-17	Выполнение СМР, ПНР, поставка МТриО по расширению ПС 330 кВ Севастополь и ПС 330 кВ Западно-Крымская	54 850,6

В 2018 году дебиторская задолженность была списана с баланса и поставлена на забалансовый учёт за счёт созданного резерва в сумме 2 214,2 тыс. руб.

Удельный вес дебиторской задолженности в общей сумме оборотных активов составил 74%.

Наименование	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.2016
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	385 758	1 700 377	1 269 096
покупатели и заказчики;	385 758	844 466	134 064
авансы выданные;	-	855 911	1 135 032
прочие дебиторы	-	-	-
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	8 316 015	5 502 855	6 782 564
покупатели и заказчики;	3 629 798	1 682 902	2 044 496
авансы выданные;	2 892 215	2 723 030	3 345 672
не предъявленная к оплате начисленная выручка:	1 029 344	19 820	242 597
прочие дебиторы	764 658	1 077 103	1 149 799

7.7. Кредиторская задолженность

Долгосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2018 составила 1 483 811 тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.2016
Прочие обязательства	1 483 811	2 400 095	1 763 985

Краткосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2018 составила 7 134 454 тыс. руб.

Наименование	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.2016
Кредиторская задолженность, в том числе:	7 134 454	9 399 851	11 260 334
поставщики и подрядчики;	3 474 479	2 983 629	2 561 536
зadolженность перед персоналом организации по оплате труда;	-	-	-
зadolженность перед государственными внебюджетными фондами;	-	-	1
зadolженность по налогам и сборам;	8 422	436 661	1 284 465
авансы полученные	3 117 913	5 129 546	6 447 103
прочие кредиторы;	364 923	400 350	967 229
зadolженность перед заказчиками	132 554	449 665	-

В 2018 году кредиторская задолженность на финансовый результат Общества не списывалась.

7.8. 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 833000000 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 от 15.12.2008 № 9). Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 13 февраля 2019 года утверждена новая редакция «Положения о дивидендной политике АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 13.02.2019 № 181).

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 о дивидендной политике АО «ЦИУС ЕЭС», можно ознакомиться на корпоративном сайте:

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

По результатам работы 2017 года Общим собранием акционеров Общества было принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.06.2018 № 1559) в соответствии с «Положением о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС».

Решение о выплате (невыплате) дивидендов за 2018 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2019 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» определяется Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «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.

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 и вправе не применять Кодекс корпоративного управления.

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, участников 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 существенной информации о своей деятельности с целью обеспечения широкому кругу лиц доступа 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 работников.

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

Устав АО «ЦИУС ЕЭС» утвержден решением ПАО «ФСК ЕЭС» - единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2018 г. № 1565).

В Обществе по состоянию на 31.12.2018 действуют следующие утвержденные Общим собранием акционеров внутренние документы:

- 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);

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 04.12.2018 № 1597);

- Положение о ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 04.12.2018 № 1597).

В Обществе действуют следующие утвержденные Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» внутренние документы:

- Положение о дивидендной политике ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9, в новой редакции – протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 13.02.2019 № 181);

- Положение о порядке управления долговой позицией ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);
- Положение о секретаре Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.12.2008 № 9);
- Порядок ведения Реестра нефинансового капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и представления информации из него (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.12.2010 № 36);
- Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 15.11.2012 № 60 с изменениями, утвержденными Советом директоров от 31.05.2013 № 67);
- Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89);
- Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 30.04.2015 № 89);
- Положение о порядке размещения временно свободных денежных средств АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.09.2016 № 118);
- Стандарт бизнес-планирования АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.12.2016 № 122);
- Положение об обеспечении страховой защиты АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.12.2016 № 123);
- Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 26.01.2017 № 126);
- Программа повышения качества работ (услуг) АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 21.02.2017 № 128);
- Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.04.2017 № 131);
- Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.08.2017 № 139);
- Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.08.2017 № 139);
- Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.08.2017 № 140);
- Положение о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.08.2017 № 141);

- Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2017 № 143);
- Стратегия развития АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017-2021 гг. с прогнозом до 2031 года (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 26.12.2017 № 149);
- Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.05.2018 № 156);
- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2018 № 166);
- Порядок организации продажи непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2018 № 166);
- Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 28.12.2018 № 178).

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, а также в целях 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 и контроля

9.3.1. Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС»

Высшим органом управления АО «ЦИУС ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров осуществляет свою деятельность в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС».

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 АО «ЦИУС ЕЭС» (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 28.06.2018 (протокол от 28.06.2018 № 1559) был утвержден годовой отчет АО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2017 года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «ЦИУС ЕЭС», по результатам 2017 года, распределена прибыль (убытки) АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2017 финансового года, принято решение выплатить дивиденды по обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2017 года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия, утвержден аудитор АО «ЦИУС ЕЭС».

В 2018 году состоялось 23 внеочередных Общих собраний акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», на которых было рассмотрено и принято решение по 50 вопросам повестки дня внеочередного общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

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 Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» к компетенции Общего собрания акционеров и единоличного исполнительного органа Общества.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «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 2018 году управление АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялось под руководством четырех составов Совета директоров.

До 25.05.2018 действовал следующий состав Совета директоров, избранный решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 30.06.2017 (протокол от 30.06.2017 № 1478), должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет Директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
1.	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2.	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3.	Паришкура Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4.	Пименов Илья Борисович	Руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
5.	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%

№ п/п	Совет Директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
6.	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7.	Этингوف Константин Золевич	Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 30.06.2017 (должности указаны на момент избрания):

Корсунов Павел Юрьевич	
Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	23.03.1971
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Московский государственный инженерно-физический институт
Работа в прошлом:	2010—2014 гг. - Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» с 2014 г. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Коновал Андрей Викторович	
Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	06.12.1960
Гражданство	Российская Федерация

Коновал Андрей Викторович

Образование:	1983 г., Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, Политическая экономия, экономист, преподаватель политической экономии
Работа в прошлом:	2015—2016 гг. - Советник Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» с 2016 г. - Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Паришкара Дмитрий Николаевич

Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Новосибирский государственный университет, Механика и прикладная математика 1996 г., Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2010—2010 гг. – Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2010 гг. – руководитель Производственно-диспетчерской дирекции ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2011 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2011 гг. - Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2013 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2013—2014 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Пименов Илья Борисович

Руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	09.07.1971

Пименов Илья Борисович

Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1993 г., Академия МБ России, ИКСИ, инженер-математик 2009 г., АНХ при Правительстве РФ, ФИТБ, МВА
Работа в прошлом:	2013—2013 г. – начальник Управления ОАО «МОЭСК» 2013—2017 г. – руководитель Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС» 2017—2018 г. Директор по операционному анализу АО «ЦИУС ЕЭС»

Поздняков Николай Игоревич

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	13.10.1979
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2002 г., МГУ им. Ломоносова, физик 2005 г., Государственный университет «Высшая школа экономики», Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2009—2010 г. – начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2010—2013 г. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2013—2014 г. – Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети» 2014—2016 г. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС» 2014—2018 г. - Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Чарыков Владимир Иванович

Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	18.05.1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1984 г., Московская высшая школа милиции МВД СССР, Правоведение, юрист

Чарыков Владимир Иванович

Работа в прошлом:	2005—2010 гг. - Заместитель начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2010—2011 гг. - И.о. начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2011—2013 гг. - Заместитель начальника Главного Управления по борьбе с контрабандой ФТС России 2014—2015 гг. – начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2016 г. - Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	--

Этингоф Константин Золевич

Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	28.01.1969
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1990 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Андропова 1997 г., Санкт-Петербургский государственный университет, История 2003 г., Северо-Западная академия государственной службы, Юриспруденция
Работа в прошлом:	2012 г. - консультант Председателя Законодательного Собрания Ленинградской области 2012—2014 гг. – Министр юстиции, член Правительства Республики Карелия с 2014 г. - начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением Совета директоров от 12.07.2017 (протокол от 12.07.2017 № 138) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Корсунов Павел Юрьевич.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.05.2018 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 25.05.2018 (протокол от 30.05.2018 № 1549), Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
1.	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2.	Антипин Дмитрий Борисович	Заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3.	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4.	Магин Александр Зиновьевич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
5.	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

№ п/п	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
6.	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7.	Этингоф Константин Золевич	Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 25.05.2018 (должности указаны на момент избрания):

Корсунов Павел Юрьевич

Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 23.03.1971

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1994 г., Московский государственный инженерно-физический институт

Работа в прошлом: 2010—2014 гг. - Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС»
с 2014 г. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Антипин Дмитрий Борисович

Заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 09.01.1985

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 2010 г., ГОУВПО «Московский государственный университет приборостроения и информатики», Оптико-электронные приборы и системы, инженер

Антипин Дмитрий Борисович

Работа в прошлом:	2014—2015 гг. - главный эксперт Отдела антикоррупционной деятельности и комплаенса ПАО «ФСК ЕЭС» 2015—2016 гг. - заместитель руководителя Дирекции внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС» 2016—2017 гг. - заместитель руководителя Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС» с 2017 г. - заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	---

Коновал Андрей Викторович

Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	06.12.1960
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1983 г., Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, Политическая экономия, экономист, преподаватель политической экономии
Работа в прошлом:	2015—2016 гг. - Советник Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» с 2016 г. - Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Магин Александр Зиновьевич

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения:	15.04.1972
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1996 г., Санкт-Петербургский государственный морской технический университет, Автоматические системы управления морской техникой, инженер-электромеханик 2016 г., Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, Государственное и муниципальное управление, бакалавр

Магин Александр Зиновьевич

Работа в прошлом:	2011—2017 гг. - Заместитель Генерального директора ООО «Невские бани» 2017—2018 гг. - Заместитель Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» 2018—2018 гг. - Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
-------------------	---

Паришкара Дмитрий Николаевич

Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Новосибирский государственный университет, Механика и прикладная математика 1996 г., Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2010—2010 гг. – Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2010 гг. – руководитель Производственно-диспетчерской дирекции ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2011 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2011 гг. - Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2013 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2013—2014 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Чарыков Владимир Иванович

Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	18.05.1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1984 г., Московская высшая школа милиции МВД СССР, Правоведение, юрист

Чарыков Владимир Иванович

Работа в прошлом:	2005—2010 гг. - Заместитель начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2010—2011 гг. - И.о. начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2011—2013 гг. - Заместитель начальника Главного Управления по борьбе с контрабандой ФТС России 2014—2015 гг. – начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2016 г. - Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	--

Этингоф Константин Золевич

Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	28.01.1969
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1990 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Андропова 1997 г., Санкт-Петербургский государственный университет, История 2003 г., Северо-Западная академия государственной службы, Юриспруденция
Работа в прошлом:	2012 г. - консультант Председателя Законодательного Собрания Ленинградской области 2012—2014 гг. – Министр юстиции, член Правительства Республики Карелия с 2014 г. - начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением Совета директоров от 08.06.2018 (протокол от 09.06.2018 № 160) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Корсунов Павел Юрьевич.

Решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 28.06.2018 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 28.06.2018 (протокол от 28.06.2018 № 1559), Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
1.	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2.	Антипин Дмитрий Борисович	Заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
3.	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4.	Магин Александр Зиновьевич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
5.	Паришкура Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

№ п/п	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
6.	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7.	Этингоф Константин Золевич	Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 28.06.2018 (должности указаны на момент избрания):

Корсунов Павел Юрьевич	
Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	23.03.1971
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Московский государственный инженерно-физический институт
Работа в прошлом:	2010—2014 г. - Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» с 2014 г. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Антипин Дмитрий Борисович	
Заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	09.01.1985
Гражданство	Российская Федерация

Антипин Дмитрий Борисович

Образование:	2010 г., ГОУВПО «Московский государственный университет приборостроения и информатики», Оптико-электронные приборы и системы, инженер
Работа в прошлом:	2014—2015 гг. - главный эксперт Отдела антикоррупционной деятельности и комплаенса ПАО «ФСК ЕЭС» 2015—2016 гг. - заместитель руководителя Дирекции внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС» 2016—2017 гг. - заместитель руководителя Дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС» с 2017 г. - заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Коновал Андрей Викторович

Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	06.12.1960
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1983 г., Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, Политическая экономия, экономист, преподаватель политической экономии
Работа в прошлом:	2015—2016 гг. - Советник Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» с 2016 г. - Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Магин Александр Зиновьевич

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	15.04.1972
Гражданство	Российская Федерация

Магин Александр Зиновьевич

Образование:	1996 г., Санкт-Петербургский государственный морской технический университет, Автоматические системы управления морской техникой, инженер-электромеханик 2016 г., Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, Государственное и муниципальное управление, бакалавр
Работа в прошлом:	2011—2017 гг. - Заместитель Генерального директора ООО «Невские бани» 2017—2018 гг. - Заместитель Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» 2018—2018 гг. - Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Паришкара Дмитрий Николаевич

Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Новосибирский государственный университет, Механика и прикладная математика 1996 г., Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2010—2010 гг. – Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2010 гг. – руководитель Производственно-диспетчерской дирекции ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2011 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2011 гг. - Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2013 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2013—2014 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Чарыков Владимир Иванович

Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 18.05.1959

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1984 г., Московская высшая школа милиции МВД СССР, Правоведение, юрист

Работа в прошлом: 2005—2010 гг. - Заместитель начальника Управления ФСКН РФ по Московской области
2010—2011 гг. - И.о. начальника Управления ФСКН РФ по Московской области
2011—2013 гг. - Заместитель начальника Главного Управления по борьбе с контрабандой ФТС России
2014—2015 гг. – начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС»
с 2016 г. - Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Этингоф Константин Золевич

Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения: 28.01.1969

Гражданство: Российская Федерация

Образование: 1990 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Андропова
1997 г., Санкт-Петербургский государственный университет, История
2003 г., Северо-Западная академия государственной службы, Юриспруденция

Работа в прошлом: 2012 г. - консультант Председателя Законодательного Собрания Ленинградской области
2012—2014 гг. - Министр юстиции, член Правительства Республики Карелия
с 2014 г. - начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением Совета директоров от 11.07.2018 (протокол заседания от 12.07.2018 № 162) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Корсунов Павел Юрьевич.

Решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 15.10.2018 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 15.10.2018 (протокол от 16.10.2018 № 1585), Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
1.	Филимонов Роман Евгеньевич	Первый заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
2.	Вашкевич Владимир Франтишкович	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	0%	0%
3.	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
4.	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
5.	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

№ п/п	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»		Доля участия в уставном капитале АО «ЦИУС ЕЭС»	Доля принадлежащих члену СД обыкновенных акций АО «ЦИУС ЕЭС»
6.	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%
7.	Этингоф Константин Золевич	Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»	0%	0%

Биографические данные членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», избранного 15.10.2018 (должности указаны на момент избрания):

Филимонов Роман Евгеньевич	
Первый заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»	
Дата рождения:	31.07.1968
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1990 г., Военный инженерный Краснознаменный институт имени А.Ф. Можайского, Системы управления летательных аппаратов, инженер-электрик 1998 г., Межотраслевой институт повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров, профессиональная переподготовка 2005 г., Учебно-консалтинговый центр СПбГАСУ, Факультет повышения квалификации при высшем учебном заведении 2006 г., ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», профессиональная переподготовка 2007 г., ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Государственное и муниципальное управление, менеджер 2009 г., ФГОУВПО «Северо-Западная академия государственной службы», Юриспруденция, юрист

Филимонов Роман Евгеньевич

Работа в прошлом:	2011—2012 гг. - Правительство Санкт-Петербурга 2012—2013 гг. - Заместитель Председателя Правительства Московской области 2013—2015 гг. - Директор Департамента строительства, Директор Департамента государственного заказчика капитального строительства Министерства обороны РФ 2015—2016 гг. - Начальник центральной дирекции по ремонту пути филиала ОАО «РЖД» с 2016 г. – ПАО «ФСК ЕЭС» - Первый Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	--

Вашкевич Владимир Франтишкович

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения:	22.06.1972
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1992 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище, социальный педагог-психолог 1998 г., Санкт-Петербургский финансово- экономический колледж, Финансы, финансист 2004 г., Санкт-Петербургский государственный университет, Юриспруденция, юрист 2013 г., Кубанский государственный технологический университет, Электроснабжение, инженер
Работа в прошлом:	2013—2014 гг. - Генеральный директор, ОАО «МРСК Юга» 2014—2015 гг. - заместитель Генерального директора по развитию сети и оказанию услуг филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада 2015—2018 гг. - Генеральный директор филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги с 2018 г. - Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Коновал Андрей Викторович

Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	06.12.1960
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1983 г., Ленинградский государственный университет им. А.А. Жданова, Политическая экономия, экономист, преподаватель политической экономии
Работа в прошлом:	2015—2016 г. - Советник Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» с 2016 г. - Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»

Корсунов Павел Юрьевич

Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	23.03.1971
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Московский государственный инженерно-физический институт
Работа в прошлом:	2010—2014 г. - Генеральный директор ОАО «НТЦ ФСК ЕЭС» с 2014 г. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»

Паришкара Дмитрий Николаевич

Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	26.09.1973
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1994 г., Новосибирский государственный университет, Механика и прикладная математика 1996 г., Всероссийский заочный финансово-экономический институт, Финансы и кредит, экономист

Паришкара Дмитрий Николаевич

Работа в прошлом:	2010—2010 гг. – Советник Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2010 гг. – руководитель Производственно-диспетчерской дирекции ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2010—2011 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2011 гг. - Первый заместитель Генерального директора по аналитике и производственному планированию ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2011—2013 гг. – Первый заместитель Генерального директора ОАО «ЦИУС ЕЭС» 2013—2014 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2014 г. – Директор по инвестициям – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»
-------------------	--

Чарыков Владимир Иванович

Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	18.05.1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1984 г., Московская высшая школа милиции МВД СССР, Правоведение, юрист
Работа в прошлом:	2005—2010 гг. - Заместитель начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2010—2011 гг. - И.о. начальника Управления ФСКН РФ по Московской области 2011—2013 гг. - Заместитель начальника Главного Управления по борьбе с контрабандой ФТС России 2014—2015 гг. – начальник Департамента экономической безопасности ОАО «ФСК ЕЭС» с 2016 г. - Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»

Этингоф Константин Золевич

Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Дата рождения:	28.01.1969
Гражданство	Российская Федерация

Этингоф Константин Золевич

Образование:	1990 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище ПВО имени Андропова 1997 г., Санкт-Петербургский государственный университет, История 2003 г., Северо-Западная академия государственной службы, Юриспруденция
Работа в прошлом:	2012 г. - консультант Председателя Законодательного Собрания Ленинградской области 2012—2014 гг. – Министр юстиции, член Правительства Республики Карелия с 2014 г. - начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением Совета директоров от 17.10.2018 (протокол от 18.10.2018 № 170) Председателем Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран Филимонов Роман Евгеньевич.

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 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 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 пяти минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда с учетом индексации, установленным Соглашением на день проведения заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

В 2018 году членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачено вознаграждений на сумму 5 503 017 рублей.

Обучение членов Совета директоров за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году не проводилось.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2018 году не создавались.

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2018 году 29 заседаний, из них 26 заочно и 3 очно, на которых было рассмотрено 175 вопросов различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Решения Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», принятые в 2018 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 технического заказчика от 01.03.2018 № Ц/02, реализация федеральной целевой программы «Социально-экономическое развитие Республики Крым и г. Севастополя до 2020 года», утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 11.08.2014 № 790, реализация проекта по титулу «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская – Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская – Машзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская – Брянская» для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада».

В 2018 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:

- Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 03.05.2018 № 156);
- Единый стандарт закупок (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 28.12.2018 № 178).

Также Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» были утверждены:

- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2018 № 166);
- Порядок организации продажи непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 27.09.2018 № 166).

Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью обеспечения проведения расчета размера премирования в рамках системы оплаты и мотивации труда Генерального директора и других высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС», формализации процедуры расчета и оценки выполнения квартальных и годовых КПЭ АО «ЦИУС ЕЭС».

Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» разработан в целях регламентации процедуры закупок товаров, работ, услуг, обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств Заказчика, а также получения экономического обоснования затрат (в форме рыночных цен на продукцию) и предотвращения возможных злоупотреблений со стороны закупающих работников.

Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» разработана с целью определения основных подходов, принципов и процедур выявления и реализации непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС».

Порядок организации продажи непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» разработан в целях определения правил организации продажи непрофильных активов, устанавливает способы продажи и требования по информационному обеспечению продажи, повышения эффективности распоряжения непрофильными активами на основании Программы отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС».

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

9.3.3. Единоличный исполнительный орган АО «ЦИУС ЕЭС»

С 25.09.2014 по 14.05.2018 полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Поздняков Н.И. (протокол заседания Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 24.09.2014 № 80, протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 15.05.2018 № 158).

Оплата труда Позднякова Н.И. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС», являющимися приложениями к Трудовому договору с Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС» Поздняковым Николаем Игоревичем от 25.09.2014 № 28/14.

Генеральному директору Позднякову Н.И. выплачивался с 01.01.2018 по 14.05.2018 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовым договором от 25.09.2014 № 28/14.

Поздняков Николай Игоревич

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Дата рождения: 13.10.1979

Поздняков Николай Игоревич	
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	2002 г., МГУ им. Ломоносова, физик 2005 г., Государственный университет «Высшая школа экономики», Финансы и кредит, экономист
Работа в прошлом:	2009—2010 гг. – начальник Отдела мониторинга и сопровождения инвестиционной программы Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2010—2013 гг. – начальник Департамента инвестиционного планирования и отчетности ОАО «ФСК ЕЭС» 2013—2014 гг. – Заместитель Генерального директора по инвестициям ОАО «Россети» 2014—2016 гг. - Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС» с 2014 - 2018 гг.– Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

С 15.05.2018 по 10.09.2018 полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Магин А.З. (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 15.05.2018 № 158, протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 07.09.2018 № 164).

Магин Александр Зиновьевич	
Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	15.04.1972
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1996 г., Санкт-Петербургский государственный морской технический университет, Автоматические системы управления морской техникой, инженер-электромеханик 2016 г., Российская академия народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации, Государственное и муниципальное управление, бакалавр
Работа в прошлом:	2011—2017 гг. - Заместитель Генерального директора ООО «Невские бани» 2017—2018 гг. - Заместитель Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» 2018—2018 гг. - Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Оплата труда Магина А.З. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС», являющимися приложениями к Трудовому договору с Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС» Магиным Александром Зиновьевичем от 13.03.2018 № 9/17.

Генеральному директору Магину А.З. выплачивался с 15.05.2018 по 10.09.2018 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовым договором от 13.03.2018 № 9/17.

С 11.09.2018 полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет Вашкевич В.Ф. (протокол заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 07.09.2018 № 164).

Вашкевич Владимир Франтишкович	
Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	22.06.1972
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1992 г., Ленинградское высшее военно-политическое училище, социальный педагог-психолог 1998 г., Санкт-Петербургский финансово-экономический колледж, Финансы, финансист 2004 г., Санкт-Петербургский государственный университет, Юриспруденция, юрист 2013 г., Кубанский государственный технологический университет, Электроснабжение, инженер
Работа в прошлом:	2013—2014 гг. - Генеральный директор, ОАО «МРСК Юга» 2014—2015 гг. - заместитель Генерального директора по развитию сети и оказанию услуг филиала ОАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Северо-Запада 2015—2018 гг. - Генеральный директор филиала ПАО «ФСК ЕЭС» - МЭС Волги с 2018 г. - Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Оплата труда Вашкевича В.Ф. производилась в соответствии с Положением о материальном стимулировании Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» и Положением о льготах и компенсациях (социальном пакете) Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС», являющимися приложениями к Трудовому договору с Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС» Вашкевичем Владимиром Франтишковичем от 11.09.2018 № 40/18.

Генеральному директору Вашкевичу В.Ф. выплачивался с 11.09.2018 по 31.12.2018 должностной оклад, установленный в соответствии с Трудовым договором от 11.09.2018 № 40/18.

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

9.3.4. Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС»

До 28.06.2018 действовал следующий состав Ревизионной комиссии, избранный решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.08.2017 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 11.08.2017 (протокол от 14.08.2017 № 1488). Должности указаны на момент избрания.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2.	Тришина Светлана Михайловна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Царьков Виктор Владимирович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5.	Феоктистов Игорь Владимирович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»

Решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 28.06.2018 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», от 28.06.2018 (протокол от 28.06.2018 № 1559), Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС» избрана в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту - начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2.	Тришина Светлана Михайловна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт Отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Царьков Виктор Владимирович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5.	Феоктистов Игорь Владимирович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»

По итогам ревизионной проверки за 2017 год, в 2018 году членам Ревизионной комиссии выплачено вознаграждение в размере 641 190 рублей.

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии по итогам проверки за 2018 год будет осуществлена в 2019 году после получения Заключения Ревизионной комиссии за 2018 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 2016—2018 годах

Увеличение среднесписочной численности персонала в 2018 году составило 14% от среднесписочной численности персонала за 2017 год и обусловлено заключением в 2018 году нового договора на выполнение функций технического заказчика, предполагающего расширение спектра оказываемых услуг по сравнению с ранее действовавшим договором на выполнение функций заказчика-застройщика, а также увеличением количества инженеринговых проектов, реализуемых АО «ЦИУС ЕЭС».

Параметры	Ед. изм.	Факт 2016	Факт 2017	Факт 2018
Среднесписочная численность по основной деятельности	чел.	607	639	735
Среднесписочная численность по инженеринговой деятельности	чел.	105	118	125
ИТОГО	чел.	712	757	860

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. Развитие информационных технологий в АО «ЦИУС ЕЭС»

Во исполнение требований статьи 225 Трудового кодекса Российской Федерации и постановления Министерства труда и социального развития Российской Федерации и Министерства образования Российской Федерации от 13.01.2003 № 1/29 для организации проверки знаний работников по охране труда на внутреннем информационном портале АО «ЦИУС ЕЭС» был реализован автоматизированный сервис тестирования работников в области охраны труда.

В целях оперативного информирования пользователей о ходе согласования документов АО «ЦИУС ЕЭС», направленных на согласование в АСУД ПАО «ФСК ЕЭС», реализована доработка Автоматизированной системы управленческого документооборота.

В целях приведения в соответствие с законодательством Российской Федерации используемого в Обществе программного обеспечения 1С «Зарплата и управление персоналом» 8.3 реализована разработка нового и совершенствование существующего функционала расчета заработной платы и формирования бухгалтерской отчетности АО «ЦИУС ЕЭС».

В целях оптимизации процесса планирования и бюджетирования в Обществе реализована доработка форматированной отчетности в Автоматизированной системе планирования и бюджетирования (АСПБ ЦИУС) в части логики загрузки фактических данных из Единой автоматизированной системы учета и отчетности в АСПБ ЦИУС и алгоритма вывода плановых и фактических данных для 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 2018 году было обучено 282 работника АО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 33% от среднесписочной численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» за 2018 год, по следующим направлениям:

- строительный контроль (технический надзор) за соблюдением проектных решений и качеством строительства;
- экологическая безопасность и охрана окружающей среды;
- строительство и реконструкция зданий и сооружений электростанций;
- 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;
- основные положения порядка осуществления государственных строительного и энергетического надзоров при строительстве, реконструкции объектов капитального строительства;
- проблемные аспекты при составлении и проверке достоверности определения сметной стоимости затрат, включаемых в сводный сметный расчет стоимости строительства (по главам). Позиция ФАУ «Главгосэкспертиза России»;
- трансфертное ценообразование;
- организация закупок товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ;
- новое в нормативном регулировании и актуальные проблемы практики налогообложения;
- организация оплаты и нормирование труда на предприятии;
- электрические станции, сети и системы.

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:

- работникам проводятся инструктажи в соответствии с действующими нормативно-правовыми актами;
- 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 всех работников по охране труда, а для административно-технического персонала проводится тестирование по изменениям действующих Правил по охране труда в строительстве и при эксплуатации электроустановок;

- в 2018 году в АО «ЦИУС ЕЭС» проведена специальная оценка условий труда на 877 рабочих местах. На всех рабочих местах установлен класс условий труда не выше 2 (допустимый);

- 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, обеспечиваются репеллентами;

- проводятся занятия по оказанию первой помощи обученными инструкторами с использованием тренажера сердечно-легочной реанимации;

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

В 2017 году система управления охраной труда в АО «ЦИУС ЕЭС» сертифицирована в составе интегрированной системы менеджмента на соответствие стандарту ГОСТ Р 54934-2012 (OHSAS 18001-2007), в 2018 году успешно пройден инспекционный контроль.

10.8. Программа негосударственного пенсионного обеспечения

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

В период 2016—2018 гг. оформлена выплата негосударственной пенсии 23 работникам АО «ЦИУС ЕЭС», в т.ч.:

- в 2016 году - 11 работникам;
- в 2017 году – 7 работникам;
- в 2018 году – 5 работникам.

11. НАУЧНО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ И НОВЫЕ ТЕХНОЛОГИИ

11.1. Применение новой и инновационной техники на объектах строительства

В рамках титула «Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ» на ОРУ 500 кВ ПП 500 кВ Тобол впервые на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» реализовано решение по применению оптических ТТЭО 500 кВ (трансформаторы тока электронные оптические) и ТН 500 кВ (с делителем напряжения емкостным электронным) отечественного производства (изготовитель - компания «Профотек») на ВЛ 500 кВ Тобол - ЗапСиб I цепь, ВЛ 500 кВ Тобол - ЗапСиб II цепь с цифровыми выходами по МЭК 61850-9.2 и аналоговыми 1А и $100/\sqrt{3}В$. Данное решение позволило на первом этапе реализовать учет электроэнергии с использованием традиционных средств учета, обеспечивая возможность в перспективе перехода к цифровому учету. В качестве опытной эксплуатации к вышеуказанным оптическим ТТЭО и ТН подключены шкафы резервных защит (КСЗ) указанных выше ВЛ типа ШЭ2710 521, работающие по протоколу МЭК 61850-9.2 с действием на сигнал, регистратор аварийных событий (РАС) типа ШЭ2607 900 и измерительный преобразователь ESM-SV с модулем индикации ЭНМИ (в составе АСУ ТП).

Использование оптико-электронных ТТ и ТН вместе с микропроцессорными устройствами измерений, АИИС КУЭ, РЗА, ПА и системами технологического управления на подстанциях является необходимым условием для поэтапного перехода к «цифровой» подстанции.



Оптические ТТЭО и ТН позволяют повысить точность измерений и перейти на качественно новый уровень измерений с применением только цифровой обработки сигнала.

В рамках реализации титула «ВЛ 750 кВ Белозерская - Ленинградская» впервые на объектах ПАО «ФСК ЕЭС» по ВОЛС были организованы каналы связи без использования промежуточных пунктов усиления или регенерации сигнала при длине ВЛ 472 км.

Для организации каналов связи уровня 2,5G (STM-1, STM-4 и STM-16) было использовано отечественное оборудование DWDM «ПУСК» производства ООО НТО «ИРЭ-Полюс» (Московская область, г. Фрязино) с технологией удаленной оптической накачки ROPA. Блок пассивного оптического усилителя ROPA не требует электропитания и представляет собой отрезок эрбиевого волокна, установленный в оптическую муфту ВОЛС, предназначенную для сращивания оптических волокон.



При строительстве ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Старый Оскол № 2 впервые применены порталные промежуточные опоры с секционированными железобетонными стойками 2СПБ500-3В. Опора устанавливается на фундаментную железобетонную секцию с ответным фланцем. Стойки опоры изготовлены на основе стандартных модернизированных стоек СК-26, разделённых на 2 секции. Соединение секций фланцевое. Траверса стальная решетчатая. Стойки соединены ветровыми связями. Опора устанавливается с помощью падающей стрелы методом поворота на встроенных шарнирах.



Данная опора разработана НИЛКЭС ООО «ПО Энергожелезобетонинвест», изготовлена на ООО «Рыбинскэнергожелезобетон». По предварительной оценке применение данных опор может способствовать существенному сокращению затрат на строительство и эксплуатацию ВЛ 500 кВ.

11.2. Итоги работ по программе типовых проектных решений в 2018 году

В 2018 году завершена разработка новейшей унификации типовых стальных решетчатых опор ВЛ напряжением 220—500 кВ. Данная разработка инициирована АО «ЦИУС ЕЭС» и проведена в рамках НИОКР ПАО «ФСК ЕЭС» «Разработка унифицированных стальных решетчатых опор ВЛ 220—500 кВ и железобетонных фундаментов опор ВЛ 220—500 кВ по ПУЭ-7». Организация-разработчик - филиал АО «НТЦ ФСК ЕЭС» - СибНИИЭ.

В 2018 году были успешно испытаны промежуточные и анкерно-угловые опоры ВЛ 500 кВ.

Внедрение опор новейшей унификации позволит:

- сократить сроки и стоимость проектирования (так как данные опоры рассчитаны в соответствии с действующими нормами и не требуют перерасчёта);
- получить технико-экономический эффект при строительстве и реконструкции ВЛ 220—500 кВ в сравнении с аналогичными конструкциями унификаций прошлого века.

Конструктивные решения, обрешётка, подбор сортамента оптимизированы и обеспечивают существенное снижение ресурсоёмкости ВЛ в сравнении с типовыми конструкциями унификаций прошлого века.

В рамках данной работы так же выполнены мероприятия по разработке конструкции унифицированных железобетонных фундаментов опор ВЛ – разработка

комплекта конструкторской документации, программы испытаний, изготовление и испытание опытного образца, технологические карты, каталог, методика подбора и указания по расчёту. В отличие от фундаментных конструкций прошлого века разработанные фундаменты полностью соответствуют требованиям действующих нормативных документов, их конструктив обеспечивает эффективность и надёжность строительства и эксплуатации.

Сотрудники АО «ЦИУС ЕЭС» участвуют в экспертизе результатов НИОКР ПАО «ФСК ЕЭС» «Разработка электронного каталога типовых проектов для проектирования основных компоновочных решений ПС 220—750 кВ с применением наилучших доступных технологий». В рамках НИОКР разработан программно-технический комплекс (ПТК), позволяющий осуществлять 3D проектирование распределительных устройств ПС 110 кВ и выше. В настоящее время организована опытно-промышленная эксплуатация ПТК.

11.3. Работа по импортозамещению

Как и в предыдущие годы АО «ЦИУС ЕЭС» активно участвует в мероприятиях в свете реализации проводимой ПАО «ФСК ЕЭС» политики импортозамещения и поддержки отечественных заводов-изготовителей электрооборудования, кабельных систем, конструкций и материалов ВЛ.

Блок управления технологией АО «ЦИУС ЕЭС» ведёт соответствующую работу с заводами-изготовителями, направленную на разработку и внедрение отечественных аналогов импортного электрооборудования ПС, конструкций и материалов ВЛ, кабельных систем.

В 2018 году инициировано применение на переходе через реку Амур ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино фазного провода марки TACSR/ACS 532-A20SA производства «ЭМ-кабель» (Россия). Данный провод является полным отечественным аналогом использовавшегося ранее ACS 521-A20SA Lumpi-Berndorf (Австрия). Механическая прочность на разрыв – 698140Н. В настоящее время провод изготовлен и доставлен на объект.

На больших переходах ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино через реки Гур, Тумнин, Слепая, Хуту, Большая Дюанка применён провод AACSR-Z 647 ООО «Ламифил» (г. Углич). Необходимо отметить, что данный провод теперь производится из катанки отечественного производства.

12. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

АО «ЦИУС ЕЭС» рассматривает природоохранную деятельность как неотъемлемую и важную часть своей деятельности по созданию (строительству, реконструкции, капитальному ремонту) объектов электросетевого комплекса.

Природоохранная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» соответствует требованиям международного стандарта ISO 14001:2015, что подтверждено в 2018 году органом сертификации в результате инспекционного контроля.

В рамках реализации Экологической политики, принятой в Обществе в 2017 году, при создании (строительстве, реконструкции, капитальном ремонте) объектов электросетевого комплекса предусматриваются мероприятия по охране и восстановлению окружающей среды, рациональному использованию и воспроизводству природных ресурсов, обеспечению экологической безопасности.

На стадии разработки проектной документации на строительство/реконструкцию электросетевых объектов проводится оценка воздействия их деятельности на окружающую среду и принимаются проектные решения, предполагающие предотвращение или минимизацию возможного негативного воздействия.

Мероприятия по охране окружающей среды направлены на соблюдение требований природоохранного законодательства, предупреждение и/или ограничение вредного воздействия на окружающую среду при создании (строительстве, реконструкции, капитальном ремонте) объектов электросетевого комплекса.

Принимаемые в проектной документации решения позволяют Обществу при создании (строительстве, реконструкции, капитальном ремонте) объектов электросетевого комплекса:

- осуществлять охрану поверхностных и подземных водных объектов от загрязнения и истощения;
- обеспечивать минимальное нарушение почвенного покрова и естественного геологического строения грунтов;
- минимизировать воздействие на атмосферный воздух;
- максимально сохранять объекты растительного и животного мира, ареалы их распространения.

К таким решениям относятся:

- применение, при необходимости, высотных опор с расположением проводов над кронами лесных массивов ценных пород деревьев;
- оснащение опор высоковольтных линий специальными устройствами, препятствующими гнездованию птиц на конструктивных элементах опор;
- использование отпугивающих и птицезащитных устройств;
- использование устройств, препятствующих проникновению объектов

животного мира на территорию подстанций, в работающие узлы и механизмы;

- другие.

Разделы проектной документации, содержащие мероприятия по охране окружающей среды и результаты инженерных изысканий в соответствии с требованиями статьи 49 Градостроительного кодекса Российской Федерации проходят государственную или негосударственную экспертизу.

При осуществлении строительства или реконструкции электросетевых объектов в исключительной экономической зоне, на континентальном шельфе, во внутренних морских водах, в территориальном море Российской Федерации, в границах особо охраняемых природных территорий, на Байкальской природной территории проектная документация и результаты инженерных изысканий проходят государственную экологическую экспертизу.

В 2018 году реализован ряд мероприятий, направленных на минимизацию негативного воздействия на окружающую среду и сохранение биоразнообразия в ходе строительства/реконструкции электросетевых объектов:

- осуществлен выпуск мальков – 21, 6 тыс. штук;
- произведена рекультивация нарушенных в ходе строительства/реконструкции земель на площади 6 483 га;
- осуществлено искусственное лесовосстановление: произведена посадка липы на площади 0,5 га.

Кроме того, учитывая важность сохранения окружающей среды как ценнейшего компонента национального достояния Российской Федерации, АО «ЦИУС ЕЭС» ответственно подходит к организации своей офисной деятельности в исполнительном аппарате и филиалах:

- приобретает FSC-сертифицированную офисную бумагу. FSC-сертификат подтверждает, что продукция исходит из леса, в котором ведется экологически и социально сбалансированное лесное хозяйство;
- осуществляет сбор отработанных элементов питания (батарейки и аккумуляторы), утративших свои потребительские свойства, и возвращает их поставщику для последующей переработки и утилизации в рамках заключенных договоров.

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 и 28.11.2011, поручений Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308, от 05.03.2012 № ВП-П24-1269, решения заседания Комиссии при Президенте Российской Федерации по вопросам стратегии развития топливно-энергетического комплекса и экологической безопасности от 10.07.2013 № А60-26-8, поручением Правительства РФ от 23.07.2018 № ДМ-П17-4575 «О реализации Указа Президента РФ от 29.06.2018 № 378 «О национальном плане противодействия коррупции на 2018-2020 годы»), Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», Антикоррупционной политики ПАО «ФСК ЕЭС» (утверждена решением Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», протокол заседания от 13.03.2017 № 357), Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (утверждена решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», протокол заседания от 03.08.2017 № 139) 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 Обществе 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 Общества 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 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 выявленному коррупционному риску. 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 2018 году

В 2018 году в АО «ЦИУС ЕЭС» в соответствии с положениями Антикоррупционной политики Общества проведены следующие антикоррупционные мероприятия:

- утвержден Регламент проверки информации о цепочке собственников победителя закупочной процедуры АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.01.2018 № 10);
- утвержден Порядок антикоррупционной экспертизы проектов организационно-распорядительных документов АО «ЦИУС ЕЭС» и порядок проведения антикоррупционного мониторинга в АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 26.01.2018 № 13);
- в соответствии с действующими в АО «ЦИУС ЕЭС» организационно-распорядительными документами в исполнительном аппарате и филиалах

АО «ЦИУС ЕЭС» проводилась анонимное анкетирование работников;

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

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

- проведено 15 заседаний 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:

- утверждение результатов 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» факты возможных конфликтов интересов подтверждения не получили.

- на постоянной основе функционировала «горячая линия», на которую поступали сообщения, впоследствии проверяемые Управлением экономической и региональной безопасности АО «ЦИУС ЕЭС»;

- произведен сбор и анализ деклараций о доходах, имуществе и обязательствах имущественного характера руководящих работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС»;

- Блоком 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 2019 году:

- обеспечение антикоррупционного контроля закупочной деятельности (с установлением этапов контроля: этап планирования сделки, этап заключения сделки, этап исполнения сделки);

- осуществление сбора, оценки и проверки информации в отношении всей цепочки собственников контрагентов, в том числе потенциальных контрагентов;

- осуществление проверки 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 Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС», Положения об урегулировании конфликта интересов и других регламентирующих документов, направленных на профилактику и пресечение коррупционных проявлений в АО «ЦИУС ЕЭС»;
- обеспечение функционирования единой системы проверки поставщиков и подрядчиков на предмет аффилированной связи между участниками торгово-закупочных процедур, работниками исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС», конфликта интересов, уровня благонадежности и добросовестности партнеров и контрагентов исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС»;
- анкетирование работников АО «ЦИУС ЕЭС» по вопросам Антикоррупционной политики.

14. ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА АО «ЦИУС ЕЭС»

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 28.06.2018 (решение Правления ПАО «ФСК ЕЭС», осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 28.06.2018 (выписка № 1559/1/4 из протокола заседания Правления), ООО «ФинЭкспертиза» утверждено в качестве независимого аудитора АО «ЦИУС ЕЭС».

Наименование:	ООО «ФинЭкспертиза»
Место нахождения:	г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, стр. 3, подъезд 3 (БЦ «Авион»)
Почтовый адрес:	125167, г. Москва, а/я 179
Телефон:	+7 (495) 775-22-00
E-mail:	info@finexpertiza.ru
Свидетельство:	Является членом саморегулируемой организации аудиторов СРО РСА (ОГРН 1027739127734) на основании записи от 01 декабря 2016 г. ОРНЗ: 11603076287

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2018 год представлены в приложении 4 к настоящему Годовому отчету.

15. ФИНАНСОВОЕ СОСТОЯНИЕ

15.1. Показатели финансового состояния за 2016—2018 годы

Наименование показателя	31.12.2016	31.12.2017	31.12.2018
ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ			
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,51	0,53	0,30
Коэффициент срочной ликвидности	1,04	1,00	1,18
Коэффициент текущей ликвидности	1,09	1,13	1,20
ПОКАЗАТЕЛЬ ФИНАНСОВОЙ НЕЗАВИСИМОСТИ			
Коэффициент автономии (финансовой независимости)	0,05	0,07	0,08
ПОКАЗАТЕЛИ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ			
Рентабельность продаж, %	4,97%	4,20%	2,11%
Рентабельность собственного капитала, %	44,74%	31,00%	-3,83%
ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ			
Рентабельность активов, %	1,63%	1,87%	-0,29%
Дебиторская задолженность, тыс. руб.	8 051 660	7 203 232	8 701 773,00
Кредиторская задолженность, тыс. руб.	13 024 319	11 799 946	8 618 264,99
Соотношение дебиторской и кредиторской задолженности	0,62	0,61	1,01

Расчет приведенных в таблице показателей производился на основании бухгалтерской отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2018 год.

Значение коэффициентов ликвидности по состоянию на 31.12.2018 свидетельствует о способности АО «ЦИУС ЕЭС» погасить краткосрочные обязательства за счет оборотных активов. Коэффициенты срочной ликвидности и текущей ликвидности показали в 2018 году положительную динамику. Значение коэффициента абсолютной ликвидности в 2018 году уменьшилось, но значительно превышает рекомендуемое значение (0,2).

Значение коэффициента финансовой независимости по состоянию на 31.12.2018 составило 0,08, что выше значений показателей по состоянию на 31.12.2017 и 31.12.2016, но ниже рекомендуемого значения (0,5—0,8) и обусловлено развитием в АО «ЦИУС ЕЭС» в 2015—2018 гг. инжиниринговой деятельности. С начала реализации инжиниринговых проектов в 2015 году, АО «ЦИУС ЕЭС» при формировании отчетности отражает в составе обязательств задолженность перед подрядчиками и заказчиками, что оказывает влияние на значение коэффициента автономии. При этом значительная часть задолженности формируется с целью оптимизации расходов и снижения рисков и состоит из авансов, полученных от заказчиков, и гарантийных удержаний, сформированных по договорам с субподрядными организациями. Привлечение авансов от заказчиков позволяет уменьшить объем привлекаемых заемных средств, а гарантийные удержания с субподрядчиками являются гарантией выполнения контрагентами обязательств по договорам подряда. Кроме того, все обязательства АО «ЦИУС ЕЭС» обеспечены в необходимом объеме дебиторской задолженностью и денежными средствами. Таким образом, сложившаяся по состоянию на 31.12.2018 структура пассива баланса обусловлена спецификой деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» и не угрожает финансовой независимости Общества.

Рентабельность собственного капитала и рентабельность активов ниже нуля в связи с полученным убытком, который вызван погашением в 2018 году отложенного налогового актива, начисленного в 2017 году. Финансовый результат до налогообложения в 2018 году положительный и составляет 42 711 тыс. руб.

15.1. Состояние чистых активов

Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС» составляет 833 000 тыс. рублей. Стоимость чистых активов на 31.12.2018 составляет 990 916 тыс. рублей.

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

Период	Ед. изм.	Уставный капитал АО «ЦИУС ЕЭС»	Стоимость чистых активов
2014	тыс. руб.	833 000	861 368
2015	тыс. руб.	833 000	494 959
2016	тыс. руб.	833 000	780 255
2017	тыс. руб.	833 000	1 066 484
2018	тыс. руб.	833 000	990 916

Из приведенной таблицы видно, что по состоянию на 31.12.2018 стоимость чистых активов АО «ЦИУС ЕЭС» больше величины уставного капитала.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2019 год входит дальнейшее развитие инжиниринговых компетенций и заключение новых контрактов с внешними заказчиками, что будет способствовать улучшению финансового состояния Общества.

16. КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «ЦИУС ЕЭС»
Почтовый адрес:	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А
Телефон:	+7 (495) 710-60-60
Место нахождения:	117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, 5А
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, ул. Академика Челомея, 5А, каб. 319
Телефон:	+7 (495) 710-60-60, доб. 20-58

Аудитор АО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «ФинЭкспертиза»
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:	Член СРО НП «АПР»
Юридический адрес:	125167, г. Москва, Ленинградский проспект, дом 47, строение. 3, помещение X, этаж 3, ком.1.
Место нахождения:	г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, стр. 3, подъезд 3 (БЦ «Авион»)
Телефон:	+7 (495) 775-22-00
Факс:	+7 (495) 775-22-01
E-mail:	info@finexpertiza.ru
Корпоративный сайт:	http://finexpertiza.ru/

Список аффилированных лиц АО «ЦИУС ЕЭС» размещен на корпоративном сайте.

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 от 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия
Место нахождения:	109052, Москва, ул. Новохоловская, д. 23, стр. 1, здание бизнес-центра «Ринг парк»
Телефон:	(495) 974-83-45, 974-83-50
Факс:	(495) 678-71-10
E-mail:	office@rostatus.ru
Корпоративный сайт:	www.rostatus.ru

Приложение 1
к Годовому отчету АО «ЦИУС
ЕЭС» по итогам 2018 года

Объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2018 году		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	3 347,00	1 592,43	2 464,80
	Северо-Запад	900,00	1 009,59	1 208,80
1	Строительство КВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Пулковская - Южная	0,00	110,76	250,00
2	ПС 330/220/110/10 кВ Талашкино. Реконструкция и техпервооружение	900,00	3,23	0,00
3	Мероприятия по компенсации реактивной мощности в ОЭС Северо- Запада с реконструкцией ПС 330 кВ Великорецкая с установкой двух выключателей 10 кВ и установкой двух ШР 10 кВ 29,7 МВАр, с реконструкцией ПС 330 кВ Старорусская с установкой двух выключателей 330 кВ	0,00	0,00	239,40
4	ВЛ 330 кВ Новосokolьники - Талашкино	0,00	261,48	0,00
5	ВЛ 750 кВ Белозерская – Ленинградская	0,00	472,88	660,00
6	ВЛ 330 кВ Псков – Лужская	0,00	161,24	59,40
	Волга	250,00	14,83	0,00
7	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2018 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
8	Реконструкция спецперехода ВЛ 220 кВ Балаково 1, 2 через р. Волгу	0,00	14,83	0,00
	Юг	910,00	0,00	230,00
9	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона трансформаторной мощностью 560 МВА (2x200 МВА и 2x80 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Краснодарская ТЭЦ № 1 и 2 на ПС 220 кВ Восточная промзона ориентировочной протяженностью 16 км	560,00	0,00	0,00
10	Строительство ПС 220 кВ Ново-Лабинская трансформаторной мощностью 250 МВА (2x125 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть-Лабинская на ПС 220 кВ Ново-Лабинская	330,00	0,00	50,00
11	Расширение ПС 500 кВ Ростовская с установкой трех фаз ШР мощностью по 60 МВАр и резервной фазы ШР мощностью 60 МВАр и трех ячеек 500 кВ для присоединения высоковольтной линии 500 кВ Ростовская – Андреевская - Вышестеблиевская (Тамань)	0,00	0,00	180,00
12	Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал	20,00	0,00	0,00
	Сибирь	501,00	40,97	540,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию в 2018 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
13	ПС 500 кВ Восход с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	501,00	40,97	540,00
	Западная Сибирь	455,00	187,91	486,00
14	ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея	330,00	159,97	126,00
15	Строительство ПС 220 кВ Исконная с заходом ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС -Уренгой	125,00	8,37	0,00
16	Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым	0,00	19,57	360,00
	Восток	331,00	339,13	0,00
17	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино	125,00	329,67	0,00
18	Строительство ПС 220 кВ Восток с заходами ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 III цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Восток	126,00	9,46	0,00
19	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80,00	0,00	0,00

Приложение 2
к Годовому отчету АО «ЦИУС
ЕЭС» по итогам 2018 года

Объекты, поставленные под напряжение АО «ЦИУС ЕЭС» в 2018 году,
обеспечивающие прирост мощности ЕНЭС

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2018 году		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив-ная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	2 008,00	1 447,86	1 444,80
	Северо-Запад	0,00	750,48	548,80
1	Строительство КВЛ 330 кВ Ленинградская АЭС-2 - Пулковская - Южная	0,00	111,00	250,00
2	ПС 330/220/110/10 кВ Талашкино. Реконструкция и техпервооружение	0,00	3,23	0,00
3	Мероприятия по компенсации реактивной мощности в ОЭС Северо-Запада с реконструкцией ПС 330 кВ Великорецкая с установкой двух выключателей 10 кВ и установкой двух ШР 10 кВ 29,7 МВАр, с реконструкцией ПС 330 кВ Старорусская с установкой двух выключателей 330 кВ	0,00	0,00	239,40
4	ВЛ 750 кВ Белозерская - Ленинградская	0,00	474,99	0,00
5	ВЛ 330 кВ Псков – Лужская	0,00	161,26	59,40
	Волга	250,00	14,87	0,00
6	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2018 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
7	Реконструкция спецперехода ВЛ 220 кВ Балаково 1, 2 через р. Волгу	0,00	14,87	0,00
	Юг	385,00	1,58	230,00
8	Строительство ПС 220 кВ Восточная промзона трансформаторной мощностью 560 МВА (2x200 МВА и 2x80 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Витаминкомбинат - Краснодарская ТЭЦ № 1 и 2 на ПС 220 кВ Восточная промзона ориентировочной протяженностью 16 км	160,00	1,58	0,00
9	Строительство ПС 220 кВ Ново- Лабинская трансформаторной мощностью 250 МВА (2x125 МВА), строительство заходов ВЛ 220 кВ Тихорецк - Усть- Лабинская на ПС 220 кВ Ново- Лабинская ориентировочной протяженностью 0,4 км	80,00	0,00	50,00
10	Расширение ПС 500 кВ Ростовская с установкой трех фаз ШР мощностью по 60 МВАр и резервной фазы ШР мощностью 60 МВАр и трех ячеек 500 кВ для присоединения высоковольтной линии 500 кВ Ростовская – Андреевская - Вышестеблиевская (Тамань)	0,00	0,00	180,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2018 году		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
11	Комплексная реконструкция ПС 110 кВ Северный Портал	20,00	0,00	0,00
12	Реконструкция ПС 220 кВ Крыловская (установка второго АТ)	125,00	0,00	0,00
	Сибирь	501	138,64	180,00
13	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Тира - Надеждинская ориентировочной протяженностью 160 км с расширением ПС 220 кВ Тира на две линейные ячейки 220 кВ	0,00	138,64	0,00
14	ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	501,00	0,00	180,00
	Западная Сибирь	455	188	486
15	ПС 220 кВ Ермак с заходом одной цепи ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС – Мангазея	330,00	159,95	126,00
16	Строительство ПС 220 кВ Исконная с заходом ВЛ 220 кВ Уренгойская ГРЭС - Уренгой	125,00	8,37	0,00
17	Строительство ПП 500 кВ Тобол с заходами ВЛ 500 кВ Иртыш - Демьянская и ВЛ 500 кВ Тюмень - Нелым ориентировочной протяженностью 0,65 км	0,00	19,55	360,00
	Восток	417,00	354,43	0,00
18	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино	125,00	329,67	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность	Фактические показатели ввода мощностей (ППН) в 2018 году		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив-ная мощность
		МВА	км	МВАр
19	Строительство ПС 220 кВ Восток с заходами ВЛ 220 кВ Хабаровская ТЭЦ-3 - Хехцир 2 III цепь в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Восток	126,00	9,46	0,00
20	Строительство ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк протяжённостью 30 км с расширением ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две ячейки 220 кВ (для ТП энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока»)	126,00	0,00	0,00
21	Строительство заходов ВЛ 220 кВ на ТЭС Сила Сибири протяжённостью 70 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	0,00	8,11	0,00
22	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-16 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	40,00	0,00	0,00
23	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная в ПП 220 кВ Зея протяжённостью 12 км, строительство ПП 220 кВ Зея (для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»)	0,00	7,19	0,00

Приложение 3.1
к Годовому отчету АО «ЦИУС
ЕЭС» по итогам 2018 года

План ввода мощностей в эксплуатацию по объектам АО «ЦИУС ЕЭС» на 2019 год

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	6 591,00	2 449,46	636,00
	Центр	2 361,00	314,35	0,00
1	ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС 2 – Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	125,00	120,30	0,00
2	ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	0,00	115,35	0,00
3	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 500 кВ Очаково	0,00	0,25	0,00
4	Проектно-изыскательские работы по строительству двух заходов от ВЛ 220 кВ Радищево – Луч ориентировочная протяженность 1 км каждый и строительство двух заходов от ВЛ 220 кВ Радищево – Шмелево на ПС 220 кВ Назарьево ориентировочная протяженность 1 км каждый	0,00	4,00	0,00
5	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	1 000,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
6	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	200,00	0,00	0,00
7	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра	500,00	0,00	0,00
8	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	250,00	0,00	0,00
9	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково	0,00	14,05	0,00
10	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	0,00	60,40	0,00
11	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Кировская	160,00	0,00	0,00
12	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ока	126,00	0,00	0,00
	Северо-Запад	660,00	10,40	0,00
13	Строительство ПС 330 кВ Ручей с заходами ВЛ 330 кВ	410,00	2,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
14	Строительство ПС 330 кВ Мурманская с заходами ВЛ 330 кВ	250,00	8,40	0,00
	Волга	250,00	9,38	0,00
15	Установка АТ 500/110 кВ на ПС 500 кВ Луч	250,00	0,00	0,00
16	ПС 220 кВ Борская	0,00	9,38	0,00
	Юг	952,00	121,00	0,00
17	Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ «Брюховецкая» (замена АТ)	188,00	0,00	0,00
18	Реконструкция ПС 220 кВ Вышестеблиевская с увеличением трансформаторной мощности на 125 МВА до 375 МВА для ТП ПАО «Кубаньэнерго»	125,00	0,00	0,00
19	Реконструкция ВЛ 220 кВ Бужора – Вышестеблиевская с образованием ВЛ 220 кВ Тамань – Бужора и ВЛ 220 кВ Тамань – Вышестеблиевская	0,00	3,00	0,00
20	Реконструкция и техперевооружение ПС 330 кВ Владикавказ-2	400,00	0,00	0,00
21	Реконструкция ПС 220 кВ Крыловская (установка второго АТ)	125,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
22	Реконструкция ПС 220 кВ Крыловская с увеличением трансформаторной мощности на 50 МВА (2x25 МВА)	50,00	0,00	0,00
23	Реконструкция ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2 с образованием ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Владикавказ-2 и ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Нальчик для выдачи мощности Зарамагской ГЭС-1	0,00	30,00	0,00
24	Реконструкция ВЛ 220 кВ Бужора - НПС-8 с образованием ВЛ 220 кВ НПС-8 – Киевская, ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон, ВЛ 220 кВ Бужора - Чекон для присоединения ПС 220/27,5/10 кВ Киевская и ПС 220/27,5/10 кВ Чекон	0,00	24,00	0,00
25	Реконструкция ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Бужора с образованием ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Гостагаевская и ВЛ 220 кВ Гостагаевская - Бужора для присоединения ПС 220/27,5/10 кВ Гостагаевская	0,00	16,00	0,00
26	Строительство ПС 110 кВ Тихонькая с ВЛ 110 кВ и реконструкцией ПС 220 кВ Крыловская	64,00	48,00	0,00
	Урал	501,00	167,96	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
27	ПС 500 кВ Преображенская с заходами ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая и ВЛ 220 кВ Бузулукская - Сорочинская (501 МВА, 5,69 км)	501,00	5,69	0,00
28	Реконструкция ВЛ 220 кВ Рысаево – Саракташ–тяга	0,00	139,10	0,00
29	Реконструкция ВЛ 220 кВ Верхнетагильская ГРЭС – Песчаная 3 (реконструкция 14,1 км ВЛ)	0,00	14,10	0,00
30	Реконструкция ПС 220 кВ Орская. Поэтапный перезавод ВЛ 220, 110 кВ (2 этап)	0,00	9,07	0,00
	Сибирь	1 444,00	1 195,60	584,00
31	ПС 500 кВ Енисей с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	0,00	16,16	0,00
32	Строительство ПС 220 кВ Сухой Лог трансформаторной мощностью 126 МВА, строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Пеледуй - Сухой Лог ориентировочной протяженностью 248 км, строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Мамакан ориентировочной протяженностью 169,9 км каждая	126,00	587,80	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
33	Строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Тира - Надеждинская ориентировочной протяженностью 160 км с расширением ПС 220 кВ Тира на две линейные ячейки 220 кВ	0,00	138,64	0,00
34	ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	668,00	0,00	584,00
35	Строительство второй ВЛ 220 кВ Минусинская опорная - Камала-1 ориентировочной протяженностью 445 км	0,00	445,00	0,00
36	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «НКАЗ»	650,00	0,00	0,00
37	Реконструкция ВЛ 220 кВ Семиозёрный - Могоча, ВЛ 220 кВ Семиозёрный – Чичатка (строительство заходов на ПС 220 кВ Семиозёрный ориентировочной общей протяженностью 8 км) (для ТП энергопринимающих устройств АО «РЖД»)	0,00	8,00	0,00
Западная Сибирь		50,00	283,41	0,00
38	Строительство ПС 220 кВ Славянская трансформаторной мощностью 50 МВА (2x25 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Ермак - Славянская № 1, 2 ориентировочной протяженностью 135 км каждая	50,00	283,41	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
	Восток	373,00	347,36	52,00
39	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-19 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80,00	0,00	0,00
40	ВЛ 220 кВ Февральская – Рудная с ПС 220 кВ Рудная	63,00	174,00	52,00
41	ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино – Ванино	0,00	58,45	0,00
42	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 220 кВ Ключевая - Сиваки в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-23 с образованием ВЛ 220 кВ Ключевая - НПС-23 и ВЛ 220 кВ НПС-23 - Сиваки протяженностью 4 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Дальний Восток»)	0,00	9,66	0,00
43	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская - Биробиджан № 1 с отпайкой на ПС Икура/т в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-32 протяженностью 6 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Дальний Восток»)	0,00	4,27	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
44	Строительство ПС Промпарк с ВЛ 220 кВ Владивосток – Промпарк протяжённостью 30 км с расширением ОРУ 220 кВ ПС 500 кВ Владивосток на две ячейки 220 кВ (для ТП энергопринимающих устройств АО «Корпорация развития Дальнего Востока»)	126,00	30,00	0,00
45	Строительство заходов ВЛ 220 кВ на ТЭС Сила Сибири протяжённостью 70 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	0,00	15,70	0,00
46	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - НПС-15 № 1 с отпайкой на ПС НПС-16 в РУ 220 кВ ПП 220 кВ Амга протяжённостью 16 км, строительство ПП 220 кВ Амга (для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»)	0,00	13,58	0,00
47	Модернизация ПС 220 кВ Сковородино. Установка активного фильтро-симметрирующего устройства АФС-24/110	24,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей в эксплуатацию на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
48	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Амурская-Короли/т с отпайкой на ПС Белогорск в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-26 с образованием ВЛ 220 кВ Амурская - НПС-26 и ВЛ 220 кВ Короли/т - НПС-26 с отпайкой на ПС Белогорск протяженностью 2 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Дальний Восток»)	0,00	4,27	0,00
49	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Уруша/т – Ерофей Павлович/т в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Сгибеево/т протяженностью 14 км	0,00	9,08	0,00
50	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Шмаковка/т протяженностью 30 км	0,00	16,35	0,00
51	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная в ПП 220 кВ Зея протяженностью 12 км, строительство ПП 220 кВ Зея (для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»)	0,00	12,00	0,00
52	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-11 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80,00	0,00	0,00

Приложение 3.2
к Годовому отчету АО «ЦИУС
ЕЭС» по итогам 2018 года

План постановки объектов под напряжение по объектам
АО «ЦИУС ЕЭС» на 2019 год, обеспечивающих прирост
мощности ЕНЭС

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
	ВСЕГО:	6 422,00	2 841,17	856,00
	Центр	3 740,00	260,40	0,00
1	ВЛ 220 кВ Нововоронежская АЭС 2 – Бутурлиновка с ПС 220 кВ Бутурлиновка	125,00	120,30	0,00
2	ВЛ 500 кВ Донская АЭС – Старый Оскол № 2 с реконструкцией ПС 500 кВ Старый Оскол	0,00	115,35	0,00
3	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 500 кВ Очаково	0,00	0,25	0,00
4	Проектно-изыскательские работы по строительству двух заходов от ВЛ 220 кВ Радищево – Луч ориентировочная протяженность 1 км каждый и строительство двух заходов от ВЛ 220 кВ Радищево – Шмелево на ПС 220 кВ Назарьево ориентировочная протяженность 1 км каждый	0,00	4,00	0,00
5	Комплексное техническое переворужение и реконструкция ПС 500 кВ Ногинск	1 700,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
6	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Трубино	200,00	0,00	0,00
7	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра	500,00	0,00	0,00
8	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Чагино	250,00	0,00	0,00
9	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Бескудниково	0,00	14,05	0,00
10	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Губкин (2, 3 и 4 этапы)	189,00	0,00	0,00
11	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 330 кВ Белгород	250,00	6,45	0,00
12	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Ока	526,00	0,00	0,00
	Северо-Запад	756,00	2,00	280,00
13	Строительство ПС 330 кВ Ручей с заходами ВЛ 330 кВ	410,00	2,00	0,00
14	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220/110/35/6 кВ «Цементная»	346,00	0,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
15	Строительство ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Князегубская ГЭС – ПС 330/110/35кВ Лоухи – Путкинская ГЭС – ОРУ 330 кВ Ондской ГЭС	0,00	0,00	280,00
	Юг	302,00	293,00	0,00
16	Реконструкция ПС 220/110/35/10 кВ «Брюховецкая» (замена АТ)	188,00	0,00	0,00
17	Строительство ВЛ 330 кВ Артем - Дербент	0,00	175,00	0,00
18	Реконструкция ПС 220 кВ Крыловская с увеличением трансформаторной мощности на 50 МВА (2х25 МВА)	50,00	0,00	0,00
19	Реконструкция ВЛ 330 кВ Нальчик – Владикавказ-2 с образованием ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Владикавказ-2 и ВЛ 330 кВ Зарамагская ГЭС-1 – Нальчик для выдачи мощности Зарамагской ГЭС-1	0,00	30,00	0,00
20	Реконструкция ВЛ 220 кВ Бужора - НПС-8 с образованием ВЛ 220 кВ НПС-8 –Киевская, ВЛ 220 кВ Киевская – Чекон, ВЛ 220 кВ Бужора - Чекон для присоединения ПС 220/27,5/10 кВ Киевская и ПС 220/27,5/10 кВ Чекон	0,00	24,00	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
21	Реконструкция ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Бужора с образованием ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская - Гостагаевская и ВЛ 220 кВ Гостагаевская - Бужора для присоединения ПС 220/27,5/10 кВ Гостагаевская	0,00	16,00	0,00
22	Строительство ПС 110 кВ Тихоньякая с ВЛ 110 кВ и реконструкцией ПС 220 кВ Крыловская	64,00	48,00	0,00
Урал		501,00	167,96	0,00
23	ПС 500 кВ Преображенская с заходами ВЛ 500 кВ Красноармейская – Газовая и ВЛ 220 кВ Бузулукская - Сорочинская (501 МВА, 5,69 км)	501,00	5,69	0,00
24	Реконструкция ВЛ 220 кВ Рысаево – Саракташ–тяга	0,00	139,10	0,00
25	Реконструкция ВЛ 220 кВ Верхнетагильская ГРЭС – Песчаная 3 (реконструкция 14,1 км ВЛ)	0,00	14,10	0,00
26	Реконструкция ПС 220 кВ Орская. Поэтапный перезавод ВЛ 220, 110 кВ (2 этап)	0,00	9,07	0,00
Сибирь		826,00	1 340,80	524,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
27	Строительство ПС 220 кВ Сухой Лог трансформаторной мощностью 126 МВА, строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Пеледуй - Сухой Лог ориентировочной протяженностью 248 км, строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Сухой Лог - Мамакан ориентировочной протяженностью 169,9 км каждая	126,00	587,80	0,00
28	ПС 500 кВ Усть-Кут с заходами ВЛ 500 кВ и ВЛ 220 кВ	0,00	0,00	240,00
29	Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ (в габаритах 500 кВ) Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 300 км с расширением ПС 500 кВ Усть-Кут на одну линейную ячейку 500 кВ и СКРМ 180 МВАр	0,00	300,00	180,00
30	Строительство второй ВЛ 220 кВ Минусинская опорная - Камала-1 ориентировочной протяженностью 445 км	0,00	445,00	0,00
31	Комплексная реконструкция подстанции Тёя 220/6 кВ	50,00	0,00	0,00
32	Комплексное техническое перевооружение и реконструкция подстанции 220 кВ «НКАЗ»	650,00	0,00	104,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
33	Реконструкция ВЛ 220 кВ Семиозёрный - Могоча, ВЛ 220 кВ Семиозёрный – Чичатка (строительство заходов на ПС 220 кВ Семиозерный ориентировочной общей протяженностью 8 км) (для ТП энергопринимающих устройств АО «РЖД»)	0,00	8,00	0,00
Западная Сибирь		50,00	283,41	0,00
34	Строительство ПС 220кВ Славянская трансформаторной мощностью 50 МВА (2х25 МВА), строительство двух одноцепных ВЛ 220 кВ Ермак - Славянская № 1, 2 ориентировочной протяженностью 135 км каждая	50,00	283,41	0,00
Восток		247,00	493,60	52,00
35	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-19 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80,00	0,00	0,00
36	ВЛ 220 кВ Февральская – Рудная с ПС 220 кВ Рудная	63,00	174,00	52,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
37	Строительство двух одноцепных заходов ВЛ 220 кВ Ключевая - Сиваки в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-23 с образованием ВЛ 220 кВ Ключевая - НПС-23 и ВЛ 220 кВ НПС-23 - Сиваки протяженностью 4 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Дальний Восток»)	0,00	9,66	0,00
38	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Хабаровская - Биробиджан № 1 с отпайкой на ПС Икура/т в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-32 протяженностью 6 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Дальний Восток»)	0,00	4,27	0,00
39	Строительство заходов ВЛ 220 кВ на ТЭС Сила Сибири протяженностью 70 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «ГЭХ Инжиниринг»)	0,00	90,39	0,00
40	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Нижний Куранах - НПС-15 № 1 с отпайкой на ПС НПС-16 в РУ 220 кВ ПП 220 кВ Амга протяженностью 16 км, строительство ПП 220 кВ Амга (для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»)	0,00	13,58	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформаторная мощность ПС	Линии электропередачи	Реактивная мощность
		МВА	км	МВАр
41	Модернизация ПС 220 кВ Сквородино. Установка активного фильтро- симметрирующего устройства АФС-24/110	24,00	0,00	0,00
42	ЛЭП 220 кВ Лесозаводск – Спасск – Дальневосточная	0,00	160,00	0,00
43	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Амурская - Короли/т с отпайкой на ПС Белогорск в РУ 220 кВ ПС 220 кВ НПС-26 с образованием ВЛ 220 кВ Амурская - НПС-26 и ВЛ 220 кВ Короли/т - НПС-26 с отпайкой на ПС Белогорск протяженностью 2 км (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Транснефть-Дальний Восток»	0,00	4,27	0,00
44	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Уруша/т – Ерофей Павлович/т в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Сгибеево/т протяженностью 14 км	0,00	9,08	0,00
45	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Лесозаводск – Свягино/т с отпайкой на ПС Кировка в РУ 220 кВ ПС 220 кВ Шмаковка/т протяженностью 30 км	0,00	16,35	0,00

№ п/п	Наименование объекта. Региональная принадлежность.	Плановые показатели ввода мощностей (ППН) на 2019 год		
		Трансформа- торная мощность ПС	Линии электропере- дачи	Реактив- ная мощность
		МВА	км	МВАр
46	Строительство заходов ВЛ 220 кВ Амурская – Ледяная в ПП 220 кВ Зея протяжённостью 12 км, строительство ПП 220 кВ Зея (для ТП энергопринимающих устройств АО «ДРСК»)	0,00	12,00	0,00
47	Реконструкция ПС 220 кВ НПС-11 (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «Транснефть-Восток») с увеличением трансформаторной мощности на 30 МВА до 80 МВА	80,00	0,00	0,00



125167, г. Москва, Ленинградский проспект, д. 47, стр. 3
тел.: +7 (495) 775-22-00
почтовый адрес: 125167, г. Москва, а/я 55
e-mail: info@finexpertiza.ru | www.finexpertiza.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
АО «ЦИУС ЕЭС»
за 2018 год

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Акционерам АО «ЦИУС ЕЭС»

МНЕНИЕ

Мы провели аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее по тексту – «Общество», ОГРН 1087746041151, 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, дом 5А), состоящей из:

- бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года;
- отчета о финансовых результатах за 2018 год;
- приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе:
 - отчета об изменениях капитала за 2018 год;
 - отчета о движении денежных средств за 2018 год;
 - пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение Общества по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации.

ОСНОВАНИЕ ДЛЯ ВЫРАЖЕНИЯ МНЕНИЯ

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Обществу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Кодексу этики профессиональных бухгалтеров, разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

ПРОЧИЕ СВЕДЕНИЯ

Аудиторская проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущий отчетный период (2017 год) проведена другим аудитором, в результате которой выдано 12.02.2018 аудиторское заключение, содержащее немодифицированное мнение.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ РУКОВОДСТВА И ЛИЦ, ОТВЕТСТВЕННЫХ ЗА КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ, ЗА БУХГАЛТЕРСКУЮ (ФИНАНСОВУЮ) ОТЧЕТНОСТЬ

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление данной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в

соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Общество, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, ответственные за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества.

ОТВЕТСТВЕННОСТЬ АУДИТОРА ЗА АУДИТ БУХГАЛТЕРСКОЙ (ФИНАНСОВОЙ) ОТЧЕТНОСТИ

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой годовой бухгалтерской отчетности.

В рамках проведения аудита в соответствии с МСА мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основой для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Общества;
- оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством Общества;
- делаем вывод о правомерности применения руководством Общества допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств – вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Общества продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Общество утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

- проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Руководитель задания по аудиту, по результатам которого
выпущено аудиторское заключение,
действует на основании доверенности № 02-01-180685
от 01.07.2018 сроком до 30.06.2019

Е.Ю. Сафонова



Аудиторская организация:
Общество с ограниченной ответственностью «ФинЭкспертиза»,
ОГРН 1027739127734,
125167, г. Москва, Ленинградский проспект, дом 47, строение 3, помещение X, этаж 3, ком.1,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз Аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603076287

«15» февраль 2019 г.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2018 года

Приложение к Приказу
Минфина РФ от
02.07.2010 №66н (в ред. Приказа
Минфина РФ от 05.10.2011
№124н)

		Форма № 1 по ОКУД		КОДЫ	
		Дата (год, месяц, число)		0710001	
Организация АО "ЦИУС ЕЭС"		по ОКПО		2018	12
Идентификационный номер налогоплательщика _____		ИНН		31	84203613
Вид деятельности Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями		по ОКВЭД		7728645409	
Организационно-правовая форма / форма собственности _____		по ОКОПФ/ОКФС		42.22	12247
Акционерное общество/Частная собственность		по ОКЕИ		16	384
Единица измерения: Тысяч рублей		по ОКЕИ		384	
Местонахождение (адрес) 117630, Москва, ул. Академика Челомея, д.5А		Дата утверждения			
		Дата отправки (принятия)			

Пояснения	АКТИВ	Код показателя	на 31 декабря 2018	на 31 декабря 2017	на 31 декабря 2016
			года	года	года
	1	2	3	4	5
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
1	Нематериальные активы	1110	4	28	52
	товарные знаки, знаки обслуживания	1111	4	28	52
	компьютерное программное обеспечение и базы данных	1112	-	-	-
	прочие нематериальные активы	1113	-	-	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
2	Основные средства, в том числе:	1130	29 970	20 468	14 673
	земельные участки и объекты природопользования	1131			
	здания, машины и оборудование, сооружения	1132	23 057	15 581	12 895
	другие виды основных средств	1133	6 913	4 887	1 778
	Доходные вложения в материальные ценности	1140			
	Финансовые вложения	1150			
	Отложенные налоговые активы	1160	139 575	220 996	109 634
4	Прочие внеоборотные активы, в том числе:	1170	14 932	18 054	22 283
	оборудование к установке	1171	-	-	-
	вложения во внеоборотные активы	1172	-	-	-
	прочие внеоборотные активы (расходы будущих периодов свыше 12 месяцев)	1173	14 932	18 054	22 283
	ИТОГО по разделу I	1100	184 481	259 546	146 642
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
4	Запасы, в том числе:	1210	211 797	1 535 894	605 087
	сырье, материалы и другие аналогичные ценности	1211	142 780	1 471 352	566 433
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	69 017	64 542	38 654
	затраты в незавершенном производстве	1213	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	337	2 559	23 855
5	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	8 701 773	7 203 232	8 051 660
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	385 758	1 700 377	1 269 096
	покупатели и заказчики	1232	385 758	844 466	134 064
	авансы выданные	1233	-	855 911	1 135 032
	прочие дебиторы	1234	-	-	-
	Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	8 316 015	5 502 855	6 782 564
	покупатели и заказчики	1236	3 629 798	1 682 902	2 044 496
	авансы выданные	1237	2 892 215	2 723 030	3 345 672
	не предъявленная к оплате начисленная выручка	1238	1 029 344	19 820	242 597
	прочие дебиторы	1239	764 658	1 077 103	1 149 799
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	2 866 457	6 260 038	6 507 017
	Прочие оборотные активы (расходы будущих периодов менее 12 месяцев)	1260	2 517	2 465	3 392
	ИТОГО по разделу II	1200	11 782 881	15 004 188	15 191 011
	БАЛАНС	1600	11 967 362	15 263 734	15 337 653

	ПАССИВ	Код показателя	на 31 декабря 2018 года	на 31 декабря 2017 года	на 31 декабря 2016 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	41 650	38 013	23 748
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	116 266	195 471	(76 493)
	Непокрытый убыток прошлых лет	1371	-	(90 758)	(361 789)
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1372	155 670	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1373	-	286 229	285 296
	Непокрытый убыток отчетного года	1374	(39 404)	-	-
	ИТОГО по разделу III	1300	990 916	1 066 484	780 255
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5	Прочие обязательства	1450	1 483 811	2 400 095	1 763 985
	ИТОГО по разделу IV	1400	1 483 811	2 400 095	1 763 985
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	2 095 222	2 170 492	1 397 377
5	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	7 134 454	9 399 851	11 260 334
	поставщики и подрядчики	1521	3 474 479	2 983 629	2 561 536
	задолженность перед персоналом организации	1522	-	-	-
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-	-	1
	задолженность по налогам и сборам	1524	8 422	436 661	1 284 465
	авансы полученные	1525	3 117 913	5 129 546	6 447 103
	прочие кредиторы	1526	364 923	400 350	967 229
	задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	1527	36 163	-	-
	задолженность перед заказчиками	1528	132 554	449 665	-
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
7	Оценочные обязательства, в том числе:	1540	262 959	226 812	135 702
	резерв для оплаты отпусков (краткосрочные обязательства)	1541	76 122	62 667	52 634
	резерв для оплаты вознаграждения (краткосрочные обязательства)	1542	186 837	164 145	83 068
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	9 492 635	11 797 155	12 793 413
	БАЛАНС	1700	11 967 362	15 263 734	15 337 653

Руководитель



Житков А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



Пузенко С.Ю.

(расшифровка подписи)

" 30 " января 2019 г.



Отчет о финансовых результатах

на 31 декабря 2018 года

КОДЫ

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

0710002

2018	12	31
------	----	----

Организация АО "ЦИУС ЕЭС"

по ОКПО

84203613

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

7728645409

Вид деятельности **Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями**

по ОКВЭД

42.22

Организационно-правовая форма / форма собственности

Акционерное общество \ Частная собственность

по ОКОПФ/ОКФС

12247	16
-------	----

Единица измерения:

Тысяч рублей

по ОКЕИ

384

Пояснения	Показатель		За отчетный период	За аналогичный период предыдущего года
	наименование	код		
	1	2		
	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:	2110	15 219 541	25 078 908
	услуги заказчика-застройщика	2111	1 534 279	1 586 000
	выполнение работ связанных со строительством на сторону	2112	12 391 098	16 792 872
	Реализация товаров	2113	695 427	5 928 513
	Прочая деятельность	2114	598 737	771 523
6	Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг, в том числе:	2120	(14 149 882)	(23 399 458)
	услуги заказчика-застройщика	2121	(1 159 321)	(945 065)
	выполнение работ связанных со строительством на сторону	2122	(12 005 465)	(16 711 210)
	Реализация товаров	2123	(651 893)	(5 459 786)
	Прочая деятельность	2124	(333 203)	(283 397)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	1 069 659	1 679 450
	Коммерческие расходы	2210		-
6	Управленческие расходы	2220	(748 262)	(626 241)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	321 397	1 053 209
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	139 091	150 053
	Проценты к уплате	2330	(136 337)	(457 042)
	Прочие доходы	2340	421 154	1 013 837
	Прочие расходы	2350	(702 594)	(1 398 324)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	42 711	361 733
	Текущий налог на прибыль	2410	-	(179 256)
	<i>в том числе постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	(72 878)	4 451
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(150 770)	36 744
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	69 350	74 617
	Прочее	2460	(695)	(7 609)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(39 404)	286 229

Пояснения	Наименование показателя	на 31 декабря 2018 года	на 31 декабря 2017 года
	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	(39 404)	286 229
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	(0,0473)	0,3436
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию		

Руководитель



(подпись)

Житков А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер



(подпись)

Пузенко С.Ю.

(расшифровка подписи)

" 30 " января 2019 г.



Отчет об изменениях капитала
за 2018 г.

Организация	АО "ЦИУС ЕЭС"	по ОКПО	84203613
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	7728645409
Вид экономической деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и коммуникациями	по ОКВЭД	42.22
Организационно-правовая форма/форма собственности	Акционерное общество/Частная собственность	по ОКОПФ/ОКФС	12247 16
Единица измерения:	Тысяч рублей	по ОКЕИ	384

1. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
1	2	3	4	5	6	7	8
Величина капитала на 31 декабря 2016 г. ¹	3100	833 000			23 746	(76 493)	780 255
За 2017 г.²							
Увеличение капитала - всего:	3210	-	-	-	-	286 229	286 229
в том числе:							
чистая прибыль	3211	-	-	-	-	286 229	286 229
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	-	-	-	14 265	(14 265)	-
Величина капитала на 31 декабря 2017 г. ²	3200	833 000			38 013	195 471	1 066 484
За 2018 г.³							
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	-	-	-	-	(75 568)	(75 568)
в том числе:							
убыток	3321	-	-	-	-	(39 404)	(39 404)
переоценка имущества	3322	-	-	-	-	-	-
уменьшение капитала	3323	-	-	-	-	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	-	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	-	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	-	-	-	-	(36 164)	(36 164)
прочее	3328	-	-	-	-	-	-
Изменение добавочного капитала	3330	-	-	-	-	-	-
Изменение резервного капитала	3340	-	-	-	3 637	(3 637)	-
Величина капитала на 31 декабря 2018 г. ³	3300	833 000			41 650	116 266	990 916

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

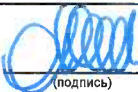
Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2017 г. ¹	Изменения капитала за 2018 г. ²		На 31 декабря 2018 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
1	2	3	4	5	6
Капитал - всего					
до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-
другие статьи капитала, по которым (по статьям)					
до корректировок	3402	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412	-	-	-	-
исправлением ошибок	3422	-	-	-	-
после корректировок	3502	-	-	-	-

Форма 0710023 с. 4

3. Чистые активы

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г. ³	На 31 декабря 2017 г. ²	На 31 декабря 2016 г. ¹
1	2	3	4	5
Чистые активы	3600	990 916	1 066 484	780 255

Руководитель



(подпись)

Житков А.В.

(расшифровка подписи)

Главный
бухгалтер



(подпись)

Пузенко С.Ю.

(расшифровка подписи)

" 30 " января 20 19 г.

Примечания

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



ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2018 год

	Форма по ОКУД	Коды		
	Дата (число, месяц, год)	0710004		
		31	12	2018
Организация	АО "ЦИУС ЕЭС"	84203613		
Идентификационный номер налогоплательщика	ИНН	7728645409		
Вид деятельности	по ОКВЭД	42,2		
Организационно-правовая форма/форма собственности	по ОКOPФ/OKФC	12247	16	
	по ОКЕИ	384		

Единица измерения: **Тысяч рублей**

Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	9 996 151	23 973 007
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 844 731	23 745 913
<i>в т.ч. от продажи продукции, товаров, работ и услуг материнским, дочерним и зависимым компаниям комиссионных и иных аналогичных платежей</i>	41111	6 466 185	5 943 544
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	151 420	227 094
Платежи - всего в том числе:	4120	(13 153 257)	(24 517 215)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(10 516 312)	(21 930 662)
<i>в т.ч. поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	41211	(334 858)	(1 312 545)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 754 068)	(1 361 934)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(69 028)	(171 973)
прочие платежи	4129	(813 849)	(1 052 646)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(3 157 106)	(544 208)
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	-	-
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	-	-
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-

дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего в том числе:	4220	(24 868)	(18 844)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(24 868)	(18 844)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(24 868)	(18 844)

1	2	3	3
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	4 817 569	9 302 360
получение кредитов и займов	4311	4 817 569	9 302 360
<i>в т.ч. получение кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	43111	4 817 569	9 302 360
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	(5 029 176)	(8 986 287)
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	-	-
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(5 029 176)	(8 986 287)
<i>в т.ч. возврат кредитов и займов материнских, дочерних и зависимых компаний</i>	43231	(5 029 176)	(8 986 287)
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(211 607)	316 073
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(3 393 581)	(246 979)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	6 260 038	6 507 017
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	2 866 457	6 260 038
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

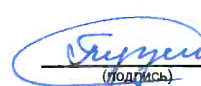
Руководитель


(подпись)

Житков А.В.

(расшифровка подписи)

Главный бухгалтер


(подпись)

Пузенко С.Ю.

(расшифровка подписи)

" 30 " января 20 19 г.



Приложение к
Приказу
Минфина РФ от
02.07.2010 №
66н

(в ред. Приказа
Минфина РФ от
05.10.2011
№124н)

**ПОЯСНЕНИЯ К БУХГАЛТЕРСКОМУ БАЛАНСУ
И ОТЧЕТУ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ АО "ЦИУС ЕЭС"
за 2018 год (тыс. руб.)**

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

1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Показатель	На начало года				Изменения за период				На конец периода				
	Код	Период	Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Накопленная амортизация	Поступило	Выбыло		Начислено амортизации	Убыток от обесценения	Пересчета			
						Первоначальная рыночная стоимость	Накопленная амортизация			Первоначальная/текущая рыночная стоимость	Амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Нематериальные активы - всего	5100	за 2018 г.	20 005	(19 977)	-	(7 436)	(7 436)	(24)	-	-	-	12 569	(12 565)
в том числе:	5110	за 2017 г.	20 005	(19 953)	-	-	-	(24)	-	-	-	20 005	(19 977)
у патентообладателя на изобретение, промышленный образец, полезную модель	5101	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у правообладателя на программы ЭВМ, базы данных	5111	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
у владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5102	за 2018 г.	19 684	(19 684)	-	(7 436)	(7 436)	-	-	-	-	12 248	(12 248)
Прочие	5112	за 2017 г.	19 684	(19 684)	-	-	-	(24)	-	-	-	19 684	(19 684)
	5103	за 2018 г.	201	(173)	-	-	-	-	-	-	-	201	(197)
	5113	за 2017 г.	201	(149)	-	-	-	(24)	-	-	-	201	(173)
	5104	за 2018 г.	120	(120)	-	-	-	-	-	-	-	120	(120)
	5114	за 2017 г.	120	(120)	-	-	-	-	-	-	-	120	(120)

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Кол	на 31 декабря 2018	на 31 декабря 2017	на 31 декабря 2016
		3	4	5
1	2			
Всего	5120			
в том числе	5121			
	5122			
	5123			
	5124			

1.3. Нематериальные активы с полностью погашенной стоимостью

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2018 г.		на 31 декабря 2019 г.	
		2	3	4	5		
Всего	5130	12 368	12 368	12 368	12 368		
в том числе							
КСУИП	5131	11 994	11 994	11 994	11 994		
Фирменный стиль	5132	120	120	120	120		
Веб-сайт ОАО «ЦИУС ЕЭС»	5133	254	254	254	254		

1.4. Наличие и движение результатов НИОКР

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Поступило	Изменения за период		На конец периода			
			первоначальная/текущая рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		Выбыло		первоначальная рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы		
						первоначальная рыночная стоимость	часть стоимости, списанной на расходы				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	
НИОКР - всего	5140	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5150	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
из них:											
	5141	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5151	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5142	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5152	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5143	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5153	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5144	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочие	5154	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве НИМА или НИОКР	
1	2	3	4	5	6	7	8
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2018 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5170	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5161	за 2018 г.	-	-	-	-	-
0	5171	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5162	за 2018 г.	-	-	-	-	-
0	5172	за 2017 г.	-	-	-	-	-
	5163	за 2018 г.	-	-	-	-	-
0	5173	за 2017 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5164	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5174	за 2017 г.	-	-	-	-	-
Незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2018 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5190	за 2017 г.	-	-	-	-	-
0	5181	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2017 г.	-	-	-	-	-
0	5182	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5192	за 2017 г.	-	-	-	-	-
0	5183	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5193	за 2017 г.	-	-	-	-	-
0	5184	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5194	за 2017 г.	-	-	-	-	-
0	5185	за 2018 г.	-	-	-	-	-
Прочие	5195	за 2017 г.	-	-	-	-	-

2. Основные средства
2.1. Наличие и движение основных средств

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация	поступило		выбыло объектов		начислено амортизация	переоценка		первоначальная стоимость	накопленная амортизация
					первоначальная стоимость	накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация		первоначальная стоимость	накопленная амортизация		
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
Основные средства (без учета доходных вложений в материальные ценности) - всего	5200	за 2018 г.	208 390	(187 923)	26 864	(13 783)	(13 779)	(17 357)	-	-	-	221 471	(191 501)
в том числе:	5210	за 2017 г.	199 983	(185 310)	16 390	(7 983)	(7 966)	(10 579)	-	-	-	208 390	(187 923)
Здания	5201	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5211	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5202	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5212	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Сооружения и передаточные устройства	5203	за 2018 г.	153 905	(138 324)	23 123	(9 478)	(9 478)	(15 647)	-	-	-	167 550	(144 493)
5213	за 2017 г.	147 079	(134 184)	12 522	(5 696)	(5 695)	(9 835)	-	-	-	-	153 905	(138 324)
5204	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5214	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Транспортные средства	5205	за 2018 г.	53 884	(49 031)	3 741	(4 291)	(4 287)	(1 692)	-	-	-	53 334	(46 436)
5215	за 2017 г.	52 303	(50 586)	3 868	(2 287)	(2 271)	(717)	-	-	-	-	53 884	(49 031)
5206	за 2018 г.	601	(567)	-	(14)	(14)	(18)	-	-	-	-	587	(571)
5216	за 2017 г.	601	(540)	-	-	-	(27)	-	-	-	-	601	(567)
5207	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5217	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5220	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5230	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:													
Земельные участки и объекты природопользования	5221	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5231	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Учтено в составе доходных вложений в материальные ценности - всего	5222	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
5232	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Имущество для передачи в лизинг													
Имущество предоставляемое по договору аренды													

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменение за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
1	2	3	4	5	6	7	8
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5250	за 2018 г.	-	-	-	-	-
в том числе:		за 2017 г.					
новое строительство	5251	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5241	за 2017 г.	-	-	-	-	-
модернизация и реконструкция	5252	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5242	за 2017 г.	-	-	-	-	-
приобретение объектов основных средств	5253	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5243	за 2017 г.	-	-	-	-	-
объекты НИОКР	5254	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5244	за 2017 г.	-	-	-	-	-
создание НМА	5255	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5245	за 2017 г.	-	-	-	-	-
незавершенные НИР	5256	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5246	за 2017 г.	-	-	-	-	-
прочие	5257	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5247	за 2017 г.	-	-	-	-	-
оборудование к установке	5258	за 2018 г.	-	-	-	-	-
	5248	за 2017 г.	-	-	-	-	-

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

Наименование показателя	за 2017 г.	
	1	2
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-
в том числе:		
Здания	5261	-
Сооружения и передаточные устройства	5262	-
Машины и оборудование	5263	-
Транспортные средства	5264	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5265	-
Прочие	5266	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-
в том числе:		
Здания	5271	-
Сооружения и передаточные устройства	5272	-
Машины и оборудование	5273	-
Производственный и хозяйственный инвентарь	5274	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018 г.	На 31 декабря 2017 г.	На 31 декабря 2016
1	2	3	4	5
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280			
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282			
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	351 788	248 465	307 902
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284			
Основные средства, переведенные на консервацию	5285			
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286			

3. Финансовые вложения
3.1. Наличие и движение финансовых вложений

Наименование покладателя	код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			первоначальная стоимость	накопленная корректировка	Выбыло (погашено)						накопленная стоимость на конец периода	накопленная корректировка
					Поступило		первоначальная стоимость		накопленная корректировка			
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13
Долгосрочные - всего	5301	за 2018 г.										
в том числе:	5321	за 2017 г.										
Вклады в уставные капиталы других организаций	5302	за 2018 г.										
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5322	за 2017 г.										
Ценные бумаги (вексели)	5303	за 2018 г.										
Предоставленные займы	5323	за 2017 г.										
Депозитные вклады	5304	за 2018 г.										
Прочие	5324	за 2017 г.										
Краткосрочные - всего	5305	за 2018 г.										
в том числе:	5325	за 2017 г.										
Вклады в уставные капиталы других организаций	5306	за 2018 г.										
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5326	за 2017 г.										
Ценные бумаги (вексели)	5307	за 2018 г.										
Предоставленные займы	5327	за 2017 г.										
Депозитные вклады	5308	за 2018 г.										
Прочие	5328	за 2017 г.										
Итого	5309	за 2018 г.										
в том числе:	5329	за 2017 г.										
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5310	за 2018 г.										
Ценные бумаги (вексели)	5330	за 2017 г.										
Предоставленные займы	5311	за 2018 г.										
Депозитные вклады	5331	за 2017 г.										
Прочие	5312	за 2018 г.										
Итого	5313	за 2018 г.										
в том числе:	5332	за 2017 г.										
Вклады в уставные капиталы дочерних и зависимых обществ	5314	за 2018 г.										
Ценные бумаги (вексели)	5333	за 2017 г.										
Предоставленные займы	5315	за 2018 г.										
Депозитные вклады	5334	за 2017 г.										
Прочие	5316	за 2018 г.										
Итого	5300	за 2018 г.										
в том числе:	5320	за 2017 г.										

*проценты по депозитам не попадают в строку баланса
"Краткосрочные финансовые вложения"

Наименование покладателя	Код	на 31 декабря 2018 г.		на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 г.	
		1	2	3	4	5	6
Финансовые вложения, находящиеся в залоге, - всего	53200						
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	53205						
Иное использование финансовых вложений	53209						

4. Запасы
4.1. Наличие и движение запасов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период						На конец периода	
			себестоимость	величина резерва под снижение стоимости	поступления и затраты	Выбыло (погашено)	убытков от снижения стоимости	оборот запасов между их группами (видами)	себестоимость	величина резерва под снижение стоимости		
	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	
Запасы - всего	5400	за 2018 г.	1 535 894	-	1 425 601	(2 749 698)	-	-	-	211 797	-	
	5420	за 2017 г.	605 087	-	8 195 842	(7 265 035)	-	-	-	1 535 894	-	
Сырье, материалы и другие материальные ценности	5401	за 2018 г.	1 471 352	-	768 350	(2 096 922)	-	-	-	142 780	-	
	5421	за 2017 г.	566 432	-	2 710 070	(1 805 150)	-	-	-	1 471 352	-	
Готовая продукция и товары для перепродажи	5402	за 2018 г.	64 542	-	657 251	(652 776)	-	-	-	69 017	-	
	5422	за 2017 г.	38 655	-	5 485 772	(5 459 885)	-	-	-	64 542	-	

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
		3	4	5
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440			
в том числе:				
	5441			
	5442			
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5445			
в том числе:				
	5446			
	5447			

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

Наименование показателя	код	Период	На начало года					Изменения за период					На конец периода					
			уменьшения по условиям договора		увеличения резерва по сомнительным долгам		в результате хозяйственных операций (сумма долга по списке операций)		поступление		выбытие		перевод из долгов в кратко-срочную задолженность		учетная по условиям договора		включая резерва по сомнительным долгам	
			4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14					
1 Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14					
в том числе:																		
покупатели и заказчики	5501	за 2018 г.	1 700 377	-	10 671	-	(1 325 290)	-	-	-	-	385 758	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2017 г.	1 269 096	-	993 422	-	(562 141)	-	-	-	-	1 700 377	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5502	за 2018 г.	844 466	-	10 671	-	(469 379)	-	-	-	-	385 758	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2017 г.	134 064	-	710 402	-	(855 911)	-	-	-	-	844 466	-	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5503	за 2018 г.	1 135 032	-	283 020	-	(562 141)	-	-	-	-	855 911	-	-	-	-	-	-
	5504	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2018 г.	5 509 069	(2 214)	30 266 137	-	(27 155 108)	-	(65 329)	(2 214)	-	8 616 098	(300 083)	-	-	-	-	-
в том числе:	5530	за 2017 г.	6 784 777	(2 214)	56 950 733	-	(58 230 441)	-	-	-	-	5 505 069	(2 214)	-	-	-	-	-
покупатели и заказчики	5511	за 2018 г.	1 682 902	-	18 829 409	-	(16 774 519)	-	(199)	-	-	3 737 792	(107 994)	-	-	-	-	-
	5531	за 2017 г.	2 044 495	-	32 409 858	-	(32 771 451)	-	-	-	-	1 682 902	-	-	-	-	-	-
задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	5512	за 2018 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5532	за 2017 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-	-
авансы выданные	5513	за 2018 г.	2 723 427	(397)	5 714 802	-	(5 353 925)	-	(65 130)	(397)	-	3 084 304	(192 089)	-	-	-	-	-
	5533	за 2017 г.	16 830 200	(397)	16 830 200	-	(17 452 842)	-	-	-	-	2 723 427	(397)	-	-	-	-	-
прочие дебиторы	5514	за 2018 г.	1 078 920	(1 817)	3 325 797	-	(3 640 859)	-	-	(1 817)	-	764 658	(1 817)	-	-	-	-	-
	5534	за 2017 г.	1 151 616	(1 817)	4 855 928	-	(4 928 624)	-	-	-	-	1 078 920	(1 817)	-	-	-	-	-
не предъявленная к оплате выручка	5515	за 2018 г.	242 597	-	2 396 129	-	(1 386 605)	-	-	-	-	1 029 344	-	-	-	-	-	-
	5535	за 2017 г.	7 205 446	(2 214)	30 266 137	-	(28 480 399)	-	(65 329)	(2 214)	-	9 001 855	(300 083)	-	-	-	-	-
Итого	5520	за 2017 г.	8 053 874	(2 214)	57 944 154	-	(58 792 582)	-	-	-	-	7 205 446	(2 214)	-	-	-	-	-

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2018 г.		на 31 декабря 2017 г.		на 31 декабря 2016 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)	учетная по условиям договора	балансовая стоимость (за вычетом резерва по сомнительным долгам)
		3	4	5	6		
1 Всего	2	300 083	2 214	5	6		
в том числе:							
Покупатели и заказчики	5541	107 994					
Авансы выданные	5542	192 089	397		397		
Прочие дебиторы	5543	1 817	1 817		1 817		

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго- в кратко- срочную задолженность	Остаток на конец периода
				выбытие						
				5	6	7	8	9		
в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат							
I	2	3	4	5	6	7	8	9	10	
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2018 г.	2 400 095	485 697		(1 401 981)			1 483 811	
	5571	за 2017 г.	1 763 985	962 306		(326 196)			2 400 095	
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2018 г.	9 399 851	19 519 102		(21 784 499)			7 134 454	
	5580	за 2017 г.	11 260 335	31 887 069		(33 747 553)			9 399 851	
в том числе:										
поставщики и подрядчики	5561	за 2018 г.	2 983 629	141 257 707		(10 766 857)			3 474 479	
	5581	за 2017 г.	2 561 537	19 525 091		(19 102 999)			2 983 629	
Задолженность перед персоналом организации	5562	за 2018 г.	5562	1 421 691		(1 421 691)			-	
	5582	за 2017 г.	5562	1 120 978		(1 120 978)			-	
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	5563	за 2018 г.	5563	325 534		(325 534)			-	
	5583	за 2017 г.	5583	264 111		(264 112)			-	
Задолженность по налогам и сборам	5564	за 2018 г.	436 661	192 527		(620 766)			8 422	
	5584	за 2017 г.	1 284 465	752 760		(1 600 565)			436 661	
Авансы полученные	5565	за 2018 г.	5 129 546	6 306 396		8 318 029			3 117 913	
	5585	за 2017 г.	6 447 103	7 143 653		(8 461 210)			5 129 546	
Прочие кредиторы	5566	за 2018 г.	400 350	1 726 309		(1 761 736)			364 923	
	5586	за 2017 г.	967 228	3 751 789		(4 318 667)			400 350	
Задолженность перед участниками (учредителями) по выплате доходов	5567	за 2018 г.	-	36 163		-			36 163	
	5587	за 2017 г.	-	-		-			-	
Задолженность перед заказчиками	5568	за 2018 г.	449 665	449 665		(317 111)			132 554	
	5588	за 2017 г.	-	449 665		-			449 665	
Итого	5550	за 2018 г.	11 499 946	20 004 799		(23 186 480)			8 618 265	
	5570	за 2017 г.	13 024 319	32 372 766		(35 149 534)			11 799 946	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
I	2	3	4	5
Всего	5590			
в том числе:				
Покупатели и заказчики	5591			
Авансы выданные	5592			
Прочие Дебиторы	5593			
	5594			
	5595			
	5596			

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2018г.		за 2017 г.	
		3	4	3	4
Материальные затраты	5610	12 646 045	22 170 308		
Расходы на оплату труда	5620	1 547 808	1 278 363		
Отчисления на социальные нужды	5630	264 235	212 059		
Амортизация	5640	17 383	10 604		
Прочие затраты	5650	422 673	354 365		
Итого по элементам	5660	14 898 144	24 025 699		
Изменение остатков (прирост [-], уменьшение [+]):					
незавершенного производства, готовой продукции и др. (прирост [-])	5670	-	-		
незавершенного производства, готовой продукции и др. (уменьшение [+])	5680	-	-		
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	14 898 144	24 025 699		

7. Оценочные обязательства

Наименование	Код	Период	Остаток на начало года		Начислено	Использование	Восстановлено	Остаток на конец периода
			3	4				
Оценочные обязательства	5700	за 2018 г. за 2017 г.	226 812 135 702	630 076 414 095				
в том числе:								
Оценочное обязательство по неиспользованным отпускам	5701	за 2018 г. за 2017 г.	62 667 52 634	327 690 122 777	(314 235) (112 744)	-	-	76 122 62 667
Оценочное обязательство по вознаграждениям	5702	за 2018 г. за 2017 г.	164 145 83 068	302 386 291 318	(279 694) (210 241)	-	-	186 837 164 145

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2018		На 31 декабря 2017г.	
		3	4	3	4
Полученные — всего	5800	3 410 901	3 041 094		
в том числе:					
Банковские гарантии	5801	3 389 986	3 015 092		
Договор залога имущества	5802	-	-		
Прочие	5803	20 915	26 002		
Выданные под собственные обязательства – все	5810	238	62		
в том числе:					
Денежное обеспечение	5811	238	62		
Банковская гарантия	5812	-	-		

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	0				На конец года	На начало года	Получено за год	Возвращено за год	Получено за год	Возвращено за год	На конец года	На начало года
		1	2	3	4								
Получено бюджетных средств - всего	5900												
в том числе:													
	5901												
	5902												
	5903												
	5904												
	5905												
	5906												
Наименование показателя	Код												
Бюджетные кредиты - всего	5910												
в том числе:													
	5911												
	5912												
	5913												

Руководитель _____
[подпись]

"30 " января 2019 года



Житков А.В.
[расшифровка подписи]

Главный бухгалтер Супрун Пузенко С.Ю.
[расшифровка подписи]

Пояснения к Бухгалтерскому балансу и Отчету о финансовых результатах АО «ЦИУС ЕЭС» за 2018 год

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 ПАО «ФСК ЕЭС» - единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2018 №1565/3/4), зарегистрирован Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 22.08.2018.

Внеочередным общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» принято решение о внесении изменений и дополнений в Устав АО «ЦИУС ЕЭС» (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.11.2018 № 1596/3), зарегистрированы Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 46 по г. Москве 14.12.2018.

В соответствии с Уставом Общество является дочерним акционерным обществом ПАО «ФСК ЕЭС». По состоянию на 31.12.2018 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 01.12.2018 г. в структуре акционерного капитала ПАО «ФСК ЕЭС» 80,13% акций принадлежит ПАО «Россети».

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

На 30.09.2018 г. в структуре акционерного капитала ПАО «Россети» 88,04% 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 технического 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» о договоре на выполнение функций технического заказчика.

Для получения прибыли Общество в 2018 году осуществляло следующие виды деятельности:

- прочие финансовые операции;

- строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями.

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

Место нахождения Общества: 117630, г. Москва, ул. Академика Челомея, д. 5а.

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 набережная, д.9, А
3. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Юга
Адрес: 357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, корп. 4
4. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Урала
Адрес: 620075, Свердловская область, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, д. 5
5. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Западной Сибири
Адрес: 628408, Ханты-Мансийский автономный округ, г. Сургут, ул. Университетская, д. 4, офис 2.
6. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Сибири
Адрес: 660041, г. Красноярский край, Красноярск, ул. Проспект Свободный, д.66А.
7. Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» — ЦИУС Востока
Адрес: 680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 65.

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

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

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

Обособленные структурные подразделения по месту нахождения:

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

Среднесписочная численность работников Общества за 2018 год составляет 860 человек (за 2017 год – 757 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 (должности указаны на момент избрания):

п/п	ФИО	Должность
1	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Пименов Илья Борисович	Руководитель дирекции операционного анализа ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям - начальник Департамента инвестиционного планирования и отчётности ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Поздняков Николай Игоревич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
6	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Этинггоф Константин Золевич	Начальник правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 30.06.2017 по 25.05.2018 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.06.2017 № 1478/1).

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

№	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента экономической безопасности и противодействия коррупции ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Антипин Дмитрий Борисович	Заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчётности ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям - начальник Департамента инвестиционного планирования и отчётности ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Магин Александр Зиновьевич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
6	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Этинггоф Константин Золевич	Начальник правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 25.05.2018 по 28.06.2018 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 30.05.2018 № 1549/4).

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

п/п	ФИО	Должность
1	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Антипин Дмитрий Борисович	Заместитель начальника Департамента инвестиционного планирования и отчетности ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Магин Александр Зиновьевич	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
5	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Этингоф Константин Золевич	Начальник правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 28.06.2018 по 15.10.2018 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 28.06.2018 № 1559/1/4).

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

п/п	ФИО	Должность
1	Корсунов Павел Юрьевич	Заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Чарыков Владимир Иванович	Директор по безопасности – начальник Департамента информационной и региональной безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Филимонов Роман Евгеньевич	Первый заместитель Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Вашкевич Владимир Франтишкович	Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»
5	Коновал Андрей Викторович	Первый заместитель начальника Департамента управления дочерними обществами и программ повышения эффективности операционной деятельности ПАО «ФСК ЕЭС»
6	Паришкара Дмитрий Николаевич	Директор по инвестициям ПАО «ФСК ЕЭС»
7	Этингоф Константин Золевич	Начальник правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Совета директоров действовал в период с 15.10.2018 по 31.12.2018 (выписка из протокола заседания Правления

ПАО «ФСК ЕЭС» от 16.10.2018 № 1585/2).

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

Генеральный директор подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров Общества.

В 2018 году руководство Обществом осуществлялось следующими лицами:

- в период с 25.09.2014 по 14.05.2018 – Поздняков Н.И. (трудовой договор №28/14 от 25.09.2014, протокол СД от 24.09.2014 №80);

- в период с 15.05.2018 по 10.09.2018 – Магин А.З. (трудовой договор № 9/17 от 13.03.2017, протокол СД от 15.05.2018, № 158);

- в период с 11.09.2018 по настоящее время – Вашкевич В.Ф. (трудовой договор № 40/18 от 11.09.2018, протокол СД от 07.09.2018 №164).

Настоящая бухгалтерская отчетность подписана Заместитель генерального директора по экономике и инвестициям Житковым А.В., который действует по доверенности № 873/ХД от 01.08.2018г.

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

№ п/п	Ф.И.О. кандидата	Должность
1	Ковалёва Светлана Николаевна	Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
2	Тришина Светлана Михайловна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4	Царьков Виктор Владимирович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
5	Феоктистов Игорь Владимирович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 11.08.2017 по 28.06.2018 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 14.08.2017 № 1488/3/1).

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

№ п/п	ФИО	Должность
1.	Ковалёва Светлана Николаевна	Начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»
2.	Тришина Светлана Михайловна	Начальник отдела корпоративного аудита и контроля ДЗО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
3.	Рогачев Кирилл Евгеньевич	Главный эксперт отдела операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Царьков Виктор Владимирович	Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС» ЕЭС»

5.	Феоктистов Игорь Владимирович	Директор по внутреннему контролю ПАО «ФСК ЕЭС»
----	-------------------------------	---

В отчетном периоде вышеуказанный состав Ревизионной комиссии действовал в период с 28.06.2018 по 31.12.2018 (выписка из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» 28.06.2018 № 1559/1/4).

II. Учетная политика

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

Учётная 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 (ред. от 28.04.2017), Положения по ведению бухгалтерского учета и отчетности в Российской Федерации, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 29.07.1998 № 34н (ред. от 11.04.2018), Положения по бухгалтерскому учету «Бухгалтерская отчетность организации» ПБУ 4/99, утвержденного приказом Министерства финансов РФ от 06.07.1999 № 43н (ред. от 08.11.2010, с изм. от 29.01.2018).

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 (ред. от 16.05.2016).

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 нематериальных 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.

Стоимость основных средств погашается посредством начисления амортизации.

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 срока полезного использования объектов основных средств Общество использует:

- до 31.12.2016 Постановление Правительства Российской Федерации от 01 января 2002г. № 1;

- с 01.01.2017 Постановлением Правительства Российской Федерации от 01 января 2002г. № 1 в редакции Постановления Правительства РФ от 07.07.2016 № 640.

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

- исходя из ожидаемого срока использования этого объекта, в соответствии с ожидаемой производительностью и мощностью;

- исходя из ожидаемого физического износа, зависящего от режима эксплуатации, естественных условий и влияния агрессивной среды, системы проведения ремонта;

- нормативно-правовых и других ограничений использования этого объекта.

При приобретении объектов основных средств, бывших в употреблении, срок их полезного использования определяется исходя из срока полезного использования, установленного в вышеуказанном порядке, уменьшенного на количество месяцев эксплуатации данного объекта предыдущим собственником. Если определить срок полезного использования указанным выше способом 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 2018 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.

Оценка материалов при их отпуске в производство и ином выбытии производится по средней себестоимости, определяемой методом «скользящей оценки».

Материально-производственные запасы, используемые в прочей деятельности, списываются в производство по себестоимости каждой единицы.

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

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

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

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

7. Расходы будущих периодов

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

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

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

В Бухгалтерском балансе расходы будущих периодов со сроком списания менее 12 месяцев отражаются в краткосрочных активах по строке 1260 «Прочие оборотные активы» (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 300 083,2 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 31.12.2018г резервный капитал Общества составил 41 650 тыс. рублей.

10. Кредиты и займы полученные

Расходы по займам отражаются в бухгалтерском учёте обособленно от основной суммы обязательства по полученному займу (кредиту). В 2018 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 2018 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 2018 году Общество не осуществляло передачу имущества в аренду.

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

Учёт доходов и расходов по договорам строительного подряда осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учёт договоров строительного подряда», утверждённым Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н (ред. от 06.04.2015).

Если по договору строительного подряда производится поставка заказчику товарно-материальных ценностей, которая оформляется Товарной накладной ТОРГ-12, то доходы и расходы от данной операции не включаются в договор строительного подряда и учитываются обособленно, как торговая операция. ПБУ 2/2008 «Учёт договоров строительного подряда», утверждённое Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н, к

доходам и расходам от реализации заказчику товарно-материальных ценностей не применяется.

Учёт доходов и расходов от оказания услуг генерального подряда осуществляется в соответствии с ПБУ 2/2008 «Учёт договоров строительного подряда», утверждённым Приказом Минфина РФ от 24.10.2008 №116н (ред. от 06.04.2015).

12. Изменения в учетной политике Общества в 2018 году

Учетная политика по бухгалтерскому учету на 2018 год, утверждена приказом № 284 от 29.12.2017 г. Существенные изменения в учётную политику в 2018г не вносились.

III. Раскрытие существенных показателей

1. Нематериальные активы

Наличие и движение НМА отражено в табличной части Пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах. Амортизация по НМА начисляется линейным способом.

№ п/п	Наименование НМА	Строка баланса	Восстанов. стоимость, тыс.руб.	Износ, тыс. руб.	Остаточная стоимость, тыс.руб.	Примечание
1	Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС	1112	11 994,0	11 994,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
2	Веб-сайт "ЦИУС ЕЭС"	1111	253,6	253,6	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации
3	Товарный знак ЦИУС (25 класс МКТУ)	1111	200,8	196,8	4,0	СПИ_100 мес.
4	Фирменный стиль предприятия	1111	120,0	120,0	-	НМА полностью амортизирован, но все еще находится в эксплуатации

В составе нематериальных активов отражены:

- Корпоративная Система Управления Инвестиционными Проектами ЦИУС (КСУИП ЦИУС);
- 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	12 568,4	12 534,4	4,0	12 568,4	12 564,4	4,0
---	-----------------------	------	----------	----------	-----	----------	----------	-----

По состоянию на 31.12.2018 года Обществом было принято решение не изменять срок полезного использования нематериальных активов. Признаков обесценения не выявлено.

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

Наименование	Сумма (тыс. руб.)
ПО ProDsktp ALNG MVL	12 503,3
ПО Госстроймета	3 386,7
Oracle Database Standart Edition	3 132,3
ПО CISStd ALNG MVL	1 879,8
ПО ГИС MapInfo Professional	1 620,4
ПО ExchgSvrEnt 2013 ALNG MVL	1 389,2
ИСС "Кодекс" и /или "Техэксперт"	1 207,7
ПО Acrobat Professional	1 062,4
ПО ProjectPro 2013 ALNG MVL	839,6
ПО Kaspersky	824,9
ПО SQL Svr Enterprise Core 2012 Russian OLP 2License	663,3
ПО VisioStd 2013 ALNG MVL	603,5
ПО CISDataCtr ALNG MVL	434,5
1С:Предприятие	432,3
ПО WinRmtDsktpSrvcsCAL 2012 ALNG	274,8
ПО АСУД	241,8
ПО Крипто Про GSP	226,4
ПО ABBY FineReader	204,6
Лицензия на ПО Veeam Essentials Essentials2 socket bundle for VMware Tier B	167,4
ПО SharePointSvr 2013 ALNGMVL	127,4
ПО ТЕР	125,1
ПО Гранд-СМЕТА	40,3

Прочие ПО	1855,2
Итого:	33 242,9

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	221 470,4	191 500,1	29 970,3

Информация об основных средствах, арендуемых Обществом, отражена в Пояснении 2.4 часть 1 к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах в сумме 351 788,3 тыс. руб.

В том числе в составе арендованного имущества на 31.12.2018 отражены офисные помещения и имущество по балансовой стоимости, указанной в договоре аренды.

Перечень арендуемых помещений на 31 декабря 2018 года

Наименование филиала	Контрагент	Наименование арендуемого объекта	Занимаемая площадь, кв.м	Балансовая стоимость арендуемой площади, тыс. руб
ИА ЦИУС	ПАО "ФСК ЕЭС"	Административное здание (г. Москва, ул. Академика Челомея, д.5А)	1 917,28	61 019,38
ИА ЦИУС	ПАО "ФСК ЕЭС"	Административное здание (г. Москва, ул. Беловежская, д.4)	768,00	9 025,58
ЦИУС Центра	Мордовин С.В.	Помещение Верхне-Донского ТСП (г. Тамбов, ул. Мичуринская, дом 2А, пом. 157)	67,5	3 532,53
ЦИУС Центра	ЗАО "БЕТА-ЦЕНТР ПЛЮС"	Помещение Московского ТСП (127566, г. Москва, Высоковольтный проезд, д.1, стр.49)	37,10	100,55

ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (г. Тула, ул. Тимирязева, д. 101 "А")		
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Приокского ТСП (пос. Электрик Михайловского района Рязанской области, ПС 500 Михайловская, здание лабораторно- производственного корпуса)	53,1	893,30
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Волго-Окского ТСП (г. Владимир, мкр. Энергетик, ул. Энергетиков, д. 31)	33,7	694,61
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение Валдайского ТСП (г. Тверь, проспект Калинина, д.55)	33,3	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", пром. узел, площадка "Строительная", проезд Ш 5, зд.1	32,11	914,47
ЦИУС Центра	ИП Байбаков Е.Г., ИП Свяцкий М.Ю.	Помещение Волго-Донского ТСП (400121, Г. Волгоград, ул. Николая Отрады, 4)	40.5	495,40
ЦИУС Центра	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещение по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д.4Б	771,34	112 128,48
ЦИУС Северо- Запада	ПАО "ФСК ЕЭС"	Нежилое помещение, г. Санкт-Петербург, Пироговская наб., д.9, лит. А	934,70	14 616,77
ЦИУС Северо- Запада	ООО «ПМК-105»	Нежилое помещение, г. Брянск, Советский район, ул. Крыловская, д.35 лит. Б	86,3	469,81
ЦИУС Юга	Мардахаев Маслиях Данилович	Нежилые помещения №9-18, 20-36, 16а в здании Центра досуга, по адресу: г. Пятигорск, ул.295 Стрелковой дивизии, д.13, корп.4	961,20	16 442,80

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	ИП Курочкина Ольга Владимировна	Нежилые помещения № 28, №29, №30, №31, №32, №33, №34 на первом этаже здания расположенного по адресу: г. Симферополь, ул. Лексина, д.42а	58,9	486,00
ЦИУС Юга	ООО «Промэнерго»	Нежилое помещение в нежилом здании, расположенного по адресу: г. Ростов-на-Дону, пр. Кировский, 132/2, на четвертом этаже, литер Ч.	44,50	2 809,76
ЦИУС Урала	ПАО "ФСК ЕЭС"	Нежилое помещение, г. Екатеринбург, ул. Толмачева, 5	294,50	3 584,50
ЦИУС Урала	ПАО "ФСК ЕЭС"	Нежилое помещение, г. Самара, Ленинский район, ул. Молодогвардейская, 226	119,60	5 996,71
ЦИУС Сибири	АО "НИЦ ЕЭС"	Нежилое офисное помещение общей площадью 578,70кв.м. по адресу г. Красноярск, пр. Свободный 66 "а"	1039,60	8 773,73
ЦИУС Сибири	АО "НИЦ ЕЭС"	Нежилое офисное помещение общей площадью 578,70кв.м. по адресу г. Красноярск, пр. Свободный 66 "а"	56,20	471,24
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	25,00	100,42
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Помещения в нежилом строении, трехэтажном кирпичном здании общей площадью 1668кв.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 1439,10кв.м., расположенном по адресу: Республика Хакасия, г. Саяногорск, ул. Индустриальная, 39а	25,40	1 598,73

ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Здание вспомогательного назначения, Кемеровская область, п. Школьный, Прокопьевский район, ул. Кузбасская, 1 ПС 500 кВ Кузбасская	11,40	1,71
ЦИУС Сибири	ПАО "ФСК ЕЭС"	Здание административное, назначение нежилое, г. Красноярск, ул. Пограничников 105, стр. 5	22,00	1 022,07
ЦИУС Сибири	ЗАО «ЛенаБамстрой».	Нежилое помещение г. Усть-Кут, ул. Кирова, д.23	63,20	382,55
ЦИУС Сибири	ООО «Потребсоюз Плюс»	Нежилое помещение г. Красноярск, Северное шоссе, 5 «Г», строение 15	60,00	15,52
ЦИУС Сибири	ООО «Транспецстрой»	Нежилое помещение г. Чита, ул. Проезжая, д.46	13,00	81,98
ЦИУС Сибири	ИП Волкова Наталья Геннадьевна	Нежилое помещение г. Бодайбо, ул. Урицкого, д.36	63,2	1 207,80
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 Западной Сибири	ООО «Деловой Дом на Архиерейской»	Офисное помещения №13,15,16,28-31 на 1 этаже, №4-8, 13-16, 18-19, 23-25 на 2 этаже, по адресу: 628408, Тюменская область, ХМАО-Югра, г. Сургут, ул. Университетская. д.4, офис 32	770,06	11 061,58
ЦИУС Востока	Индивидуальный предприниматель Губкин Вадим Владимирович	Аренда помещения (13 этаж)	181,4	11 255,55
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	224,70
ЦИУС Востока	ООО "Управляющая компания "Феликс- Сити"	Договор аренды непроизводственного помещения, г. Хабаровск на 15 и -2 этажах	45,00	153,00
ЦИУС Востока	ООО "Система"	Договор аренды офисного помещения в г. Нерюнгри	25,50	149,60
ЦИУС Востока	ИП Татенко Николай Данилович	Договор аренды офисного помещения в г. Хабаровск	151,30	15 000,00
Итого				345 354,95

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.		
			2018	2017	2016
1.	Отложенные налоговые активы	1160	296 425,5	227 075,8	152 458,9
2	Отложенные налоговые обязательства	1160	-156 850,5	-6 080,3	-42 824,6
	Итого свернуто	1160	139 575,0	220 995,5	109 634,3

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.		
			2018	2017	2016
1.	Программное обеспечение	1173	14 932,1	18 053,9	22 282,8
	Итого:		14 932,1	18 053,9	22 282,8

В бухгалтерском балансе Общества сумма отражена по строке 1173 (14 932,1 тыс. руб.).

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 31.12.2018 величина материально-производственных запасов, числящаяся по строке 1210 бухгалтерского баланса, составляет 211 797 тыс. руб.

По условиям договоров с субподрядчиками часть оборудования передана в монтаж. Остатки запасов на 31.12.2018г. в разрезе субподрядчиков представлены в таблице:

Контрагент	На 31.12.2018г. Тыс. руб.	На 31.12.2017г. Тыс.руб.	На 31.12.2016г. Тыс.руб.
АО «Гидроэлектромонтаж»	105,9	7 654,2	
АО «УЭСК»	-	33 692,8	
ООО «Ленэлектромонтаж»	54 210,8	429 839,2	
ООО «Рубеж-РемСтрой»	-	37 516,4	
ООО «Уралэлектрострой»	5 122,1	59 948,4	48 527,9
ООО "ЭПС-Инжиниринг"	-	-	3 370,6
ООО "Связь Проект Бизнес"	-	-	3 020,8
АО "Стройтрансгаз"	7 459,8	583 283,9	-
ООО "СЭМ"	1 285,5	27 948,7	-
ООО "Энергостройуниверсал"	1,4	219 004,5	-
ООО "ЮСС"	-	65 924,1	-
ООО «Автобан-Тамань»	36 034,4		
Итого:	104 219,9	1 464 812,2	84 919,4

6.Налоги

Сумма налога на добавленную стоимость по приобретенным ценностям не возмещенного из бюджета на конец 2018 года составила 337,3 тыс. руб.:

- по командировочным расходам 5,3 тыс. руб.
- по услугам 332,0тыс. 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 2018 год составила -28 902 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	2018 Сумма, Тыс. руб.	2017 Сумма, Тыс. руб.
Условный расход (доход)	Стр. 2300 Формы № 2 x 20%	8 542,3	72 346,5
Постоянные налоговые обязательства	Постоянные разницы между расходами в бухгалтерском и налоговом учете x 20%	72 878,2	-4 451,3
Постоянные налоговые активы	Постоянные разницы x 20%	-	-
Отложенные налоговые активы	Вычитаемые временные разницы x 20%	69 349,7	74 616,9
Отложенные налоговые обязательства	Налогооблагаемая временная разница x 20%	-150 770,2	36 744,3
Текущий налог на прибыль	УР (УД)+ПНО-ПНА+ОНА+ОНО	-	179 256,4

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 (139 575 тыс. руб.).

7. Денежные средства и денежные эквиваленты

В бухгалтерском балансе по состоянию на 31.12.2018г. по строке 1250 «Денежные средства» отражено:

№ п/п	Денежные средства и денежные эквиваленты	Строка баланса	Величина, тыс. руб.		
			2018	2017	2016
1.	Денежные средства на расчетном счете	1250	2 866 376,4	6 260 031,7	6 507 017,1
2.	Денежные средства на корпоративных картах	1250	80,5	6,2	-
	Итого:	1250	2 866 456,9	6 260 037,9	6 507 017,1

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

- расчеты с филиалами - величина исключенного денежного потока составила 1 411 209,0 тыс. руб.

В отчете о движении денежных средств в денежных потоках от текущих операций по строке 4119 «Прочие поступления» на 31.12.2018 отражены свёрнуто:

1. Страховое возмещение – 5 674,0 тыс. руб.

2. Прочие расчёты с дебиторами – 143 866,9 тыс. руб.
3. Расчеты по претензиям – 1 879,2 тыс. руб.

Итого: 151 420,1 тыс. руб.

В отчёте о движении денежных средств в денежных потоках от текущих операций по строке 4119 «Прочие поступления» на 31.12.2017 отражены свёрнуто:

1. Страхование возмещение – 1 434,6 тыс. руб.
2. Прочие расчёты с дебиторами – 154 528,2 тыс. руб.
3. Прочие расчёты с кредиторами – 71 130,9 тыс. руб.

Итого: 227 093,7 тыс. руб.

По строке 4129 «Прочие платежи» на 31.12.2018г свёрнуто отражены:

1. Оплата налогов и сборов – 17 469,3 тыс. руб.
2. Возмещение расходов на командировки – 24 520,3 тыс. руб.
3. Выплаты по медицинскому страхованию работников 30 976,6 тыс. руб.
4. Расчеты по негосударственному пенсионному страхованию – 12 624,0 тыс. руб.
5. Компенсационные выплаты собственникам земельных участков, связанные со строительством энергообъектов – 16 909,4тыс. руб.
6. Расчеты по обеспечением обязательств и платежей (выплаты для обеспечения участия в конкурсной заявке) – 191 022,8 тыс. руб.
7. Расходы на услуги банков, кроме процент расходов – 2 214,9 тыс. руб.
8. Прочие – 26 106,7 тыс. руб.
9. 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 – 492 004,8 тыс. руб.;

Итого: 813 848,8 тыс. руб.

По строке 4129 «Прочие платежи» на 31.12.2017 свёрнуто отражены:

1. Выплаты по медицинскому страхованию работников – 7 568,7 тыс. руб.
2. Расчеты по негосударственному пенсионному страхованию – 17 599,8 тыс. руб.
3. Возмещение расходов на командировки – 16 199,7 тыс. руб.
4. Оплата за изъятие земельных участков для государственных нужд РФ – 51 845,7 тыс. руб.
5. Расчеты по обеспечением обязательств и платежей (выплаты для обеспечения участия в конкурсной заявке) – 42 875,9 тыс. руб.
6. Оплата квотирования – 1 010,1 тыс. руб.
7. Прочие – 23 442,8
8. 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 – 892 103,3 тыс. руб.

Итого: 1 052 646,0 тыс. руб.

8. Дебиторская задолженность

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

Дебиторская задолженность составляет на 31.12.2018г. 8 701 773 тыс. руб.

Резерв по сомнительным долгам по результатам проведенной инвентаризации дебиторской задолженности составляет на 31.12.2018г. 300 083,2 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 31.12.2018г. составляет:

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Дебиторская задолженность (более 12 мес.), в т.ч:	1231	385 758
	Покупатели и заказчики	1232	385 758
2.	Дебиторская задолженность (менее 12 мес.), в т.ч:	1235	8 316 015
	Покупатели и заказчики	1236	3 629 798
	Авансы выданные	1237	2 892 215
	Не предъявленная к оплате выручка	1238	1 029 344
	Прочие дебиторы	1239	764 658
	В том числе:		
	НДС с авансов полученных		475 613
	Итого:	1230	8 701 773

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

Контрагент	На 31.12.2018г. Тыс. руб.	На 31.12.2017г. Тыс. руб.	На 31.12.2016г. Тыс.руб.
Министерство энергетики РФ		-	31 738,2
ОАО «НИПИгазпереработка»		-	11 700,5
ООО «Ленэлектромонтаж»		-	38 974,9
ООО «БЭСК»	-	-	156 221,9
ООО «ПСП Энергия»	-	-	-
ООО «Рубеж-РемСтрой»	-	-	-
ООО «Уралэлектрострой»	-	14 270,4	3 961,8
АО «ТГК-11»	-	4,0	-

ОАО «АК «ЖДЯ»	-	3 162,0	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	1 029 343,9	2 383,6	-
Итого:	1 029 343,9	19 820,0	242 597,3

9. Заёмные средства.

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 31.12.2018г. по строке 1510 «Заёмные 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 4 817 569,1 тыс. руб. Погашена 5 029 176,1 тыс. руб. Начислено процентов 136 337,4 тыс. руб. Задолженность перед ПАО «ФСК ЕЭС» по договору займа на 31.12.2018г. составляет 2 095 222, тыс. руб. Займ по условиям договора подлежит полному погашению в срок до 31.12.2018г.

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.

Долгосрочная кредиторская задолженность на 31.12.2018г. составляет 1 483 811 тыс. руб.

Краткосрочная кредиторская задолженность составляет на 31.12.2018г. 7 134 454 тыс. руб. и отражена по строке 1520 «Кредиторская задолженность» бухгалтерского баланса.

№ п/п	Наименование	№ стр. Баланса	Сумма по балансу, тыс. руб.
1.	Долгосрочная кредиторская задолженность, в.т.ч.:	1450	1 483 811
	Поставщики и подрядчики		1 483 811
2.	Краткосрочная кредиторская задолженность, в т.ч.:	1520	7 134 454
	Поставщики и подрядчики	1521	3 474 479
	Задолженность по оплате труда	1522	-
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	-
	Задолженность по налогам и сборам	1524	8 422
	Авансы полученные	1525	3 117 913
	Прочие кредиторы	1526	364 923
	В том числе:		
	НДС с авансов выданных		190 254
	НДС с не предъявленной выручки		157 019

	Задолженность перед учредителями по выплате дохода	1527	36 163
	Задолженность перед заказчиками	1528	132 554
	Итого:	1520	7 134 454

11. Резервы предстоящих расходов и платежей

По строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» по состоянию на 31.12.2018г. Обществом отражена сумма расходов на создание резерва для оплаты ежегодных (основных и дополнительных) отпусков 76 121,8 тыс. руб., а также сумма резерва для оплаты вознаграждений – 186 837,3 тыс. руб. Всего 262 959,2 тыс. руб.

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

12. Прочие оборотные активы

По строке баланса 1260 «Прочие оборотные активы» по состоянию на 31.12.2018г. Обществом отражены расходы будущих периодов, период списания которых не превышает 12 месяцев, которые учитываются на счете 97 «Расходы будущих периодов» в сумме 2 517 тыс. руб.

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

№ п/п	Прочие оборотные активы	Строка баланса	Стоимость, тыс. руб.		
			2018	2017	2016
1.	Программное обеспечение	1260	2 517	2 465	3 392
	Итого:	1260	2 517	2 465	3 392

13. Доходы и расходы по обычным видам деятельности

Доходы по обычным видам деятельности за 12 месяцев 2018г. года составляют 15 219 541 тыс. руб.

В разрезе видов деятельности:

Наименование вида деятельности	Выручка за отчетный период, тыс. руб.		Себестоимость за отчетный период, тыс. руб.	
	2018г.	2017г.	2018г.	2017г.
Услуги заказчика-застройщика	1 534 279	1 586 000	1 159 321	945 065
Выполнение работ, связанных со строительством на сторону	12 391 098	16 792 872	12 005 465	16 711 210
Реализация товаров	695 427	5 928 513	651 893	5 459 786

Прочая деятельность	598 737	771 523	333 203	283 397
---------------------	---------	---------	---------	---------

Доходы Общества, в сумме 1 534 279 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» и договора на выполнение функций технического заказчика от 01.03.2018 № Ц/02 между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС».

Управленческие расходы за 12 месяцев 2018 года составляют расходы исполнительного аппарата Общества 748 262 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, предусмотренные главой 34 части 2 НК РФ
- 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.

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.

Доходы, расходы строительного подряда за 2018г.

Заказчик по договору	Объект	Сумма признанной в отчётном периоде выручки (без НДС), тыс. руб. с учетом корректировок доходов прошлых лет	Способ определения признанной выручки (без НДС), тыс. руб.	Сумма понесённых расходов в отчетном периоде, тыс. руб. с учетом корректировок расходов прошлых лет	Общая сумма признанных прибылей /убытков, тыс.руб.	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, тыс.руб.
Министерство энергетики Российской Федерации	ВЛ 500 кВ Кубанская-Вышестеблилевская	371 819,47	Выручка равна сумме понесенных расходов	200 088,96	171 730,51	-

Федерации	ВЛ 500 кВ Ростовская-Андреевская-Вышестебливская (Тамань)	4 006 271,28	Выручка равна сумме понесенных расходов	4 006 271,28	0,00	701 729,73
	ВЛ 330кВ Западно-Крымская-Севастополь	383 088,38	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	326 328,73	56 759,65	223 291,10
	ИТОГО	4 761 179,13		4 532 688,97	228 490,16	925 020,83
АО "НИПИгазпереработка"	Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки УВС	62 468,94	Выручка определяется «по мере готовности»	62 564,68	-95,73	-
	ИТОГО	62 468,94		62 564,68	-95,73	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	ПС 500кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машзавод и ВЛ 220кВ Белобережская - Брянская	539 741,04	Выручка определяется «по мере готовности»	553 904,37	-14 163,33	41 195,33
	ИТОГО	539 741,04		553 904,37	-14 163,33	41 195,33
ООО «ЗапСиб Нефтехим»	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понизительные Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	414 395,35	Выручка определяется «по мере готовности»	411 105,14	3 290,21	-
	ИТОГО	414 395,35		411 105,14	3 290,21	-
ПАО «ФСК ЕЭС»	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	978 436,92	Выручка определяется «по мере готовности»	980 456,95	-2 020,03	1 263 087,46
	ИТОГО	978 436,92		980 456,95	-2 020,03	1 263 087,46
ПАО «ФСК ЕЭС»	ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах	1 458 787,78	Выручка равна сумме понесенных расходов	1 312 673,30	146 114,47	-

	ИТОГО	1 458 787,78		1 312 673,30	146 114,47	-
<i>ПАО «ФСК ЕЭС»</i>	Две ВЛ 220 кВ Призейская- Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская	1 999 135,72	Выручка определяется «по мере готовности»	1 927 854,10	71 281,61	473 347,82
	ИТОГО	1 999 135,72		1 927 854,10	71 281,61	473 347,82
<i>АО «ТЭК-11»</i>	Техническое переворужение линии 220 кВ «Омская ТЭЦ-4- Восход»	8 288,94	Выручка определяется «по мере готовности»	8 250,98	37,95	-
	ИТОГО	8 288,94		8 250,98	37,95	-
<i>ПАО «ФСК ЕЭС»</i>	ВЛ 500 кВ Невинномыск - Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномыск и ПС 330 кВ Моздок (сооружение ОРУ 500 кВ) (на участке № 5: ПК1476+20 - ПК1669+49 (уг.53))	2 098 440,01		2 098 440,01	0,00	309 626,00
	ИТОГО	2 098 440,01		2 098 440,01	0,00	309 626,00
	Всего	12 320 873,83		11 887 938,51	432 935,32	2 087 256,61
<i>ООО "Ленэлектромонтаж", ООО "УЭСК"</i>	ВЛ 500 кВ Кубанская- Вышестеблиевская	2 429,67	Выручка определяется «по мере готовности»	869,30	1 560,37	
<i>АО «Стройтрансгаз», ООО «Ленэлектромонтаж», ООО «ЮСС», ООО «СЭМ», ООО «Энергостройинверсал»</i>	ВЛ 500 кВ Ростовская- Андреевская- Вышестеблиевская (Тамань)	102 946,54	Выручка определяется «по мере готовности»	62 882,58	40 063,96	
<i>ООО «Уралэлектрострой»</i>	ВЛ 330кВ Западно- Крымская- Севастополь	8 896,77	Выручка определяется «по мере готовности»	12 944,30	-4 047,52	
	ИТОГО	114 272,98		76 696,17	37 576,81	
<i>ООО «Росэнерго- проект», ООО«ВЛ Строй», ООО «Арго строй»,</i>	ПС 500кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская- Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская- Машзавод и ВЛ	34 908,33	Выручка определяется «по мере готовности»	37 554,45	-2 646,12	

ООО «Уралэлектро- строй»,	220кВ Белобережская - Брянская					
ЗАО «Роспроект»,						
ООО «Связь Проект Бизнес»,						
ООО «Геотрансинжи ниринг»						
	ИТОГО	34 908,33		37 554,45	-2 646,12	
ООО "Ленэлектро- монтаж",	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понизительные Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	41 110,51	Выручка определяется «по мере готовности»	94 792,76	-53 682,25	
	ИТОГО	41 110,51		94 792,76	-53 682,25	
ООО «Электротехсет ьстрой»	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	48 016,82	Выручка определяется «по мере готовности»	45 653,90	2 362,93	
ООО «СИП- Энерго»						
ООО «ЭнергоСтрой»						
	ИТОГО	48 016,82		45 653,90	2 362,93	
ООО "Автобан- Тамань",	Две ВЛ 220 кВ Призейская- Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская	158 458,63	Выручка определяется «по мере готовности»	73 519,78	84 938,85	
ООО «Инкомнефте- ремонт»						
	ИТОГО	158 458,63		73 519,78	84 938,85	
АО «АК ЖДЯ»	ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах	54 321,60	Выручка равна сумме понесенных расходов	30 244,12	24 077,48	
	ИТОГО	54 321,60		30 244,12	24 077,48	
ООО «ЮСС», ООО «Вента- Строй», ООО «ПрофЭнерго», ООО «АВВ», РСФ «АРЭН- Стройцентр»	ВЛ 500 кВ Невинномысск - Моздок с расширением ПС 500 кВ Невинномысск и ПС 330 кВ Моздок (сооружение ОРУ 500 кВ) (на участке № 5: ПК1476+20 - ПК1669+49 (уг.53))	137 547,48	Выручка равна сумме понесенных расходов	4 015,45	133 532,03	
	ИТОГО	137 547,48		4 015,45	133 532,03	
	ВСЕГО	588 636,35		362 476,64	226 159,72	

Доходы, расходы строительного подряда за 2017г.

Заказчик по договору	Объект	Сумма признанной в отчётном периоде выручки (без НДС), тыс. руб. с учетом корректировок доходов прошлых лет	Способ определения признанной выручки (без НДС), тыс. руб.	Сумма понесённых расходов в отчетном периоде, тыс. руб. с учетом корректировок расходов прошлых лет	Общая сумма признанных прибылей/убытков, тыс. руб.	Сумма полученной предварительной оплаты, авансов, тыс. руб	
Министерство энергетики Российской Федерации	ВЛ 220 кВ Кафа-Симферопольская	397 890,50	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	375 745,15	22 145,35		
	ВЛ 500 кВ Кубанская-Вышестеблиевская	695 047,82	Выручка равна сумме понесенных расходов	695 047,82	0,00		
	Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская-Кафа	728 941,32	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	663 737,90	65 203,42		
	Кабельный переход через Керченский пролив	656 323,36	Выручка определяется «по мере готовности»	745 503,18	(89 179,82)		
	ПС 220 кВ Кафа	458 454,85	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	402 015,49	56 439,36	51 859,00	
	ВЛ 500 кВ Ростовская-Андреевская-Вышестеблиевская (Тамань)	6 324 494,31	Выручка равна сумме понесенных расходов	6 324 494,31	0,00	2 845 239,98	
	ВЛ 330кВ Западно-Крымская-Севастополь	1 840 922,36	Выручка равна сумме понесенных расходов/определяется «по мере готовности»	1 810 296,19	30 626,17	740 136,73	
	ИТОГО	11 102 074,52			11 016 840,04	85 234,48	3 637 235,71

ООО «БЭСК»	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская	285 504,23	Выручка определяется «по мере готовности»	337 384,71	(51 880,48)	8 182,85
	ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская	100 112,85	Выручка определяется «по мере готовности»	132 483,06	(32 370,21)	15 154,73
	ПС 220 кВ Быстринская	24 182,32	Выручка определяется «по мере готовности»	273 076,69	(248 894,37)	33 225,10
	РЭП в г. Борзя	53 357,62	Выручка определяется «по мере готовности»	73 336,26	(19 978,64)	19 182,07
	ВОЛС	(76 913,26)	Выручка определяется «по мере готовности»	10 904,49	(87 817,75)	29 855,17
	ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС	31 587,58	Выручка равна сумме понесенных расходов/ определяется «по мере готовности»	40 429,11	(8 841,53)	35,56
	ИТОГО	417 831,34		867 614,32	(449 782,98)	105 635,48
АО "НИПИгазперераб отка"	Западно- Сибирский комплекс глубокой переработки УВС	180 902,49	Выручка определяется «по мере готовности»	160 988,70	19 913,79	
	ИТОГО	180 902,49		160 988,70	19 913,79	
ПАО «ФСК ЕЭС»	ПС 500кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская- Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская- Машзавод и ВЛ 220кВ Белобережская - Брянская	1 342 744,79	Выручка определяется «по мере готовности»	1 345 401,61	(2 656,82)	189 874,39
	ИТОГО	1 342 744,79		1 345 401,61	(2 656,82)	189 874,39
ООО «ЗапСиб Нефтехим»	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понижительно- Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	2 490 029,00	Выручка определяется «по мере готовности»	2 496 839,70	(6 810,70)	73 686,60
	ИТОГО	2 490 029,00		2 496 839,70	(6 810,70)	73 686,60

ПАО «ФСК ЕЭС»	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	1 028 162,70	Выручка определяется «по мере готовности»	1 026 142,67	2 020,03	1 247 638,30
	ИТОГО	1 028 162,70		1 026 142,67	2 020,03	1 247 638,30
ПАО «ФСК ЕЭС»	ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах	2 362,09	Выручка равна сумме понесенных расходов	2 362,09	0,00	273 682,20
	ИТОГО	2 362,09		2 362,09	0,00	273 682,20
ПАО «ФСК ЕЭС»	Две ВЛ 220 кВ Призейская- Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская	148 646,76	Выручка определяется «по мере готовности»	144 354,90	4 291,86	576 280,24
	ИТОГО	148 646,76		144 354,90	4 291,86	576 280,24
АО «ТЭК-11»	Техническое переворужение линии 220 кВ «Омская ТЭЦ-4- Восход»	660,63	Выручка определяется «по мере готовности»	657,20	3,43	
	ИТОГО	660,63		657,20	3,43	
ВСЕГО		16 713 414,32		17 061 201,23	(347 786,91)	
ООО "Уралэлектро- строй"	ВЛ 220 кВ Кафа- Симферопольская	5 487,18	Выручка определяется «по мере готовности»	11 601,90	(6 114,72)	
ООО "Ленэлектро- монтаж", ООО "УЭСК"	ВЛ 500 кВ Кубанская- Вышестеблиевска я	15 258,65	Выручка определяется «по мере готовности»	11 216,65	4 042,00	
ООО "Ленэлектро- монтаж", ООО "Уралэлектро- строй"	Две 2-х цепные ВЛ 220 кВ Вышестеблиевская -Кафа	14 589,87	Выручка определяется «по мере готовности»	11 183,52	3 406,35	
ООО "Рубеж- РемСтрой"	Кабельный переход через Керченский пролив	25 094,63	Выручка определяется «по мере готовности»	19 372,96	5 721,67	
АО "Гидроэлектр- омонтаж"	ПС 220 кВ Кафа	5 442,17	Выручка определяется «по мере готовности»	5 644,34	(202,17)	
АО «Стройтрансгаз»	ВЛ 500 кВ Ростовская- Андреевская- Вышестеблиев ская (Тамань)	191 642,47	Выручка определяется «по мере готовности»	36 845,66	154 796,81	

АО «Стройтрансгаз»	ВЛ 330кВ Западно-Крымская-Севастополь	64 147,13	Выручка определяется «по мере готовности»	11 855,63	52 291,50	
	ИТОГО	321 662,1		107 720,66	213 941,442	
ООО «ЭПС-ИНЖИНИРИНГ», ЗАО «Роспроект»	ВЛ 220 кВ Харанорская ГРЭС – Бугдаинская	16 636,87	Выручка определяется «по мере готовности»	13 063,26	3 573,61	
ООО "Ленэлектромонтаж", ЗАО «Роспроект»	ВЛ 220 кВ Бугдаинская – Быстринская	8 142,27	Выручка определяется «по мере готовности»	3 938,14	4 204,13	
ООО «ЭПС-ИНЖИНИРИНГ», ЗАО «Роспроект»	ПС 220 кВ Быстринская	15 279,80	Выручка определяется «по мере готовности»	13 092,08	2 187,72	
ООО "Ленэлектромонтаж", ЗАО «Роспроект»	РЭП в г. Борзя	4 461,53	Выручка определяется «по мере готовности»	1 675,21	2 786,32	
ООО «ЭСК «Энергомост», ЗАО «Роспроект»	ВОЛС	489,63	Выручка определяется «по мере готовности»	636,96	(147,33)	
ЗАО «Роспроект»	ОРУ 220 кВ Харанорская ГРЭС	270,49	Выручка определяется «по мере готовности»	3 265,35	(2 994,86)	
	ИТОГО	45 280,59		35 671,00	9 609,59	
ООО «Росэнергопроект», ООО «ВЛ Строй», ООО «Арго строй», ООО «Уралэлектрострой», ЗАО «Роспроект», ООО «Связь Проект Бизнес», ООО «Геотрансинжиниринг»	ПС 500кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская – Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машзавод и ВЛ 220кВ Белобережская - Брянская	128 587,93	Выручка определяется «по мере готовности»	41 954,66	86 633,27	
	ИТОГО	128 587,93		41 954,66	86 633,27	
ООО "Ленэлектромонтаж",	ПС 500 кВ ЗапСиб(ПС 500/110кВ, Главные Понизительные Подстанции 110 кВ ГПП-1, ГПП-2	216 654,42	Выручка определяется «по мере готовности»	81 330,24	135 324,18	
	ИТОГО	216 654,42		81 330,24	135 324,18	

ООО «Электротехсеть строй» ООО «СИП- Энерго» ООО «ЭнергоСтрой»	Создание электрической интеллектуальной сети 20 кВ инновационного центра «Сколково»	50 304,10	Выручка определяется «по мере готовности»	21 281,85	29 022,25	
	ИТОГО	50 304,10		21 281,85	29 022,25	
ООО "Автобан- Тамань", ООО «Инкомнефте- ремонт»	Две ВЛ 220 кВ Призейская- Эльгауголь с ПС 220 кВ Эльгауголь, ПС 220 кВ А, ПС 220 кВ Б, расширение ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Призейская	18 044,36	Выручка определяется «по мере готовности»	4 506,70	13 537,66	
	ИТОГО	18 044,36		4 506,70	13 537,66	
АО «АК ЖДЯ»	ПС 220 кВ Томмот и расширения ОРУ 220 кВ ПС 220 кВ Нижний Куранах	2 797,73	Выручка равна сумме понесенных расходов	2 797,73	0,00	
	ИТОГО	2 797,73		2 797,73	0,00	
ВСЕГО		783 331,23		295 262,84	488 068,39	6 104 032,92

15. Прочие доходы и расходы

Прочие доходы за 12 месяцев 2018 года составляют:

Тип дохода	2018, тыс. руб.	2017, тыс. руб.
Доходы в виде сумм восстановленных резервов	65 329,3	-
Доходы от реализации ТМЦ	128 119,8	21,9
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	642,7	3 757,2
Доходы в виде санкций за нарушение договорных обязательств	-	2,0
Доходы прошлых лет, выявленные в отчётном периоде	216 201,1	990 253,1
Прочие доходы	10 860,7	19 803,1
Итого:	421 153,6	1 013 837,3

Прочие расходы за 12 месяцев 2018 года составляют:

Тип расхода	2018, тыс. руб.	2017, тыс. руб.
Расходы на корпоративные мероприятия	1 638,2	48,4

Выплаты социального характера	6 498,4	4 342,8
Услуги банков	2 246,3	764,2
Единовременные пособия к выходу на пенсию	592,0	173,5
Расходы по оплате квартир для работников	3 477,7	836,0
Единовременные выплаты к юбилейным датам	760,6	1 705,8
Пени и прочие санкции	579,1	592,5
Материальная помощь	1 387,3	817,6
Отчисления в резерв по сомнительным долгам	365 412,5	-
Расходы на реализацию (выбытие) ТМЦ	105 609,6	126,1
Судебные расходы	947,4	39,0
Плата за банковскую гарантию	-	-
Убытки прошлых периодов	187 595,7	1 362 778,9
Плата за банковскую гарантию	687,3	
Прочие	25 161,2	13 172,2
Итого:	702 593,3	1 398 323,8

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	2018 г., тыс. руб.	2017г., тыс. руб.
Базовая прибыль (убыток) за отчетный год, руб.	-39 404	286 229
Средневзвешенное количество обыкновенных акций в обращении в течение отчетного года, шт.	833 000	833 000
Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	-0,0473	0,3436

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 31.12.2018, тыс. руб.
ТМЦ, принятые на ответственное хранение	225,3
Объекты, находящиеся в процессе демонтажа	499,1
Списанная в убыток задолженность неплатежеспособных дебиторов	6 436,4
Произв. и хоз. инвентарь в эксплуатации	726,4

Оборудование, принятое в монтаж	1 248 582,8
Арендованные ОС	6 433,4
Арендованные помещения	345 354,9
Обеспечение обязательств выданные	237 940,3
Обеспечение обязательств полученные (банковские гарантии)	3 389 986,4
Обеспечение обязательств полученные (обеспечительные платежи)	20 915,1
Итого:	5 257 100,1

Расшифровка арендованных помещений представлена во втором разделе пояснительной записки «Основные средства». Расшифровка банковских гарантий, полученных Обществом под исполнение обязательств в соответствии с договорами, полученные Обществом обязательства и платежи представлена в 20 разделе данной пояснительной записки.

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.

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

1.1.:

1.1.1: Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) АО «ЦИУС ЕЭС» на 31.12.2018:

№ п/п	Связанные стороны	Характер отношений (в соответствии с п. 6 ПБУ 11/2008)	Операции со связанными сторонами	Объем операций в натуральных показателях	Стоимостная оценка результатов операции (руб.)	дебиторская задолженность на 31.12.2018	кредиторская задолженность на 31.12.2018	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	34 200 000,00	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Продажа услуг (выполнение функций технического заказчика)	1 договор	1 802 779 346,20	120 392 768,27	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Выполнение незавершенных работ по разработке ГД, выполнению СМР, ПНР и поставке МТРиО 1-й очереди строительства по титулу: «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская-Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машавод и ВЛ 220 кВ Белобережская-Брянская»	1 договор	49 395 559,09	165 867 938,20	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Выполнение комплекса работ по титулу: «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково 2 этап»	1 договор	1 518 857 312,94	509 047 056,81	1 263 087 457,18	безналичная	в соответствии с условиями договора

					1 договор	1 773 712 831,96	789 327 920,43	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	2 434 843 454,09	312 856 050,75	473 347 816,69	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	644 850 840,32	257 884 039,30	41 195 330,10	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	28 015 593,68	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	347 199 000,83	243 039 300,58	16 272 834,51	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	328 346 282,23	143 985 347,35	60 903 727,31	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	1 773 712 831,96	789 327 920,43	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	2 434 843 454,09	312 856 050,75	473 347 816,69	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	644 850 840,32	257 884 039,30	41 195 330,10	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	28 015 593,68	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	347 199 000,83	243 039 300,58	16 272 834,51	безналичная	в соответствии с условиями договора
					1 договор	328 346 282,23	143 985 347,35	60 903 727,31	безналичная	в соответствии с условиями договора

				1 договор	1 308 634,40	---	1 308 634,40	безналичная	в соответствии с условиями договора
				1 договор	13 935 040,38	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
				1 договор	4 378,89	---	---		в соответствии с условиями договора
				1 договор	19 164,19	---	---		в соответствии с условиями договора
				1 договор	157 158,00	---	13 096,50	безналичная	в соответствии с условиями договора
				1 договор	571 571,04	---	47 630,92	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Аренда недвижимого имущества	1 договор	3 247 564,44	---	270 630,37	безналичная	в соответствии с условиями договора
				1 договор	840 086,66	---	61 726,93	безналичная	в соответствии с условиями договора
				1 договор	53 661 572,51	---	1 870 317,73	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Аренда имущества (движимое и недвижимое имущество)	1 договор	2 920 267,55		51 777,40	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Аренда движимого имущества	1 договор	2 429 048,88		---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Договор займа	1 договор	4 953 906 544,56		2 095 222 262,60	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Образовательные услуги по проведению обучения по очно-заочной форме	1 договор	22 003,70		---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Обеспечительный платеж	1 договор	169 957 381,50	169 957 381,50	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Дивиденды	Устав АО «ЦИУС ЕЭС»	36 163 255,10	---	36 163 255,10	безналичная	Решение ГОСА (Выписка №1559/1/4 из протокола заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС»)
			Штраф	1 договор	100 000,00	---	---	безналичная	Возмещение расходов ПАО «ФСК ЕЭС» (Постановление 34-10С от 03.05.2018)
			Услуги связи	1 договор	2 313 749,48	---	263 529,79	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Услуги связи	1 договор	524 633,71	---	53 532,76	безналичная	в соответствии с условиями договора
2.	АО «МУС Энергетики» (Акционерное	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК							

	общество «Московский узел связи энергетиков»	ЕЭС»	Услуги связи	1 договор	988 509,60	---	76 039,20	безналичная	
			Услуги связи	1 договор	89 166,21	---	---	безналичная	
3.	АО «Читатехэнерго»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Тех. обслуживание	1 договор	76 800,00	---	6 400,00	безналичная	В соответствии с условиями договора
4.	АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Подключение к автоматизированной системе «КИСУ-Закупки», техническая поддержка и обслуживание	1 договор	1 150 875,00	---	94 875,00	безналичная	В соответствии с условиями договора
			Тех. обслуживание оргтехники	1 договор	140 812,94	---	---	безналичная	
			Услуги информационных инфраструктурных сервисов	1 договор	9 850 136,14	---	801 647,16	безналичная	
5.	ООО «АйТи Энерджи Сервис»	Контролируемые материнской компаний (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Оказание услуг по проведению пуско-наладочных работ системы резервного копирования (ЦИУС Центра)	1 договор	39 900,00	---	---	безналичная	В соответствии с условиями договора
			Обслуживание информационно-вычислительной инфраструктуры, информационно-вычислительных сервисов центра обработки данных и по системно-тех.обслуживанию автоматизированных раб.мест (ЦИУС Центра)	1 договор	1 464 036,33	---	195 641,64	безналичная	
			Аренда нежилого помещения	1 договор	1 547 700,00	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
6.	АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Аренда нежилого помещения	1 договор	541 896,00	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Аренда нежилого помещения	1 договор	6 268 788,00	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
			Аренда нежилого помещения	1 договор	32 022,76	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора
7.	АО «НТЦ ФСК ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Разработка рабочей документации на ПС 500/110кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельные эстакады 110 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки углеводородного сырья (УВС) в	1 договор	1 132 363,70	---	---	безналичная	в соответствии с условиями договора

1.1.2: Информация о связанных сторонах (ПБУ 11/2008) АО «ЦИУС ЕЭС» на 31.12.2017:

№ п/п	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 31.12.2016г.	кредиторская задолженность на 31.12.2016г.	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	1 915 730 000,00	187 226 666,66	-	безналичная	в соответствии с договорами
			Выполнение незавершенных работ по разработке РД, выполнению СМР, ПНР и поставке МТР'ю 1-й очереди строительства по титулу: «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская-Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Мапзавод и ВЛ 220 кВ Белобережская-Брянская»	1 договор	684 949 544,28	214 139 392,70	-	безналичная	в соответствии с договорами
			Выполнение комплекса работ по титулу: «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково 2 этап»	1 договор	3 272 877 248,33	616 499 728,26	1 247 638 304,46	безналичная	в соответствии с договорами
			Выполнение инспекционного контроля качества выполнения СМР проекта «Расширение пропускной способности трубопроводной системы «Восточная Сибирь-Тихий океан» на участке ГНПС «Гайшет» - НПС «Сковородино» до 80 млн. тонн в год»	1 договор	14 007 796,84	-	безналичная	в соответствии с договорами	
			Разработка РД, выполнение СМР, ПНР с поставкой оборудования в объеме всех незавершенных работ по титулу: «Строительство ВЛ 220 кВ Нерюнгринская ГРЭС-Нижний Куранах-Томмот-Майя с ЛС 220 кВ Томмот и ПС 220 кВ Майя»	1 договор	2 787 270,92	1 951 089,64	273 682 202,25	безналичная	в соответствии с договорами

					1 договор	175 403 180,34	122 782 226,24	576 280 237,01	безналичная	в соответствии с договорами	
					Выполнение работ по 2-й очереди строительства по титулу: «Строительство ПС 500 кВ Белобережская с заходами ВЛ 500 кВ Новобрянская-Елецкая, ВЛ 220 кВ Белобережская-Цементная, ВЛ 220 кВ Белобережская-Машавод и ВЛ 220 кВ Белобережская-Брянская»	1 договор	1 049 479 942,09	101 314 907,93	189 874 328,77	безналичная	в соответствии с договорами
					1 договор	1 786 466,88	-	-	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	11 377 236,21	-	1 216 644,78	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	647 891,28	-	53 990,94	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	20 050 783,70	-	509 401,12	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	1 082 206,20	-	90 183,85	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	10 682,42	-	-	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	39 730,44	-	3 310,87	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	173 880,00	-	14 490,00	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	19 456 741,82	-	-	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	157 158,00	-	13 096,50	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	584 733,96	-	47 630,92	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	3 247 564,44	-	270 630,37	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	39 417 588,54	-	5 118 475,20	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	2 429 048,88	-	-	безналичная	последующая оплата	
					1 договор	9 759 402 336,74	-	2 170 491 909,73	безналичная	в соответствии с договором	
					1 договор	-	-	156 388 835,80	безналичная	в соответствии с договором	

2.	АО «МУС Энергетики» (Акционерное общество «Московский узел связи энергетиков»)	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Услуги связи	1 договор	2 690 368,85	-	217 514,34	безналичная	последующая оплата
			Услуги связи	1 договор	489 729,37	-	41 383,19	безналичная	
			Услуги связи	1 договор	912 470,40	-	76 039,20	безналичная	
			Услуги связи	1 договор	131 907,37	-	20 900,44	безналичная	
3.	АО «Читатехэнерго»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Тех. обслуживание	1 договор	76 800,00	-	12 800,00	безналичная	последующая оплата
			Услуги по организации и аренде канала связи	1 договор	126 540,00	-	-	безналичная	
4.	АО «Энергостройснабкомплект ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Тех. поддержка системы	1 договор	1 113 750,00	-	90 750,00	безналичная	последующая оплата
			Тех. обслуживание оргтехники	1 договор	93 368,68	-	-	безналичная	
5.	ООО «АИТи Энерджи Сервис»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Услуги информационных инфраструктурных сервисов	1 договор	473 923,40	-	47 392,34	безналичная	последующая оплата
				1 договор	1 633 302,90	-	-	безналичная	
			1 договор	817 642,55	-	-	безналичная		
			1 договор	1 048 308,46	-	87 368,38	безналичная		
			1 договор	8 679 638,68	-	862 260,22	безналичная		
			1 договор	1 426 447,13	-	189 390,00	безналичная		
6.	АО «Недвижимость ИЦ ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Аренда нежилого помещения	1 договор	1 774 160,00	-	-	безналичная	последующая оплата
			Аренда нежилого помещения	1 договор	3 837 760,00	-	-	безналичная	последующая оплата
7.	АО «НПЦ ФСК ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Разработка РД на ПС 500/110 кВ, ГПП-1, ГПП-2 и кабельные эстакады 110 кВ по объекту «Западно-Сибирский комплекс глубокой переработки углеводородного сырья (УВС) в тонн в год с соответствующими объектами общезаводского хозяйства (ОЗХ)»	1 договор	161 500 000,00	-	9 317 563,20	безналичная	последующая оплата
			Выполнение работ по разработке РД для строительства объектов общезаводского хозяйства (ОЗХ)	1 договор	2 737 007,70	-	2 737 007,70	безналичная	последующая оплата

8.	АО «Электросетьсервис ЕЭС»	Контролируемые материнской компанией (группа ПАО «ФСК ЕЭС»)	Договор на поставку оборудования	1 договор	-	-	3 066 156,65	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;
- Директора филиалов;
- Члены совета директоров.

Тыс. руб.

	Оплата труда				Прочее (сумма с НДФЛ)			Налоги	
	Период	Вид начисления (сумма с НДФЛ)		Сумма	Страховая премия	Вознаграждение членам совета директоров	Компенсация при увольнении	Страховые взносы	НДФЛ
		отпуск	оплата труда						
Итого:	2018	7 973,7	113 534,1	121 507,8	-	4 842,9	11 975,8	25 461,8	17 113
	2017	6 237,6	97 608,4	103 846,0	125,1	3 915,6	2 351,4	21 243,8	13 034,1

Взносы в Негосударственный пенсионный фонд электроэнергетики по добровольному страхованию сотрудников Общества в течение 2018 года составили 12 623,9 тыс. руб. Задолженность Общества перед Негосударственным пенсионным фондом электроэнергетики по состоянию на 31.12.18г. отсутствует.

20. Обеспечение обязательств.

По строке 5800 пояснений к бухгалтерскому балансу и отчёту о финансовых результатах на конец отчётного года отражены банковские гарантии, полученные Обществом под исполнение обязательств в соответствии с договорами, а также обеспечения обязательств и платежей.

Получено Обществом банковских гарантий, как Бенефициаром от:

- БАНК ВТБ (ПАО) на сумму	497 781,1 тыс. руб.,
- БАНК ВТБ – 24 (ПАО) на сумму	12 893,2 тыс. руб.,
- ПАО «Сбербанк России» на сумму	996 204,8 тыс. руб.,
- ПАО «БИНБАНК» на сумму	172 626,1 тыс. руб.,
- ПАО Банк «ФК Открытие» на сумму	3 265,1 тыс. руб.,
- ПАО «Совкомбанк» на сумму	115 519,0 тыс. руб.,
- ПАО КБ «Восточный экспресс банк» на сумму	677 423,1 тыс. руб.,
- ЮниКредит Банк (АО) на сумму	29 547,4 тыс. руб.,
- АО «НК Банк» на сумму	42 974,6 тыс. руб.,
- КБ «Русский Ипотечный Банк» (ООО) на сумму	328 209,9 тыс. руб.
- ПАО «ОФК Банк» на сумму	110 187,7 тыс. руб.
- АКБ «РосЕвроБанк» (АО) на сумму	53 850,0 тыс. руб.,
- ПАО «БАНК ЗЕНИТ» на сумму	18 135,9 тыс. руб.,
- ПАО «АК БАРС» БАНК» на сумму	10 962,4 тыс. руб.,
- ПАО КБ «Восточный экспресс банк» на сумму	299 981,9 тыс. руб.,
- ГПБ (АО) на сумму	17 077,4 тыс. руб.,
- ПАО «БАНК УРАЛСИБ» на сумму	2 437,0 тыс. руб.,
- АО «Райффанзенбанк» на сумму	206,5 тыс. руб.,
- АКБ «Абсолют банк» (ПАО) на сумму	703,3 тыс. руб.

Итого банковских гарантий **3 389 986,4 тыс. руб.**

Получено Обществом обязательств и платежей от:

- АО «Гидроэлектромонтаж» на сумму	669,2 тыс. руб.,
- ЗАО «ФЕНИКС-88» на сумму	41,6 тыс. руб.,
- ЗАО «МАКС» на сумму	723,6 тыс. руб.,
- ОАО «АльфаСтрахование» на сумму	723,6 тыс. руб.,
- ООО «Атомэнергопроект» на сумму	267,2 тыс. руб.,
- ООО «Динамика-Центр» на сумму	278,0 тыс. руб.,
- ООО «Инженерное Бюро» на сумму	3 808,0 тыс. руб.
- ООО «Инженерный центр «Энергия» на сумму	120,5 тыс. руб.,
- ООО «ОЭНТ – ЦЕНТР» на сумму	7 795,1 тыс. руб.,
- ООО «Уралэлектрострой» на сумму	1 510,8 тыс. руб.,
- ООО «Эйч Сервис» на сумму	625,1 тыс. руб.,
- ООО «Юнител Инжиниринг» на сумму	3 628,8 тыс. руб.,
- Страхование акционерное общество «ВСК» на сумму	723,7 тыс. руб.

Итого обязательств и платежей получено **20 915,2тыс. руб.**

Выдано Обществом обязательств и платежей от:

- ООО «РТС-Тендер» на сумму	67 982,9 тыс. руб.,
- ПАО «ФСК ЕЭС» на сумму	169 957,4 тыс. руб.

Итого обязательств и платежей выдано 237 940,3 тыс. руб.

По состоянию на 31 декабря 2018, 2017 и 2016 г. организация не выдавала и не имеет имущества, переданного в залог.

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». По договору на выполнение функций технического заказчика от 01.03.2018 № Ц/02 между ПАО «ФСК ЕЭС» и АО «ЦИУС ЕЭС» Согласно п. 5.8.7 технический заказчик организует устранение дефектов за счёт средств Подрядчика, Исполнителя, Поставщика или иного лица, обязанного осуществлять гарантийное обслуживание Объекта, с учётом условий, заключённых с ними договоров. 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 31.12.2018г. по строке баланса 1540 «Оценочные обязательства» Обществом отражено оценочное обязательство по оплате ежегодных (основных и дополнительных) отпусков, которое составляет 76 121,8 тыс. руб., а также оценочное обязательство под вознаграждения, которое составляет 186 837,3 тыс. руб. Всего 262 959,2 тыс. руб.

22. Корректировки сопоставимых показателей

В отчётности за 2018 год Общество произвело корректировку сопоставимых показателей за 2017 и 2016 годы в связи с выделением долгосрочной дебиторской и кредиторской задолженности:

Показатель строки	Код строки	2017		2016	
		Было на 31.12.2017	Стало на 31.12.2017	Было на 31.12.2017	Стало на 31.12.2017
Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	7 203 232	7 203 232	8 051 660	8 051 660
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются более чем через 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1231	-	1 700 377	-	1 269 096
покупатели и заказчики	1232	-	844 466	-	134 064
авансы выданные	1233	-	855 911	-	1 135 032
Дебиторская задолженность (платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчетной даты), в том числе:	1235	7 203 232	5 502 855	8 051 660	6 782 564
покупатели и заказчики	1236	2 527 368	1 682 902	2 178 560	2 044 496
авансы выданные	1237	3 578 941	2 733 030	4 480 704	3 345 672
Прочие обязательства	1450	-	2 400 095	-	1 763 985
ИТОГО по разделу IV	1400	-	2 400 095	-	1 763 985
Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	11 799 946	9 399 851	13 024 319	11 260 334
поставщики и подрядчики	1521	4 405 429	2 983 629	3 417 054	2 561 536
авансы полученные	1525	6 104 033	5 129 546	7 355 571	6 447 103
прочие кредиторы	1526	404 158	400 350	967 228	967 229

Общество, в целях сопоставимости показателей за аналогичный период предыдущего отчетного периода, произвело корректировку показателей прочих поступлений и прочих платежей за 2017 год в Отчете о движении денежных средств за 2018 год в части свернутого отражения денежных потоков по обеспечением обязательств и платежей полученных и возвращенных в рамках конкурсных (закупочных) процедур.

Показатель строки	Код строки	2017 год	
		Было на 31.12.2017	Стало на 31.12.2017
Поступления - всего	4110	23 997 692	23 973 007
Прочие поступления	4119	251 779	227 094
Платежи - всего	4120	(24 541 900)	(24 517 215)
Прочие платежи	4129	1 077 331	1 052 646

23. Государственная помощь

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

24. Целевое финансирование

В течение отчетного и предшествующего периодов организация не получала целевое финансирование

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 (31.12.2018г.) и датой подписания годовой бухгалтерской отчетности за 2018 год и могут оказать существенное влияние на финансовое состояние Общества, движение денежных средств или результаты деятельности, по оценке Общества отсутствуют.

27. Непрерывность деятельность

По состоянию на 31.12.2018г. чистые активы общества превышают величину уставного капитала и составляют 990 916 тыс. руб.

В планы АО «ЦИУС ЕЭС» на 2018 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.

Заместитель генерального
директора по экономике
и инвестициям

Главный бухгалтер

«30 » января 2019 года



А.В. Житков

С.Ю. Пузенко

Центр инжиниринга
и управления строительством



Единой
Энергетической Системы

2019