



РОССЕТИ
ЦИУС ЕЭС

Восток

Западная Сибирь

Сибирь

Северо-запад

Урал

Москва

Юг

Годовой отчет

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

за 2023 год

Предварительно утвержден
решением Совета директоров
АО «ЦИУС ЕЭС» 23.04.2024
(протокол от 23.04.2024 № 427)

Достоверность данных, содержащихся в
годовом отчете, подтверждена
решением Ревизионной комиссии
АО «ЦИУС ЕЭС» 12.04.2024
(протокол от 12.04.2024 № 4)

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «ЦЕНТР ИНЖИНИРИНГА И УПРАВЛЕНИЯ СТРОИТЕЛЬСТВОМ ЕДИНОЙ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ СИСТЕМЫ» ЗА 2023 ГОД

Исполняющий обязанности
Генерального директора
АО «ЦИУС ЕЭС»

С.В. Сергеев

СОДЕРЖАНИЕ

ГЛОССАРИЙ.....	4
ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНЯЮЩЕГО ОБЯЗАННОСТИ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АО «ЦИУС ЕЭС» СЕРГЕЯ ВЛАДИМИРОВИЧА СЕРГЕЕВА	7
1. ИНФОРМАЦИЯ ОБ АО «ЦИУС ЕЭС»	10
1.1. Общая информация	10
1.2. Основные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС»	12
1.3. География деятельности и информация о филиалах	12
1.4. Ключевые показатели и события 2023 года	13
2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ	17
2.1. Стратегические приоритеты и перспективы развития Общества	17
2.2. Ключевые риски.....	17
2.3. Ключевые показатели эффективности	20
3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД	28
3.1. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика	28
3.2. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций	41
3.3. Финансовые результаты	47
3.4. Дополнительные (нетарифные) услуги прочей деятельности	49
4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ	50
4.1. Система менеджмента.....	50
4.2. Управление персоналом	56
4.3. Охрана труда и промышленная безопасность	61
4.4. Охрана окружающей среды	62
4.5. Закупочная деятельность.....	65
4.6. Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС»	72
5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ	76
5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Обществе	76
5.2. Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».....	76
5.3. Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»	77

5.4. Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	87
5.5. Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит	89
5.6. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг	105
5.7. Сведения об участии Общества в других организациях	105
5.8. Распределение прибыли и дивидендная политика	106
5.9. Контактная информация.....	108
Приложение 1. Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году крупных сделках.....	109
Приложение 2. Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность	116
Приложение 3. Информация о реализации непрофильных активов в 2023 году....	160
Приложение 4. Заключение Ревизионной комиссии.....	161
Приложение 5. Бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год с аудиторским заключением.....	166

ГЛОССАРИЙ

В настоящем Годовом отчете приняты следующие сокращения:

Сокращение	Наименование сокращения
АО «ЦИУС ЕЭС», Общество	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
АТГ	Автотрансформаторная группа
АЭС	Атомная электростанция
БАМ	Байкало-Амурская магистраль
БСК	Батарея статических конденсаторов
ВЗиС	Временные здания и сооружения
ВЛ	Воздушная линия электропередачи
ГПП	Главная понизительная подстанция
ГЭС	Гидроэлектростанция
ГОК	Горно-обогатительный комбинат
ДГР	Дугогасящий реактор
ДЗО	Дочерние и зависимые общества
ДО	Дочерние общества
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
ЕИС	Единая информационная система в сфере закупок
Задание компании	Поручение АО «ЦИУС ЕЭС» от ПАО «Россети» с указанием необходимых параметров выполнения инвестиционной программы ПАО «Россети» в рамках выполнения АО «ЦИУС ЕЭС» функций технического заказчика по договору от 01.03.2018 № Ц/02
ЗОС	Заключение о соответствии построенного объекта капитального строительства требованиям технических регламентов, иных нормативных правовых актов и проектной документации, в том числе требованиям энергетической эффективности и требованиям оснащенности объекта капитального строительства приборами учета используемых энергетических ресурсов
кВ	Единица измерения – киловольт

Сокращение	Наименование сокращения
КВЛ	Кабельно-воздушные линии
КПЭ	Ключевой показатель эффективности
КРУЭ	Комплектное распределительное устройство элегазовое
ЛЭП	Линия электропередачи
МВА	Единица измерения – мегавольт-ампер
МВАр	Единица измерения – мегавольт-ампер реактивный
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
ОПУ	Общеподстанционные пункты управления
ОПН	Ограничитель перенапряжения нелинейный
ОРД	Организационно-распорядительный документ
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ПАО «Россети»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»
ПАО «ФСК ЕЭС»	Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ПИР	Проектно-изыскательные работы
ПМЭС	Предприятие магистральных электрических сетей
ППН	Постановка под напряжение
ПС	Подстанция
РП	Распределительная подстанция
СКРМ	Статический компенсатор реактивной мощности
СМК	Система менеджмента качества
Совместный приказ	Совместный приказ Публичного акционерного общества «Российские сети» и Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
ССЧ	Среднесписочная численность
Т 1 и Т 2	Трехфазный трехобмоточный трансформатор
ТН	Трансформатор напряжения
ТП	Технологическое присоединение
ТТ	Трансформатор тока
ТЭС	Тепловая электростанция

Сокращение	Наименование сокращения
УШР	Управляемый шунтирующий реактор
ШР	Шунтирующий реактор
ЩПТ	Щит постоянного тока
ЩСН	Щит собственных нужд переменного тока
Федеральный закон «Об акционерных обществах»	Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах»
ФКПЭ	Функциональный ключевой показатель эффективности
ЭДО	Электронный документооборот

**ОБРАЩЕНИЕ ИСПОЛНЯЮЩЕГО ОБЯЗАННОСТИ
ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА АО «ЦИУС ЕЭС»
СЕРГЕЯ ВЛАДИМИРОВИЧА СЕРГЕЕВА**

Уважаемые коллеги!

Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» является одной из крупнейших в России компаний, выполняющей функции технического заказчика в области энергетического строительства, одновременно развивая инжиниринговые функции при реализации проектов по строительству электросетевых объектов.

В ушедшем году АО «ЦИУС ЕЭС» исполнилось 15 лет. За годы своей работы компания реализовала значительное количество проектов по строительству новых и техническому перевооружению действующих подстанций и линий электропередачи, часть из которых имела не только государственное, но и международное значение.

По итогам реализации в 2023 году инвестиционной программы ПАО «Россети» плановые показатели, установленные Заданием компании в рамках исполнения функций технического заказчика, АО «ЦИУС ЕЭС» выполнены.

Под напряжение поставлены объекты капитального строительства, реконструкции, модернизации и технического перевооружения в объеме:

- 4 954 МВА трансформаторной мощности (105,3 % от плана);
- 1 788 км линий электропередачи (99,8 % от плана);
- 1 471 МВАр реактивной мощности (100,0 % от плана).

Общий фактический объем освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «Россети» за 2023 год составил 144,4 млрд рублей без НДС (98,2 % от плана).

В результате в 2023 году введено в состав основных средств объектов на сумму 82 млрд руб. без НДС, что составляет 112,2% от плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 37@ в составе скорректированной инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2020–2024 годы, в части объемов, реализуемых в рамках Задания компании в 2023 году.

Завершив в прошедшем году ряд приоритетных проектов, Общество обеспечило:

➤ комплексную реконструкцию подстанции «Пахра» сверхвысокого класса напряжения 500 кВ, являющуюся опорным звеном южного сегмента Московского энергетического кольца – одного из крупнейших в мире высоковольтных комплексов. Проект по ее обновлению стал самым масштабным в России за последние пять лет;

➤ технологическое присоединение установок комплексной подготовки газа для экспорта по газопроводу «Сила Сибири» с Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения в Республике Саха (Якутия);

➤ электроснабжение Амурского газохимического комплекса, который станет одним из самых больших в мире предприятий по производству базовых полимеров;

➤ технологическое присоединение электросетевых объектов ООО «Газпром энерго» (ПС 220 кВ Ковыкта) для электроснабжения крупнейшего по запасам газа на востоке России Ковыктинского газоконденсатного месторождения;

➤ завершение работ по первому этапу электроснабжения Восточного полигона РЖД – постановку под напряжение ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 1, обеспечив дополнительную мощность для Байкало-Амурской магистрали и Транссиба в целом;

➤ технологическое присоединение электросетевых объектов Озерной Горнорудной Компании, занимающейся разработкой Озерного месторождения, которое входит в десятку лучших цинковых месторождений в мире;

➤ бесперебойное питание энергопринимающих установок промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Выкса Нижегородской области, а также Выксунского металлургического завода – одного из лидеров трубного и колесопрокатного производств в России;

➤ электроснабжение существующих и перспективных потребителей, расположенных на территории Выборгского и Приморского районов Санкт-Петербурга, а также функционирование энергетического кольца 330 кВ.

На фоне уверенных производственных показателей и системной работы по повышению эффективности получены положительные финансовые результаты: выручка увеличилась на 5,8%, EBITDA – на 32,2%, прибыль – на 35,1%.

Предварительные задачи АО «ЦИУС ЕЭС» на 2024 год определены скорректированной инвестиционной программой ПАО «Россети» на 2020–2024 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 37@, а также бизнес-планом АО «ЦИУС ЕЭС» на 2024 год, утвержденным Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 27.12.2023 № 418).

На 2024 год намечено завершение реализации крупных проектов, связанных с повышением надежности электроснабжения полуострова Крым и г. Читы, а также увеличением энергомощности объектов Красноярского края, способствующим ускоренному освоению месторождения металлических руд Ак-Суг и развитию Кызылской агломерации и Тоджинского района.

В будущем году АО «ЦИУС ЕЭС» продолжит работы по строительству объектов в целях повышения надежности электроснабжения Краснодарского края и республики Адыгея, электроснабжения энергопринимающих устройств ООО «Балтийский Химический Комплекс» и ООО «РусХимАльянс», присоединения энергопринимающих устройств ООО «НОВАТЭК-Мурманск» к электрическим сетям ПАО «Россети» для обеспечения электроснабжения объектов в рамках проекта «Мурманск СПГ» в Мурманской области, а также по реализации инвестиционных проектов энергообеспечения Восточного полигона РЖД (2 этап), в том числе «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2» (480 км), «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо (230 км)».

Достигнутые в 2023 году результаты и опыт предыдущих лет создают уверенность в том, что наша компания, несмотря на все внешние обстоятельства и сложности, продолжит свое развитие и достойно ответит на современные вызовы, а фундаментом для новых свершений и успешной реализации намеченных планов послужит профессионализм и слаженная работа нашего коллектива единомышленников и специалистов высокого класса.

1.2. Основные направления деятельности АО «ЦИУС ЕЭС»

Основным направлением деятельности Общества в отчетном году являлась реализация инвестиционной программы ПАО «Россети» в качестве технического заказчика. Основными задачами при выполнении АО «ЦИУС ЕЭС» функций технического заказчика являются соблюдение сроков реализации инвестиционной программы, высокое качество выполнения работ, обеспечение надежности введенных в эксплуатацию объектов и повышение экономической эффективности инвестиционной деятельности ПАО «Россети».

В дополнение к основному виду деятельности в качестве технического заказчика АО «ЦИУС ЕЭС» выполняет инжиниринговые функции, выступая при реализации проектов электросетевого строительства в качестве генерального подрядчика. Основной целью развития в АО «ЦИУС ЕЭС» инжиниринговых компетенций является диверсификация деятельности, которая позволяет получать дополнительный доход и, как следствие, повышать рентабельность и финансовую устойчивость Общества.

1.3. География деятельности и информация о филиалах



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, вн. тер. г. муниципальный округ Сампсониевское, Большой Сампсониевский пр. 4-6, лит. А ²

² с 14.02.2024 – 195009, г. Санкт-Петербург, Лесной пр-кт., д. 21, корп. 1, лит. Б

№ п/п	Наименование филиала	Местонахождение филиала
3.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Юга	357532, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. 295 Стрелковой дивизии, д. 13, к. 4
4.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Урала	620014, Свердловская область, г. о. город Екатеринбург, г. Екатеринбург, ул. Чернышевского, стр. 7, офис 807
5.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Сибири	660041, Красноярский край, г. Красноярск, пр-т Свободный, д. 66А
6.	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» – ЦИУС Востока	680000, Хабаровский край, г. Хабаровск, ул. Дзержинского, д. 43

1.4. Ключевые показатели и события 2023 года

При реализации инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2023 году плановые показатели, установленные Заданием компании в рамках исполнения функций технического заказчика АО «ЦИУС ЕЭС», выполнены.

Под напряжение поставлены объекты капитального строительства, реконструкции, модернизации и технического перевооружения:

- 4 954 МВА трансформаторной мощности (105,3 % плана);
- 1 788 км линий электропередачи (99,8 % плана);
- 1 471 МВАр реактивной мощности (100,0 % плана).

Общий фактический объем освоения капитальных вложений по объектам инвестиционной программы ПАО «Россети» за 2023 год составил 144,4 млрд рублей без НДС (98,2 % плана).

В результате в 2023 году введено в состав основных средств объектов на сумму 82 млрд руб. без НДС, что составляет 112,2% плана, утвержденного приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 37@ в составе скорректированной инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2020–2024 годы, в части объемов, реализуемых в рамках Задания компании на 2023 год.

В том числе завершена реализация и осуществлен ввод в эксплуатацию следующих объектов:

- Строительство ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта № 1 и № 2, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в районе ПС 220 кВ Ковыкта, реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейных ячеек 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта № 1, ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта № 2) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ПАО «Газпром») (518,32 км);

- Строительство ПС 220 кВ Озерная с двумя автотрансформаторами 125 МВА каждый и РУ 110 кВ, строительство ВЛ 220 кВ Чита – Озерная

I и II цепь, реконструкция ПС 220 кВ Чита (расширение ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Озерное») (250 МВА, 243,1 км);

– Строительство ПП 220 кВ Нюя с заходами ВЛ 220 кВ Городская – Пеледуй с отпайкой на ПС НПС-11 в РУ 220 кВ ПП 220 кВ Нюя, строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Нюя – Чаянда, строительство ПС 220 кВ Чаянда (126 МВА, 71,5 км);

– Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и строительством заходов (4x13 км) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК») (29,4 км);

– Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г. С-Петербурге (3–7 этапы) (376 МВА);

– Техническое перевооружение ПС 220 кВ Дмитров и ВЛ 220 кВ Радуга – Ярцево. Технологическое присоединение энергопринимающих устройств АО «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Дубна» (18,6 км);

– Реконструкция ПС 500 кВ Радуга (установка АТ-6 500/110 кВ мощностью 250 МВА, выключателя 500 кВ, расширение ОРУ 110 кВ на одну линейную ячейку) (для осуществления ТП энергопринимающих устройств АО «ВМЗ») (250 МВА);

– Реконструкция ПС 220 кВ Аткарская (замена трансформаторной мощности 26 МВА. Замена оборудования на ОРУ 220 кВ (8 ячеек). Замена электромеханических защит на микропроцессорные защиты на присоединениях 110 кВ. Установка ЩПТ и ЩСН);

– Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра. Корректировка (4 этап. Сооружение здания вспомогательного назначения).

В 2023 году начата реализация следующих значимых проектов:

– Строительство одноцепной ВЛ 220 кВ Комсомольская – Байкал – Оунэ/т – Кузнецовский – Ландыши/т – Ванино, ориентировочной протяженностью 433,5 км, со строительством ПП 220 кВ Байкал, строительством ПП 220 кВ Кузнецовский, с реконструкцией ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино № 1 и ВЛ 220 кВ Комсомольская – Селихино № 2 (переустройство/вынос/замена опор), с реконструкцией ВЛ 220 кВ Селихино – Ванино и ВЛ 220 кВ Высокогорная – Ванино (переустройство/вынос), с реконструкцией ПС 500 кВ Комсомольская (расширение ОРУ 220 кВ), ПС 220 кВ Ванино (расширение ОРУ 220 кВ), с установкой СКРМ мощностью не менее 150 МВАр (для ТП энергопринимающих устройств ОАО «РЖД») (планируется ввод в 2027 году);

– Строительство ВЛ 220 кВ Шушенская-опорная – Туран ориентировочной протяженностью 230 км, реконструкция ВЛ 220 кВ Ергаки – Туран и ВЛ 220 кВ Туран – Кызылская (Д-47) с образованием ВЛ 220 кВ Ергаки – Кызылская (спрямление участка ВЛ 220 кВ ориентировочной протяженностью 2 км), реконструкция ПС 220 кВ Туран (сооружение ОРУ 220 кВ на новой площадке, установка двух трансформаторов 220/35/10 кВ мощностью 25 МВА каждый, установка ШР (УШР) 220 кВ мощностью 40 МВАр и БСК 220 кВ мощностью 110 МВАр), реконструкция ПС 220 кВ Шушенская-опорная (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК» и объектов электросетевого хозяйства АО «Тываэнерго») (планируется ввод в 2024 году);

– Строительство ВЛ 220 кВ Маккавеево – Чита ориентировочной протяженностью 118,2 км, реконструкция ПС 220 кВ Чита (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку), реконструкция ПС 220 кВ Маккавеево (расширение ОРУ 220 кВ на одну линейную ячейку) (планируется ввод в 2024 году);

– Реконструкция ПС 330 кВ Кингисеппская с расширением ОРУ 330 кВ на одну линейную ячейку. Реконструкция ВЛ 330 кВ Копорская – Кингисеппская со строительством участков ВЛ до ПС 330 кВ Нарва ориентировочной протяженностью 2x16,9 км с образованием ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 1 и ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва. Строительство ВЛ 330 кВ Кингисеппская – Нарва № 2 ориентировочной протяженностью 35 км для осуществления технологического присоединения ПС 330 кВ Нарва. Реконструкция ПС 750 кВ Копорская в части замены трансформатора тока ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва, реализации АОПО ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва, установки АЛАР ВЛ 330 кВ Копорская – Нарва (планируется ввод в 2025 году);

– Строительство ПС 220 кВ Новая трансформаторной мощностью 1x125 МВА и КВЛ 220 кВ Яблоновская – Новая протяженностью 21 км и расширение ПС 220 кВ Яблоновская со строительством линейной ячейки (планируется ввод в 2025 году);

– Реконструкция ПС 500 кВ Южная (замена выключателей и реконструкция системы пожаротушения) (планируется ввод в 2025 году);

– Проектно-изыскательские работы по строительству ПС 330 кВ Арктика автотрансформаторной мощностью 1200 МВА (6x200 МВА) с шестью БСК мощностью 70 МВАр, по строительству двух ВЛ 330 кВ Арктика – Выходной (ориентировочной протяженностью 55 км каждая), по строительству ВЛ 330 кВ Арктика – Оленегорск (ориентировочной протяженностью 150 км), по строительству ВЛ 330 кВ Кольская АЭС – Оленегорск (ориентировочной протяженностью 98 км), по реконструкции ПС 330 кВ Выходной (в части РУ 330 кВ), по реконструкции ПС 330 кВ Оленегорск (в части

РУ 330 кВ), по реконструкции ОРУ 330 кВ Кольской АЭС, связанные с осуществлением технологического присоединения объектов электросетевого хозяйства ООО «НОВАТЭК-Мурманск» (включен в объеме ПИР);

– Реконструкция ПП 220 кВ Кубань и ПП 220 кВ Крым (в части установки однополюсных разъединителей 220 кВ – 28 шт. на каждом ПП для сооружения джемперной схемы 220 кВ) и реконструкция КВЛ 220 кВ Тамань – Кафа 1 цепь (в части замены подводной части КЛ 220 кВ ф «А» ориентировочно 1 км) (планируется ввод в 2024 году).

Задачи АО «ЦИУС ЕЭС» на 2024 год определены скорректированной инвестиционной программой ПАО «Россети» на 2020–2024 годы, утвержденной приказом Минэнерго России от 28.12.2023 № 37@, а также бизнес-планом АО «ЦИУС ЕЭС» на 2024 год, утвержденным Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 27.12.2023 № 418).

В рамках исполнения Плана мероприятий перехода АО «ЦИУС ЕЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения на период 2022–2024 годы в АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденного Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.08.2022 № 335) в 2023 году реализованы следующие мероприятия:

➤ в части замещения Единой автоматизированной системы учета и отчетности (ЕАСУиО), Автоматизированной системы планирования и бюджетирования (АСПБ ЦИУС) на базе программной платформы SAP и программного комплекса ACVIP Казначейство разработана и введена в опытно-промышленную эксплуатацию Корпоративная информационная система учета (КИСУ ЦИУС) на базе программной платформы 1С по функциональным блокам:

– бухгалтерский и налоговый учет, МСФО, ЭДО и интеграция с 1С «Зарплата и управление персоналом»;

– казначейство;

– планирование и бюджетирование в части оперативного и финансового учета, планирования и контроля, которая позволит оптимизировать процесс технической поддержки и развития информационных систем, а также работу пользователей;

➤ в части замещения автоматизированной системы управленческого документооборота (АСУД) на базе программной платформы Open text введена в опытно-промышленную эксплуатацию система электронного документооборота (СЭДО) на базе отечественной программной платформы Documino.

2. СТРАТЕГИЧЕСКИЙ ОТЧЕТ

2.1. Стратегические приоритеты и перспективы развития Общества

Основным заказчиком услуг, оказываемых АО «ЦИУС ЕЭС», является ПАО «Россети», что гарантирует стабильность спроса на услуги Общества.

За пятнадцать лет работы в качестве заказчика-застройщика и технического заказчика Обществом накоплен значительный опыт и сформирована высокопрофессиональная команда, что позволяет успешно решать самые сложные задачи в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Россети». АО «ЦИУС ЕЭС» продолжает наращивать компетенции технического заказчика, гарантируя высокое качество реализации инвестиционной программы ПАО «Россети». 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 «Россети».

С учетом накопленных компетенций и опыта работы в качестве заказчика-застройщика и технического заказчика АО «ЦИУС ЕЭС» подтверждает наличие спроса на услуги Общества со стороны крупных производственных холдингов.

АО «ЦИУС ЕЭС» в 2024 году планирует достижение следующих финансово-экономических показателей:

тыс. руб.		
Наименование показателя	2023 год (факт)	2024 год
Выручка от реализации	35 987 140	40 822 605
Чистая прибыль	1 459 170	1 230 508
Соотношение собственных и заемных средств	заемные средства отсутствуют	

2.2. Ключевые риски

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.

Организация управления рисками и внутреннего контроля в Обществе направлена на комплексное управление рисками, учитывает сложную структуру взаимного влияния факторов риска, рисков и их последствий.

Оценивание рисков выполняется для каждого идентифицированного риска и направлено на определение существенности риска с учетом последствий от реализации риска и вероятности его наступления.

Оценивание рисков осуществляется с применением качественного и количественного подходов, а также их комбинации. Используемые критерии существенности риска определяются локальными нормативными актами и организационно-распорядительными документами Общества.

В Обществе используется тепловая карта рисков со следующими зонами существенности (уровнем существенности):

– красная зона – критические риски (являются неприемлемыми для Общества и подлежат приоритетному управлению);

– желтая зона – значимые риски (оказывают существенное влияние на деятельность Общества и подлежат управлению);

– зеленая зона – умеренные риски (не оказывают значительного влияния на деятельность Общества, подлежат периодическому мониторингу).

В Обществе в 2023 году действовал приказ от 29.03.2019 № 91 «Об утверждении реестра операционных рисков АО «ЦИУС ЕЭС», которым утвержден реестр операционных рисков АО «ЦИУС ЕЭС», включающий в себя 51 операционный риск по всем направлениям деятельности Общества, которые ежеквартально актуализируются и формализуются в паспортах рисков.

Кроме операционных рисков Общество выделяет стратегический риск, закрепленный в Стратегии развития АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017–2021 годы с прогнозом до 2031 года.

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятие по управлению риском	Уровень существенности
1	2	3	4	5
СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ				
1.	Сокращение инвестиционной программы ПАО «Россети»	Сокращение инвестиционной программы ПАО «Россети» может привести к сокращению объемов выручки АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках обеспечения реализации инвестиционных проектов ПАО «Россети»	– расширение круга потенциальных заказчиков (заключение по согласованию с ПАО «Россети» договоров со сторонними заказчиками на выполнение инженеринговых функций); – повышение операционной эффективности и снижение издержек Общества; – поиск и внедрение новых инновационных технологий строительства и реконструкции	Умеренный
ОПЕРАЦИОННЫЕ РИСКИ				
1.	Финансовые потери вследствие неисполнения подрядчиком/субподрядчиком принятых на себя	Невозможность подрядчиком/поставщиком выполнять свои договорные обязательства в силу наличия финансовых проблем может привести к	– привлечение по результатам конкурсных процедур наиболее квалифицированных и финансово устойчивых подрядных организаций с большим опытом работы в	Значимый

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятие по управлению риском	Уровень существенности
1	2	3	4	5
	договорных обязательств	расторжению договора на выполнение работ/ поставку оборудования и необходимости проведения дополнительных закупочных процедур, что в свою очередь влечет за собой увеличение сроков реализации проекта, дополнительные издержки и финансовые потери для Общества	отрасли; – мониторинг финансовой устойчивости подрядных организаций; – строгое выполнение графиков финансирования подрядных организаций в соответствии с условиями договора; – своевременное проведение претензионно-исковой работы; – своевременное проведение консервации оборудования/ строительной площадки в случае приостановки строительных работ на объекте	
2.	Превышение стоимости объекта капитального строительства	Риск обусловлен убыточностью договоров, по которым АО «ЦИУС ЕЭС» выступает генеральным подрядчиком, и может быть реализован в случае непредвиденных изменений, оказывающих влияние на экономику проектов	– включение в договоры с заказчиками условия о компенсации заказчиком непредвиденных расходов; – компенсация непредвиденных расходов, которые заказчик отказывается финансировать, субподрядными организациями	Значимый
3.	Риск консервации/приостановки или прекращения строительства объекта	Риск обусловлен потерями от отсутствия необходимых условий для сохранения работоспособности принятого от поставщика оборудования, оставления строительных объектов без охраны в период простоя	– своевременное проведение консервации оборудования/ строительной площадки в случае приостановки или прекращения строительных работ на объекте	Значимый
4.	Несвоевременный ввод объекта капитального строительства в эксплуатацию/превышение сроков реализации проектов	Нарушение срока ввода объекта в эксплуатацию относительно утвержденного заданием компании и плановыми показателями инвестиционной программы ПАО «Россети»	– 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;	Значимый
5.	Срыв сроков оформления земельно-правовых отношений и получения разрешения на строительство	Неисполнение сроков оформления земельно-правовых отношений и получения разрешения на строительство в соответствии с условиями договора	– проверка готовности подрядных организаций к проведению работ на объектах; – проведение строительного контроля строго в соответствии с нормативными документами;	Значимый

№ п/п	Наименование риска	Описание риска	Мероприятие по управлению риском	Уровень существенности
1	2	3	4	5
6.	Срыв поставок оборудования и исполнения гарантийных обязательств, поставки оборудования ненадлежащего качества, несоответствующего требованиям ПАО «Россети»	Нарушение поставщиком срока поставки оборудования в соответствии с условиями договора, либо поставка оборудования несоответствующего требованиям ПАО «Россети»	– контроль соответствия реализуемых технических решений материалам проектной документации; – контроль соблюдения сроков выполнения графика производства работ/поставки оборудования, наличия строительной техники и персонала на площадке; – проведение комплекса мероприятий по аттестации оборудования новых поставщиков; – контроль охраны труда, охраны окружающей среды и пожарной безопасности	Значимый
7.	Срыв сроков выполнения работ	Срыв утвержденного графика производства работ под воздействием как внешних, так и внутренних факторов	– формирование предложений по оснащению (дооснащению) временными инженерно-техническими средствами охраны строящихся (реконструируемых) энергообъектов; – организация взаимодействия с подрядными организациями и охранными организациями, осуществляющими охрану объектов, с целью обеспечения должного уровня пропускного и внутриобъектового режима	Значимый
8.	Совершение террористических актов в результате несанкционированного проникновения на строящиеся (реконструируемые) объекты	Риск, обусловленный террористической опасностью в результате несанкционированного проникновения сторонних (внешних) лиц на строящиеся (реконструируемые) объекты, приводящий к нарушениям функционирования технологических объектов	– формирование предложений по оснащению (дооснащению) временными инженерно-техническими средствами охраны строящихся (реконструируемых) энергообъектов; – организация взаимодействия с подрядными организациями и охранными организациями, осуществляющими охрану объектов, с целью обеспечения должного уровня пропускного и внутриобъектового режима	Значимый

2.3. Ключевые показатели эффективности

С 2023 года формирование системы ключевых показателей эффективности дочерних обществ ПАО «Россети» осуществляется в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.12.2020 № 3579-р «О методических рекомендациях по формированию и применению ключевых показателей эффективности деятельности акционерных обществ, акции которых находятся в собственности Российской Федерации, и отдельных некоммерческих организаций в целях определения размера вознаграждения их руководящего состава» (далее – распоряжение № 3579-р) на основании директив представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) акционерных обществ с государственным участием, включенных в специальный перечень, утвержденный распоряжением Правительства

Российской Федерации от 23.01.2003 № 91-р, утвержденных Правительством Российской Федерации от 31.01.2023 № 991п-П13.

С 2020 до 2022 года включительно система ключевых показателей эффективности формировалась на основании распоряжения Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р «Об утверждении методических рекомендаций по применению ключевых показателей эффективности деятельности хозяйственных обществ, в уставных капиталах которых доля участия Российской Федерации или субъекта Российской Федерации превышает 50 процентов, и показателей деятельности государственных унитарных предприятий в целях определения размера вознаграждения их руководящего состава».

В АО «ЦИУС ЕЭС» в период с 2020 по 2022 год действовала Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС», которая была утверждена Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 20.03.2020 (протокол от 20.03.2020 № 214), с учетом утвержденных Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» изменений от 24.09.2020 (протокол от 25.05.2020 № 234), от 25.12.2020 (протокол от 25.12.2020 № 247), от 08.12.2021 (протокол от 08.12.2021 № 291), от 23.01.2023 (протокол от 23.01.2023 № 360).

В 2023 году до АО «ЦИУС ЕЭС» доведен типовой порядок расчета ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава дочерних обществ ПАО «Россети», не осуществляющих деятельность по передаче электрической энергии и технологическому присоединению (приказ ПАО «Россети» от 24.08.2023 № 355, (далее – приказ № 355), сформированный с учетом требований распоряжения № 3579-р.

На основании приказа № 355 разработана система ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава АО «ЦИУС ЕЭС». Перечень ключевых показателей эффективности, функциональных ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС», их целевые значения на 2023–2025 годы, а также Порядок расчета ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава АО «ЦИУС ЕЭС», утверждены решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 13.10.2023 (протокол от 13.10.2023 № 408).

Система ключевых показателей эффективности разделена на две группы показателей – ключевые показатели эффективности (КПЭ) и функциональные ключевые показатели эффективности (ФКПЭ). При этом КПЭ – это показатели, связанные со стратегическими документами Общества, на основании которых оценивается эффективность деятельности всего руководящего состава Общества (Генеральный директор, Первый заместитель Генерального

директора, заместители Генерального директора, Главный бухгалтер – руководитель Управления учета и отчетности), ФКПЭ – это индивидуальные показатели, устанавливаемые для должностных лиц Общества персонально с учетом специфики курируемых ими направлений деятельности Общества.

Применяемая в Обществе система КПЭ и ФКПЭ взаимосвязана с размером переменной части вознаграждения руководящего состава (50% стимулирующих выплат за достижение КПЭ, 50% стимулирующих выплат за достижение ФКПЭ) – для каждого из показателей установлен удельный вес в объеме выплачиваемых премий, годовое премирование производится при условии выполнения соответствующих показателей.

Сравнение показателей 2023 года с показателями 2022 года не производится ввиду существенного изменения состава и порядков расчета КПЭ и ФКПЭ.

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения на 2023 год, %	Ед. изм.	Признак расчета показателя	Целевое значение на 2023 год	Минимальное значение	Пределное значение	Фактическое значение за 2023 год ³	Оценка достижения/причины отклонения	Процент достижения, %
ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ										
Рентабельность операционной деятельности	Отношение прибыли (убытка) до налогообложения, скорректированной на размер обесценения (восстановления обесценения) основных средств и прав пользования активами к выручке	25%	%	Повышающий показатель	3,5%	2,8%	4,2%	5,3%	Выполнен	151,4%
Чистая прибыль	Чистая прибыль (убыток), скорректированная на размер обесценения (восстановления обесценения) основных средств и прав пользования активами	25%	тыс. руб.	Повышающий показатель	1 131 683	905 346	1 358 019	1 459 170	Выполнен	128,9%
СПЕЦИАЛИЗИРОВАННЫЕ ОТРАСЛЕВЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ										
Коэффициент выполнения планов по постановке объектов под напряжение	Интегральный показатель, формируемый как среднее арифметическое показателей по каждому виду постановки под напряжение: линии электропередачи (км), трансформаторная мощность подстанции (МВА), реактивная мощность подстанции (МВар). По каждому виду мощности рассчитывается отношение фактического объема запланированных в отчетном году мощностей к плановому объему по ППН	20%	%	Повышающий показатель	96,0%	76,8%	115,2%	99,9%	Выполнен	104,1%

³ за 2023 год приведен ожидаемый уровень достижения КПЭ и ФКПЭ с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета показателей. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения на 2023 год, %	Ед. изм.	Признак расчета показателя	Целевое значение на 2023 год	Минимальное значение	Предельное значение	Фактическое значение за 2023 год ¹	Оценка достижения/причины отклонения	Процент достижения, %
Коэффициент выполнения графика ввода объектов в эксплуатацию	Отношение суммарного фактического объема запланированных в отчетном году вводов основных средств в эксплуатацию, определяемого на основании отчета об исполнении Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» (в денежном выражении, на основании даты подписания акта приема законченного строительством объекта приемочной комиссией) к плановому объему вводов основных средств в эксплуатацию в соответствии с заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС»	30%	%	Повышающий показатель	96,0%	76,8%	115,2%	113,6%	Выполнен	118,3%
ФУНКЦИОНАЛЬНЫЕ КЛЮЧЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ										
ЕВITDA (Прибыль по операционной деятельности)	Рассчитывается как прибыль (убыток) до налогообложения, скорректированная на размер обеспечения (восстановление обеспечения) основных средств и прав пользования активами, с учетом расходов на амортизацию и процентов к уплате		тыс. руб.	Повышающий показатель	1 618 567	1 456 710	1 618 567	2 050 607	Выполнен	126,7%
Активная текучесть персонала	Отношение суммарного количества работников Общества, уволенных по собственному желанию в соответствии с пп. 3, 5 статьи 77 Трудового кодекса Российской Федерации (расторжение трудового договора по инициативе работника и перевод работника по его просьбе или с его согласия на работу к другому работодателю, или переход на выборную работу (должность), к среднесписочной численности работников Общества за отчетный период		%	Понижающий показатель	6,5%	7,2%	6,5%	12,0%	Выполнен с учетом объективных причин	15,4%

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения на 2023 год, %	Ед. изм.	Признак расчета показателя	Целевое значение на 2023 год	Минимальное значение	Предельное значение	Фактическое значение за 2023 год ²	Оценка достижения/причины отклонения	Процент достижения, %
Выполнение плана по обеспечению безопасности	Рассчитывается как отношение своевременно выполненных мероприятий плана по обеспечению безопасности к общему количеству мероприятий плана по обеспечению безопасности		%	Повышающий показатель	100,0%	90%	100%	100%	Выполнен	100%
Отсутствие оговорок и/или модифицированного мнения аудитора, влияющих на достоверность данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности	При оценке показателя учитываются оговорки либо модифицированное мнение аудитора о бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества: мнение с оговоркой, отрицательное мнение, отказ от выражения мнения		Выполнен/ не выполнен	Понижающий показатель	Выполнен	Выполнен	Выполнен	Выполнен	Выполнен	100%
Коэффициент финансирования инвестиций (все проекты Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС»)	Отношение суммарного фактического объема финансирования инвестиций к суммарному плановому объему финансирования инвестиций по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС». При расчете показателя применяется понижающий коэффициент, учитывающий достижение целевого значения по показателю и количество межквартальных корректировок инвестиционного бюджета за период 1 квартала, 6 месяцев, 9 месяцев отчетного года		%	Повышающий показатель	96%	86,4%	96%	98,2%	Выполнен	102,3%

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения на 2023 год, %	Ед. изм.	Признак расчета показателя	Целевое значение на 2023 год	Минимальное значение	Пределное значение	Фактическое значение за 2023 год ³	Оценка достижения/причина отклонения	Процент достижения, %
Коэффициент финансирования инвестиций (инфраструктурные проекты) ⁴	Отношение суммарного фактического объема финансирования инвестиций к суммарному плановому объему финансирования инвестиций по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС». При расчете показателя применяется понижающий коэффициент, учитывающий достижение целевого значения по показателю и количество межквартальных корректировок инвестиционного бюджета за период 1 квартала, 6 месяцев, 9 месяцев отчетного года	Заместитель Генерального директора по строительству инфраструктурных проектов (50%)	%	Повышающий показатель	96%	86,4%	96%	94,0%	Выполнен частично	97,9%
Коэффициент освоения капитальных вложений (все проекты Задания компании АО «ЦИУС ЕЭС»)	Отношение фактического объема освоения капитальных вложений к суммарному плановому объему освоения капитальных вложений по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС». При расчете показателя применяется понижающий коэффициент, учитывающий достижение целевого значения по показателю и количество межквартальных корректировок инвестиционного бюджета за период 1 квартала, 6 месяцев, 9 месяцев отчетного года	Первый заместитель Генерального Директора (50%), Заместитель Генерального директора по экономике и финансам (33,3%), Заместитель Генерального Директора – главный инженер (50%)	%	Повышающий показатель	96%	86,4%	96%	98,0%	Выполнен	102,1%

⁴ показатель рассчитывается в части проектов, закрепленных за должностным лицом в соответствии с ОРД Общества

Наименование показателя	Порядок расчета	Вес в системе вознаграждения на 2023 год, %	Ед. изм.	Признак расчета показателя	Целевое значение на 2023 год	Минимальное значение	Пределное значение	Фактическое значение за 2023 год ³	Оценка достижения/причина отклонения	Процент достижения, %
Коэффициент освоения капитальных вложений (инфраструктурные проекты) ⁵	Отношение фактического объема освоения капитальных вложений к суммарному плановому объему освоения капитальных вложений по отчетному периоду (году) в части объектов, включенных в Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС». При расчете показателя применяется понижающий коэффициент, учитывающий достижение целевого значения по показателю и количество межквартальных корректировок инвестиционного бюджета за период 1 квартала, 6 месяцев, 9 месяцев отчетного года	Заместитель Генерального директора по строительству инфраструктурных проектов (50%)	%	Повышающий показатель	96%	86,4%	96%	94,7%	Выполнен частично	98,7%
Выполнение работ/поставок по титулам инвестиционной программы ПАО «Россети», генеральным подрядчиком по которым выступает АО «ЦИУС ЕЭС»	Отношение фактической суммы выполнения работ/поставок к плановым объемам за отчетный период (год) по проектам, реализуемым Обществом в рамках инжиниринговой деятельности и включенным в инвестиционную программу ПАО «Россети». При расчете показателя применяется понижающий коэффициент, учитывающий достижение целевого значения по показателю за период 1 квартала, 6 месяцев, 9 месяцев отчетного года	Заместитель Генерального директора по строительству специальных объектов (100%)	%	Повышающий показатель	96%	86,4%	96%	99,2%	Выполнен	103,3%

⁵ показатель рассчитывается в части проектов, закрепленных за должностным лицом в соответствии с ОРД Общества

3. РЕЗУЛЬТАТЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2023 ГОД

3.1. Производственная деятельность в части реализации функций технического заказчика

Основным видом деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» в отчетном году являлось выполнение функций технического заказчика в области капитального строительства, реконструкции и технического перевооружения электросетевых объектов и объектов инфраструктуры в рамках реализации инвестиционной программы ПАО «Россети» 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 2023 год утверждены заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках договора между ПАО «ФСК ЕЭС» (с 12.10.2022 наименование изменено на ПАО «Россети») и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика в следующих редакциях:

- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.01.2023 № ЗК-2-2023-01;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 31.03.2023 № ЗК-2-2023-02;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.06.2023 № ЗК-2-2023-03;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.09.2023 № ЗК-2-2023-04;
- Задание компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2023 № ЗК-2-2023-05.

В настоящем Годовом отчете отражено исполнение плановых показателей, установленных заданием компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2023 № ЗК-2-2023-05 (сформировано на основании инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2020–2024 годы, утвержденной приказом Министерства энергетики Российской Федерации от 28.12.2023 № 37@).

3.1.1. Показатели производственной деятельности в части реализации функций технического заказчика в 2023 году

3.1.1.1. Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств в 2023 году

План ввода объектов незавершенного строительства в состав основных средств на 2023 год был определен в сумме 73 044,09 млн руб. без НДС. Фактически в 2023 году введено основных средств на сумму 81 987,59 млн руб. без НДС, что составляет 112,2% от плана, установленного

ПАО «Россети» для АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках задания компании АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.12.2023 № ЗК-2-2023-05. В соответствии с целевыми показателями, установленными по договору от 01.03.2018 № Ц/02, данный показатель признается выполненным.

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Ввод объектов незавершенного строительства в состав основных средств, млн руб. без НДС		
		2021 год	2022 год	2023 год
	Всего по инвестиционной программе:	26 156,42	124 371,31	81 987,59
1.	Технологическое присоединение	9 065,30	52 597,39	60 249,50
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	15 615,56	18 090,38	9 478,38
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	1 475,56	52 785,02	10 962,19
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	898,52	1 297,53

Ниже приведена информация по объектам, введенным в 2023 году из незавершенного строительства в состав основных средств по филиалам и исполнительному аппарату АО «ЦИУС ЕЭС».



В соответствии с инвестиционной программой ПАО «Россети» в 2023 году планировалось ввести в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 1 241,00 МВА;
- линии электропередачи – 858,65 км;
- реактивная мощность – 284,00 МВАр.

В 2023 году по факту завершения строительства введено в эксплуатацию:

- трансформаторная мощность – 1 241,00 МВА;
- линии электропередачи – 888,16 км;
- реактивная мощность – 284,00 МВАр.

Программа ввода мощностей в эксплуатацию в 2023 году выполнена на 101,1%. Целевой показатель (96%), установленный по договору между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» от 01.03.2018 № Ц/02, достигнут.

Ввод мощностей в эксплуатацию по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Фактические показатели ввода мощностей в эксплуатацию		
		2021 год	2022 год	2023 год
Трансформаторная мощность ПС (МВА)				
	Всего по инвестиционной программе:	1 892,10	3 701,00	1 241,00
1.	Технологическое присоединение	491,68	1 805,00	626,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	1 275,42	1 462,00	239,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	125,00	434,00	376,00
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00
Линии электропередачи (км)				
	Всего по инвестиционной программе:	291,96	2 431,40	888,16
1.	Технологическое присоединение	113,66	1 171,90	885,98
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	133,69	9,43	2,18
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	44,61	1 250,07	0,00
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00
Реактивная мощность (МВАр)				
	Всего по инвестиционной программе:	0,00	590,50	284,00
1.	Технологическое присоединение	0,00	0,00	0,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,00	50,00	104,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	0,00	540,50	180,00
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 2023 году, по филиалам АО «ЦИУС ЕЭС» приведены ниже:



В 2023 году осуществлен ввод в эксплуатацию ряда объектов, относящихся к реализации программы развития и модернизации учета электрической энергии (мощности), а также прочих инвестиционных проектов.

В рамках реализации программы «Обеспечение защиты объектов электроэнергетики» для нужд ПАО «Россети» в течение 2023 года произведен ввод законченных строительством объектов в состав основных средств по следующим титулам:

- Техническое перевооружение ПС 500 кВ «Томская» (приведение инженерно-технических средств охраны к действующим требованиям) (1 комплекс);

- Реконструкция ПС 500 кВ Холмогорская в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (1 комплект);
 - ПС 220 кВ Ижевск. Реконструкция инженерно-технических средств охраны (КПП, системы видеонаблюдения, периметральной и охранной сигнализаций);
 - ПС 220 кВ Игра. Реконструкция инженерно-технических средств охраны (КПП, системы видеонаблюдения, периметральной и охранной сигнализаций);
 - ПС 220 кВ Белка. Реконструкция инженерно-технических средств охраны (КПП, системы видеонаблюдения, периметральной и охранной сигнализаций);
- Реконструкция ПС 220 кВ Кемь в части оснащения комплексом инженерно-технических средств охраны (1 комплект);
- Реконструкция ПС 330 кВ Лоухи в части оснащения комплексом инженерно-технических средств охраны (1 комплект);
- Реконструкция ПС 500 кВ Белобережская Новгородского ПМЭС в части оснащения системой охранной телевизионной критических элементов и уязвимых мест (обнаружение оставленных предметов, видеодетекторы для обнаружения проникновения) (1 комплект);
- Техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Восточная в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (3 комплекта) (в связи с реорганизацией АО «Кубанские магистральные сети»);
- Техническое перевооружение и реконструкция ПС 220 кВ Кирилловская в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (3 комплекта) (в связи с реорганизацией АО «Кубанские магистральные сети»);
- Реконструкция ПС 750 кВ Metallургическая, ПС 330 кВ Южная, ПС 330 кВ Железногорская, ПС 500 кВ Старый Оскол в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (4 комплекта);
- Реконструкция ПС 220 кВ Голутвин в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (1 комплект);
- Реконструкция ПС 220 кВ Нежино в части оснащения инженерно-техническими средствами охраны (9 комплектов).

Наиболее значимые объекты, введенные в эксплуатацию АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году:

<p align="center">Строительство ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта № 1 и № 2, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в районе ПС 220 кВ Ковыкта, реконструкции ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейных ячеек 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта № 1, ВЛ 220 кВ Усть-Кут – Ковыкта № 2) (ТП ПАО «Газпром»)</p>	
<p>Регион: Иркутская область</p> <p>Характеристики: Протяженность линии – 518,32 км</p> <p>Эффект: Обеспечено технологическое присоединение электросетевых объектов ООО «Газпром Энерго» (ПС 220 кВ Ковыкта) для электроснабжения крупнейшего по запасам газа на востоке России Ковыктинского газоконденсатного месторождения (ПАО «Газпром») со сложным компонентным составом сырья, чьи ценные компоненты будут выделяться на Амурском газоперерабатывающем заводе</p>	
<p align="center">Строительство ПС 220 кВ Озерная с двумя автотрансформаторами 125 МВА каждый и РУ 110 кВ, строительство ВЛ 220 кВ Чита – Озерная I и II цепь, реконструкция ПС 220 кВ Чита (расширение ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Озерное»)</p>	
<p>Регион: Республика Бурятия, Забайкальский край</p> <p>Характеристики: Трансформаторная мощность – 250,00 МВА Протяженность линии – 243,09 км</p> <p>Эффект: Обеспечено технологическое присоединение электросетевых объектов Озерной Горнорудной Компании, занимающейся разработкой Озерного месторождения, которое входит в десятку лучших цинковых месторождений в мире по соотношению объемов запасов и качеству руд</p>	

Строительство ПП 220 кВ Нюя с заходами ВЛ 220 кВ Городская – Пеледуй с отпайкой на ПС НПС-11 в РУ 220 кВ ПП 220 кВ Нюя, строительство двухцепной ВЛ 220 кВ Нюя – Чаянда, строительство ПС 220 кВ Чаянда

Регион:
Республика Саха (Якутия)

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 126,00 МВА
Протяженность линии – 71,48 км

Эффект:
Обеспечено технологическое присоединение установок комплексной подготовки газа для экспорта по газопроводу «Сила Сибири» с Чаяндинского нефтегазоконденсатного месторождения ПАО «Газпром» в Республике Саха (Якутия)



Комплексная реконструкция и техническое перевооружение ПС 220 кВ Завод Ильич в г. Санкт-Петербурге (3-7 этапы)

Регион:
Санкт-Петербург

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 376,00 МВА

Эффект:
Обеспечено электроснабжение существующих и перспективных потребителей, расположенных на территории Выборгского и Приморского районов Санкт-Петербурга, повышена надежность и устойчивость функционирования распределительных сетей 110 кВ, а также обеспечено функционирование энергетического кольца 330 кВ



Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и строительством заходов (4x13 км) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»)

Регион:
Амурская область

Характеристики:
Протяженность линии – 29,44 км

Эффект:
Выполнение обязательств ПАО «Россети» по договору технологического присоединения в части строительства переключательного пункта и заходов линий позволит обеспечить электроснабжение Амурского газохимического комплекса, который станет самым мощным по производительности в России и одним из самых больших в мире предприятий по производству базовых полимеров



Техническое перевооружение ПС 220 кВ Дмитров и ВЛ 220 кВ Радуга – Ярцево. ТП АО «Особая экономическая зона технико-внедренческого типа «Дубна»

Регион:
Московская область

Характеристики:
Протяженность линии – 18,58 км

Эффект:
Обеспечение повышения надежности электроснабжения наукограда Дубны, где находится крупнейший в России центр исследований в области ядерной физики, а также Дмитровского, Талдомского, Пушкинского и Сергиево-Посадского городских округов с общим населением около 600 тыс. человек



Реконструкция ПС 500 кВ Радуга (установка АТ-6 500/110 кВ, расширение ОРУ 110 кВ на одну линейную ячейку) (для ТП энергопринимающих устройств АО «ВМЗ»)

Регион:
Нижегородская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 250,00 МВА

Эффект:
Обеспечение бесперебойного питания энергопринимающих установок промышленных и коммунально-бытовых потребителей г. Выксы, а также Выксунского металлургического завода



Комплексное техническое перевооружение и реконструкция ПС 500 кВ Пахра. Корректировка. (4 этап. Сооружение здания вспомогательного назначения)

Регион:
Московская область

Характеристики:
Здание вспомогательного назначения (ЗВН) – 2 415,51 кв. м

Эффект:
Обеспечение текущей и хозяйственной деятельности ПС 500 кВ Пахра. Подстанция является опорным звеном южного сегмента Московского энергетического кольца – одного из крупнейших в мире высоковольтных комплексов, обеспечивающего, в том числе, развитие информационной инфраструктуры, основанной на сложном оборудовании и полностью отечественном программном обеспечении



Реконструкция ПС 220 кВ Аткарская. (Замена ТН. Замена оборудования на ОРУ 220 кВ (8 ячеек). Замена электромеханических защит на 110 кВ. Установка ЩПТ и ЩСН)

Регион:
Саратовская область

Характеристики:
Трансформаторная мощность – 50,00 МВА

Эффект:
Реконструкция позволила повысить надежность электроснабжения потребителей всех категорий административного центра Саратовской области г. Аткарска



3.1.1.2. Постановка объектов под напряжение в 2023 году

В соответствии с планом ввода в 2023 году планировалось поставить под напряжение:

- трансформаторная мощность – 4 704,00 МВА;
- линии электропередачи – 1 792,88 км;
- реактивная мощность – 1 471,00 МВАр.

Фактически в 2023 году поставлено под напряжение:

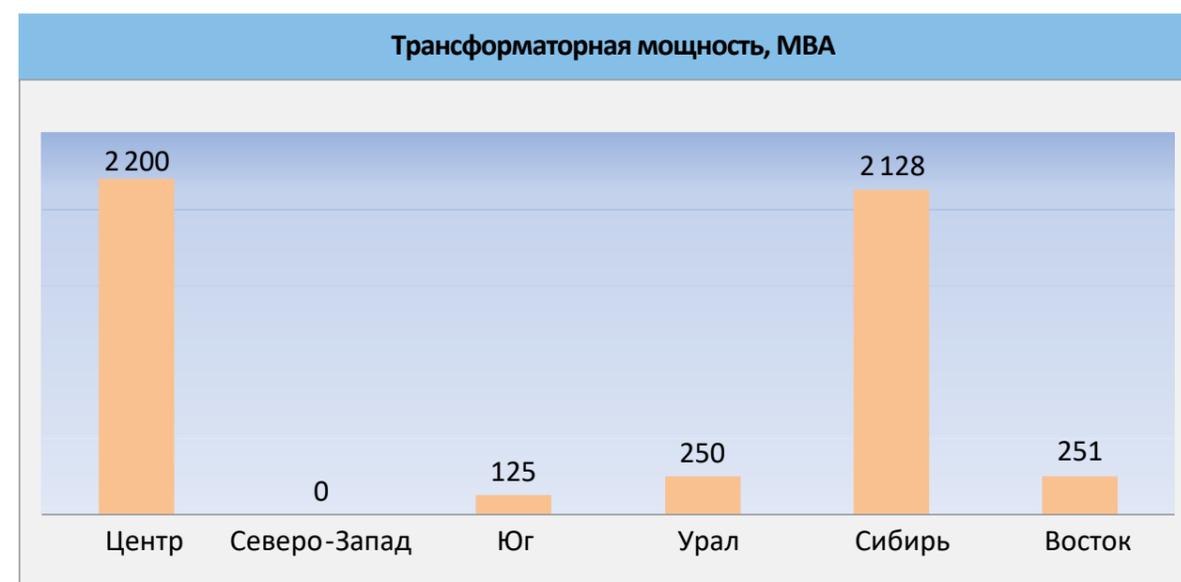
- трансформаторная мощность – 4 954,00 МВА;
- линии электропередачи – 1 788,54 км;
- реактивная мощность – 1 471,00 МВАр.

Постановка объектов под напряжение по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Фактические показатели ввода мощностей (ППН)		
		2021 год	2022 год	2023 год
Трансформаторная мощность ПС (МВА)				
	Всего по инвестиционной программе:	5 261,00	1 074,00	4 954,00
1.	Технологическое присоединение	1 506,00	725,00	3 829,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	3 355,00	223,00	1 000,00

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Фактические показатели ввода мощностей (ППН)		
		2021 год	2022 год	2023 год
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	400,00	126,00	125,00
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00
Линии электропередачи (км)				
	Всего по инвестиционной программе:	1 713,78	552,01	1 788,54
1.	Технологическое присоединение	775,60	508,01	1 761,25
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	0,00	9,44	0,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	938,18	34,56	27,29
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	0,00	0,00	0,00
5.	Прочие инвестиционные проекты	0,00	0,00	0,00
Реактивная мощность (МВАр)				
	Всего по инвестиционной программе:	330,00	0,00	1 471,00
1.	Технологическое присоединение	0,00	0,00	1 291,00
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	50,00	0,00	0,00
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	280,00	0,00	180,00
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, поставленных под напряжение в 2023 году, по филиалам АО «ЦИУС ЕЭС» приведены ниже:



Программа постановки под напряжение в 2023 году в части основных показателей (МВА, км, МВАр) выполнена на 101,7%, в том числе:

- трансформаторной мощности на 105,3%;
- линий электропередач на 99,8%;
- реактивной мощности на 100,0%.

3.1.1.3. Освоение капитальных вложений в 2023 году

План освоения капитальных вложений на 2023 год составил 147 069,04 млн руб. без НДС.

Фактическое освоение капитальных вложений в 2023 году составило 144 389,08 млн руб. без НДС (98,2% от плана). Отклонение от установленных планов освоения капитальных вложений в 2023 году произошло вследствие сложившейся экономии по факту ввода объектов в основные средства.

Освоение капитальных вложений по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Освоение капитальных вложений, млн руб. без НДС		
		2021 год	2022 год	2023 год
Всего по инвестиционной программе:		69 945,53	94 350,65	144 389,08
1.	Технологическое присоединение	31 813,03	47 833,78	105 280,73
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	14 507,16	12 806,59	17 742,34
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	23 219,13	30 792,62	18 709,82
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	286,47	1 168,15	1 116,23
5.	Прочие инвестиционные проекты	119,74	1 749,51	1 539,96

3.1.1.4. Финансирование инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2023 году

План финансирования на 2023 год составил 173 908,84 млн руб. с НДС.

Фактическое финансирование инвестиционной программы ПАО «Россети» в 2023 году в части проектов и программ, реализуемых АО «ЦИУС ЕЭС», составило 170 740,45 млн руб. с НДС (98,2% от плана).

Финансирование по разделам инвестиционной программы ПАО «Россети» в динамике последних трех лет:

№ п/п	Наименование раздела инвестиционной программы ПАО «Россети»	Финансирование, млн руб. с НДС		
		2021 год	2022 год	2023 год
Всего по инвестиционной программе:		89 315,99	167 960,02	170 740,45
1.	Технологическое присоединение	39 460,75	92 461,45	112 301,28
2.	Реконструкция, модернизация, техническое перевооружение	17 846,67	19 374,83	29 776,15
3.	Инвестиционные проекты, реализация которых обуславливается схемами и программами перспективного развития электроэнергетики	30 908,75	52 911,97	24 168,45
4.	Прочее новое строительство объектов электросетевого хозяйства	747,04	827,48	996,67
5.	Прочие инвестиционные проекты	352,78	2 384,29	3 497,90

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

3.2. Производственная деятельность в части реализации инжиниринговых функций

Опираясь на знания и опыт, полученные в течение пятнадцати лет при выполнении функций заказчика-застройщика и технического заказчика, АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году продолжило развитие инжиниринговых компетенций, выступая в качестве генерального подрядчика при реализации следующих основных проектов:

- Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково» (проект «Сколково»);
- 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 (проект «Эльгауголь»);
- Выполнение работ по объекту «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК») (проект «Химкомбинат»);
- Выполнение работ по разработке проектно-сметной и рабочей документации и выполнение строительно-монтажных работ, пусконаладочных работ, поставку оборудования и материалов в рамках второго этапа реализации программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн (проект «БАМ-2»):
 - Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 294 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимске, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром»);
 - Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км, Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км, реконструкция ПС 220 кВ Холбон (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон), реконструкция ПС 220 кВ Могоча (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»);
 - Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной длиной 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением ОРУ 220 кВ

на две линейные ячейки, реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством ОРУ 500 кВ;

– Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр);

– Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4;

▪ Переустройство электросетевых объектов в рамках строительства Государственной компанией «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань» (федеральный проект «Европа – Западный Китай» по объекту «Федеральный проект Автодорога М-12») (проект «М-12»);

▪ Выполнение работ по объекту «Строительство ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства № 1)» для обеспечения развития добывающих производств Баимского ГОКа и месторождения Кекура Чукотского автономного округа (проект «Чукотка»);

▪ Выполнение работ по строительству объектов в рамках реализации программы Южный Берег Крыма (проект «ЮБК»):

– Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (без ПИР). Первый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Заря» (без ПИР);

– Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (без ПИР). Четвертый этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Алупка» (без ПИР);

– Строительство на ПС 110 кВ Дарсан источников реактивной мощности 25 МВАр (в том числе ПИР);

– Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа;

– Строительство на ПС 220 кВ Донузлав источников реактивной мощности 25 МВАр (в том числе ПИР);

– Строительство ПС 110 кВ «Миנדальная» с заходами 110 кВ, ЛЭП 10 кВ и РП-10 кВ;

– Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцать второй этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое (включая ПИР);

▪ Выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная

И, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)» (проект «Туран»);

▪ Выполнение комплекса работ (разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству объекта «Строительство ПП 500 кВ Агорта с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 1 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 1, реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и образованием одноцепных ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Агорта № 2 и ВЛ 500 кВ Амурская – Агорта № 2, строительство одноцепной ВЛ 500 кВ Агорта – Сковородино, реконструкция ПС 220 кВ Сковородино (строительство РУ 500 кВ, установка одной АТГ 500/220 кВ мощностью 501 МВА с резервной фазой мощностью 167 МВА, одного ШР 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» (проект «Агорта»).

В 2023 году АО «ЦИУС ЕЭС» выполнило следующие работы по проектам:

▪ **проект «Сколково»** – работы по строительству объекта «Создание интеллектуальной распределительной сети 20/0,4 кВ на территории инновационного центра «Сколково» завершены в полном объеме, подписан акт ввода в эксплуатацию. Работы по реализации проекта завершены;

▪ **проект «Химкомбинат»** – выполнены все строительно-монтажные и пусконаладочные работы по объекту «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»), объект поставлен под напряжение, подписан акт ввода в эксплуатацию. Работы по реализации проекта завершены;

▪ **проект «БАМ – 2»** – выполнены следующие работы:

– по объекту «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо ориентировочной длиной 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки, реконструкция ПС 220 кВ Таксимо со строительством ОРУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ с резервной фазой 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр, реконструкция ПС 220 кВ НПС-9 с установкой БСК 220 кВ мощностью 45 МВАр (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» и ООО «СЛ Золото»)» получены положительные заключения экспертизы по технической и сметной части по 1, 4 и 5 этапам (ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Таксимо, строительство ремонтно-производственной базы (РПБ) на ПС 220 кВ, реконструкция ВЛ 220 кВ Даван – Витим) и по сметной части по 2 и 3 этапам (ПС Таксимо, ПС Сухой Лог);

– по объекту «Строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон ориентировочной протяженностью 220 км, строительство ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча ориентировочной протяженностью 220 км, реконструкция ПС 220 кВ Холбон (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон), реконструкция ПС 220 кВ Могоча (в части сооружения ячейки 220 кВ для подключения ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча) (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД»)» получены положительные заключения экспертизы по сметной части по 1–4 этапам (ПС 220 кВ Холбон, ВЛ 220 кВ Зилово – Холбон, ПС 220 кВ Могоча, ВЛ 220 кВ Зилово – Могоча);

– по объекту «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД»)» получены положительные заключения экспертизы по сметной части 1 этапа (реконструкция ПС 500 кВ Усть-Кут) и по технической и сметной части 2 этапа (строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2);

– по объекту «Строительство ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 ориентировочной протяженностью 290 км, ремонтно-эксплуатационной базы для размещения линейного участка в г. Усть-Илимске, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД» и ПАО «Газпром») договором генерального подряда предусмотрены как проектно-изыскательские, так и строительно-монтажные работы с поставкой материалов и оборудования на объект. На ПС 500 кВ Усть-Кут завершены пусконаладочные работы первичного и вторичного оборудования. По строительству ВЛ 500 кВ Усть-Илимская ГЭС – Усть-Кут № 3 завершены работы по устройству фундаментов, сборке и установке опор, монтажу провода. Выполнена в полном объеме постановка под напряжение в октябре 2023 года. Ведется строительство ремонтно-эксплуатационной базы. Выполнено строительство подъездной дороги, вырубка зеленых насаждений, вертикальная планировка земельного участка, устройство монолитных железобетонных фундаментов зданий гаража, склада, проходной, насосной и завершены работы по монтажу резервуаров №№ 1–3;

– по объекту «Строительство ВЛ 220 кВ Комсомольская – Старт № 1 с отпайкой на ГПП-4» завершена работа по разработке и согласованию сметной части рабочей документации.

Реализация проекта БАМ-2 направлена на своевременный ввод объектов второго этапа программы «Увеличение пропускной способности Байкало-Амурской и Транссибирской железнодорожных магистралей в 1,5 раза до 180 млн тонн», обеспечение надежной и безопасной работы сетей ЕНЭС в условиях ввода в работу новых генерирующих мощностей и электросетевых объектов.

Сроки реализации проекта 2020–2026 гг.;

- **проект «М-12»** – работы по переустройству электросетевых объектов, принадлежащих на праве собственности ДО ПАО «Россети», в рамках строительства ГК «Автодор» автодороги М-12 «Москва – Нижний Новгород – Казань» (федеральный проект «Европа – Западный Китай») полностью завершены, за исключением работ по объекту «Переустройство сетей «Россети Московский регион» для нужд ПАО «Россети Московский регион». Работы по данному объекту планируется завершить после заключения дополнительного соглашения на увеличение стоимости работ по договору с ПАО «Россети Московский регион» в 2024 году;

- **проект «Чукотка»** – работы по проекту выполнены в полном объеме, осуществлен ввод объекта в эксплуатацию. Завершено строительство ВЛ 110 кВ Певек – Билибино (этап строительства № 1) протяженностью 490 км, предусматривающее реконструкцию ПС 110 кВ Комсомольский и новое строительство РП 110 кВ с установленной мощностью трансформаторов 12,6 МВА, а также СКРМ 230 МВАр. Проект является уникальным решением, выполняемым в целях увеличения надежности и пропускной способности Чаун-Билибинского энергоузла Чукотского автономного округа, изолированного от ЕНЭС. Строительство объекта является проектом особой важности, предназначенным для выдачи электрической мощности вновь вводимой плавучей атомной электростанции в г. Певеке, а также для обеспечения развития добывающих производств Баимского ГОКа и месторождения Кекура Чукотского автономного округа;

- **проект «ЮБК»:**

В 2023 году АО «ЦИУС ЕЭС» завершило выполнение работ по объектам:

- ПС 220 кВ Донузлав – строительно-монтажные работы завершены, подписан акт комплексного опробования оборудования, получено ЗОС, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию;

- ПС 220 кВ Дарсан – строительно-монтажные работы завершены, подписан акт комплексного опробования оборудования, получено ЗОС, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию;

- Строительство ПС 110 кВ «Миндальная» с заходами 110 кВ, ЛЭП 10 кВ и РП-10 кВ – строительно-монтажные работы завершены, подписан акт

комплексного опробования оборудования, получено ЗОС, получено разрешение на ввод объекта в эксплуатацию.

В 2024 году АО «ЦИУС ЕЭС» планирует завершение выполнения работ по объектам:

– ПС 110 кВ Заря – строительно-монтажные работы завершены, подписан акт комплексного опробования оборудования, в январе 2024 года будут получены ЗОС и разрешение на ввод объекта в эксплуатацию;

– Строительство заходов ВЛ 110 кВ Феодосийская – Старый Крым с отпайками и ВЛ 110 кВ Феодосийская – Восход с отпайками на ПС 220 кВ Кафа – выполнены работы по возведению ВЗиС, переустройству существующего кабеля 6 и 10 кВ, монтажу кабельных муфт 6 и 10 кВ, возведению здания пристройки ОПУ, выполнен монтаж шкафов РЗА, по ВЛ выполнены фундаменты под 60 пикетов, установлено 43 опоры, смонтировано 2,16 км провода. В настоящий момент ведутся работы по раскладке и расключению кабелей, по ВЛ монтаж фундаментов, сборка и установка опор;

– Строительство транзита 110 кВ Севастопольская – Ялта – Лучистое в двухцепном исполнении (в том числе проектно-изыскательские работы). Двадцать второй этап строительства: «Реконструкция ПС 110 кВ Лучистое (включая ПИР)» – выполнены работы: фундаменты под Т 1 и Т 2, фундаменты под ДГР 1 и ДГР 2, фундамент под КРУЭ, монтаж ДГР 1 и ДГР 2, смонтирован приемный портал 110 кВ, смонтирован временный модуль, установлен на фундамент Т 1 и Т 2. В настоящий момент ведутся работы по монтажу навесного оборудования на Т 1 и Т 2, монтаж эстакады 0,4 кВ;

▪ **проект «Туран»** – завершена разработка проектной документации, получено положительное заключение Государственной экспертизы по технической части проектной документации и заключение экспертизы по проверке достоверности сметной стоимости строительства. Выполнены организационные мероприятия по мобилизации персонала и строительной техники для обеспечения выполнения работ, получено разрешение на строительство объекта. По итогам 2023 года выполнено работ по вырубке леса – 1 593 га (97%), смонтировано фундаментов – 611 пк (45%), установлено опор – 488 шт. (37%), смонтировано провода – 96 км (30%).

Реализация проекта предполагает выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительного-монтажных и пусконаладочных работ) по строительству ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК».

Сроки реализации проекта 2022–2025 гг.;

▪ **проект «Агорта»** – получены положительные заключения ФАУ «Главгосэкспетиза» по 1 и 4 этапам. По 1 этапу завершены работы по вертикальной планировке площадки, по монтажу фундаментов под оборудование и производственные здания, по устройству теплового контура производственных зданий, по монтажу порталов. Поставлены и установлены на проектные места три ШР 60 МВАр из семи, завершён монтаж разъединителей и ОПН 500 кВ, ТН 500 кВ. Выполняются работы по: монтажу кровли здания ОПУ, оборудования 500 кВ, производственных зданий, бетонированию водоотводных канав № 1, 2, устройству заземления сети маслосток и противопожарного водопровода, устройству железобетонных фундаментов кабельных эстакад № 1, 2, железобетонных фундаментов и установки опор на заходах ВЛ на ПП 500 кВ Агорта. Осуществляется поставка оставшегося оборудования 500 кВ, четырех ШР 60 МВАр, элегазовых выключателей, ТТ. По 4 этапу: завершена вырубка просеки на всем участке линии. Осуществляется монтаж фундаментов опор (выполнено 93%), монтаж опор (выполнено 80%), монтаж провода (выполнено 31%). По 2, 3 и 5 этапам завершена работа по вырубке лесонасаждений, устройству временной подъездной автодороги, устройству фундаментов под порталы ОРУ 500, 220, 35 кВ, под прожекторные мачты и мачты молниезащиты, под трансформаторные опоры, под оборудование 220 кВ, под АТГ 500/220 кВ, по монтажу мачт молниезащиты и прожекторных мачт, порталов ОРУ 35, 500 кВ и ячейковых порталов ОРУ 220 кВ, монтажу ШР на проектные фундаменты, бетонированию маслосборника, монтажу разъединителей, ТН и ОПН 220 кВ и монтажу разъединителей, ТТ, ТН и ОПН 500 кВ. Выполняются работы по вертикальной планировке, монтажу оборудования 220, 35 и 500 кВ, устройству теплового контура здания ОПУ, устройству заземления, инженерных сетей и фундаментов КВЛ 35 кВ.

Сроки реализации проекта 2022–2026 гг.

3.3. Финансовые результаты

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2021 год факт	2022 год факт	2023 год факт	изменение 2023/2022, %
1	2	3	4	5	6
Выручка от реализации продукции (услуг)	млн руб.	15 459	34 012	35 987	6
Себестоимость продукции	млн руб.	14 149	31 293	32 598	4
Валовая прибыль	млн руб.	1 310	2 719	3 389	25
Управленческие расходы	млн руб.	875	1 107	1 415	28
Прибыль (убыток) от продаж	млн руб.	435	1 612	1 974	22
Проценты к получению	млн руб.	102	266	319	20
Проценты к уплате	млн руб.	0	23	24	4
Прочие доходы	млн руб.	174	1 732	379	-78

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2021 год факт	2022 год факт	2023 год факт	изменение 2023/2022, %
1	2	3	4	5	6
Прочие расходы	млн руб.	93	2 175	756	-65
Прибыль (убыток) до налогообложения	млн руб.	617	1 412	1 892	34
Налог на прибыль и иные платежи	млн руб.	198	332	433	30
Чистая прибыль (убыток)	млн руб.	419	1 080	1 459	35
ЕВИТДА*	млн руб.	636	1 551	2 051	32

* показатель ЕВИТДА рассчитан следующим образом: прибыль до налогообложения до процентных расходов, амортизации и чистого начисления/восстановления убытка от обесценения основных средств и прав пользования активами.

По итогам работы за 2023 год выручка составила 35 987 млн руб. Выручка от основной деятельности, связанной с оказанием услуг технического заказчика, составила 3 830 млн руб. Выручка от реализации инжиниринговой и прочей деятельности в 2023 году составила 32 157 млн руб.

Увеличение выручки за 2023 год по сравнению с 2022 годом на 6% обусловлено:

- ростом выручки от оказания услуг технического заказчика на 1 354 млн руб. (55%) в связи с увеличением фактического исполнения значения по показателю освоения капитальных вложений (факт 2022 года – 94 350,65 млн руб., факт 2023 года – 144 389,08 млн руб.);

- ростом выручки по проектам генерального подряда на 621 млн руб. (2%) в связи с началом реализации проектов «Агорта» и «Туран».

Фактическая себестоимость услуг за 2023 год составила:

- при выполнении функций технического заказчика – 1 615 млн руб.;
- по инжиниринговой деятельности – 30 983 млн руб.

Увеличение расходов за 2023 год по сравнению с 2022 годом обусловлено ростом выручки.

По итогам работы за 2023 год достигнут положительный финансовый результат от операционной деятельности: валовая прибыль АО «ЦИУС ЕЭС» составила 3 389 млн руб., прибыль от продаж – 1 974 млн руб., ЕВИТДА – 2 051 млн руб.

По состоянию на 31.12.2023 задолженность по кредитам и займам у АО «ЦИУС ЕЭС» отсутствует.

В целом по результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2023 год АО «ЦИУС ЕЭС» получена чистая прибыль в размере 1 459 млн руб.

3.4. Дополнительные (нетарифные) услуги прочей деятельности

Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности в 2023 году составила 8 123 млн руб.

Реализация дополнительных (нетарифных) услуг

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2021 год факт	2022 год факт	2023 год факт	изменение 2023/2022, %
1	2	3	4	5	6
Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности, в том числе:	млн руб.	4 779	9 540	8 123	-15
Выполнение строительно-монтажных работ	млн руб.	4 779	9 540	8 109	-15
Агентские услуги	млн руб.	–	–	14	–

4. УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

4.1. Система менеджмента

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

Единственным акционером АО «ЦИУС ЕЭС» является ПАО «Россети».

АО «ЦИУС ЕЭС» является непубличным акционерным обществом, в связи с чем принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления Банка России на Общество не распространяются. Тем не менее, в своей деятельности Общество стремится к соблюдению указанных принципов и рекомендаций путем их внедрения в практику корпоративного управления в Обществе.

Уставом и внутренними документами АО «ЦИУС ЕЭС» 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, а именно:

- 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, членов 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 на официальном сайте АО «ЦИУС ЕЭС» 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 нормативных правовых актах АО «ЦИУС ЕЭС», что обеспечивает максимальную защиту прав акционера, а также необходимые условия для реализации его интересов.

Устав АО «ЦИУС ЕЭС» утвержден решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 31.07.2018 № 1565). Изменения и дополнения в Устав АО «ЦИУС ЕЭС» утверждены решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 26.11.2018 № 1596).

По состоянию на 31.12.2023 в Обществе действуют следующие утвержденные Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» внутренние документы:

- Положение о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 04.12.2018 № 1597);
- Положение о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.06.2019 № 1641);
- Положение о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.06.2019 № 1641);
- Положение о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» (Совместный приказ от 29.04.2022 № 136/213).

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

- Положение о порядке управления долговой позицией АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 15.12.2008 № 9)⁶;
- Порядок ведения Реестра нефинансового капитала ОАО «ЦИУС ЕЭС» и представления информации из него (протокол от 24.12.2010 № 36);
- Положение о порядке осуществления внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 15.11.2012 № 60 с изменениями, утвержденными решением Совета директоров ОАО «ЦИУС ЕЭС» от 31.05.2013 (протокол от 31.05.2013 № 67);
- Регламент рассмотрения и урегулирования споров и конфликтов интересов в Группе компаний Россети (протокол от 26.01.2017 № 126);
- Программа повышения качества работ (услуг) АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 21.02.2017 № 128);

⁶ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 07.12.2023 (протокол от 07.12.2023 № 415)

- Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 11.08.2017 № 140);
- Кодекс корпоративной этики и должностного поведения работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 27.09.2017 № 143);
- Стратегия развития АО «ЦИУС ЕЭС» на 2017–2021 гг. с прогнозом до 2031 года (протокол от 26.12.2017 № 149);
- Порядок организации продажи непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 25.09.2018 № 166)⁷;
- Положение о материальном стимулировании высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.01.2019 № 179) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.10.2019 (протокол от 28.10.2019 № 200), от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372)⁸;
- Положение о формировании социального пакета Высших менеджеров (протокол заседания от 14.01.2019 № 179) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 25.10.2019 (протокол от 28.10.2019 № 200), от 04.04.2022 (протокол от 04.04.2022 № 311)⁹;
- Положение о дивидендной политике АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 13.02.2019 № 181);
- Регламент осуществления платежей по административно-хозяйственному обеспечению деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 03.07.2019 № 191);
- Положение о лимитах возмещения расходов, связанных с производственной деятельностью Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 28.10.2019 № 200);
- Положение о формировании социального пакета работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.11.2019 № 201) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.06.2020 (протокол от 08.06.2020 № 223), от 15.07.2021 (протокол от 15.07.2021 № 274), от 04.04.2022 (протокол от 04.04.2022 № 311), от 08.11.2022 (протокол от 08.11.2022 № 346), от 05.12.2022 (протокол от 05.12.2022 № 351), от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372);
- Единый стандарт закупок АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о закупке) товаров, работ, услуг для нужд АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 22.11.2019

⁷ признан утратившим силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.10.2023 (протокол от 23.10.2023 № 410)

⁸ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.06.2023 (протокол от 29.06.2023 № 389)

⁹ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.10.2023 (протокол от 23.10.2023 № 410)

№ 202) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 11.12.2020 (протокол от 11.12.2020 № 244), от 01.07.2021 (протокол от 01.07.2021 № 272), от 27.06.2022 (протокол от 27.06.2022 № 326), от 30.09.2022 (протокол от 30.09.2022 № 342)¹⁰;

- Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 20.03.2020 № 214) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 24.09.2020 (протокол от 25.09.2020 № 234), от 25.12.2020 (протокол от 25.12.2020 № 247), от 08.12.2021 (протокол от 08.12.2021 № 291), от 23.01.2023 (протокол от 23.01.2023 № 360)¹¹;

- Финансовая политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.06.2020 № 224);

- Порядок бизнес-планирования АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.06.2020 № 224);

- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.11.2021 № 289)¹²;

- Положение о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 18.04.2022 № 313);

- Положение о системе внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2022 № 327)¹³;

- Положение о системе управления рисками АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2022 № 327)¹⁴;

- Регламент реализации коммуникационной политики АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 05.08.2022 № 333);

- Положение об оплате и мотивации труда работников АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 09.09.2022 № 339) с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372), от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385);

- Положение о Секретаре Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 30.12.2022 № 357);

¹⁰ признан утратившим силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 24.04.2023 (протокол от 24.04.2023 № 376) в связи с присоединением АО «ЦИУС ЕЭС» к Единому стандарту закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (Положение о закупке), утвержденному решением Совета директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети» (протокол от 30.12.2022 № 604)

¹¹ признана утратившей силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 13.10.2023 (протокол от 13.10.2023 № 408)

¹² признана утратившей силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.10.2023 (протокол от 23.10.2023 № 410)

¹³ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385)

¹⁴ признано утратившим силу решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385)

- Политика управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 05.06.2023 № 385);
- Положение об оплате труда и материальном стимулировании высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2023 № 389);
- Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.07.2023 № 391);
- Положение о материальном стимулировании директоров филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.08.2023 № 397);
- Положение об управлении фирменным стилем АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 21.09.2023 № 403);
- Положение о формировании социального пакета директоров филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.09.2023 № 404);
- Порядок расчета ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 13.10.2023 № 408);
- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 23.10.2023 № 410);
- Политика в области устойчивого развития ПАО «Россети» (протокол от 29.12.2023 № 419);
- Политика в области изменения климата ПАО «Россети» (протокол от 29.12.2023 № 419).

В целях контроля раскрытия информации на официальном сайте АО «ЦИУС ЕЭС» было разработано и утверждено Положение о порядке взаимодействия структурных подразделений исполнительного аппарата АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 07.09.2012 № 233).

В Обществе внедрены и действуют следующие системы менеджмента:

➤ Система менеджмента качества (далее – СМК)

СМК – это часть общей системы управления Общества, которая предназначена для обеспечения высокого качества предоставляемых услуг в соответствии с требованиями нормативных документов, потребностями и ожиданиями потребителей и удовлетворения всех заинтересованных сторон, включая работников, акционеров, инвесторов и партнеров Общества.

В 2023 году получен сертификат соответствия СМК Общества требованиям ISO 9001:2015 (ГОСТ Р ИСО 9001-2015);

➤ Система менеджмента безопасности труда и охраны здоровья (далее – СМБТиОЗ)

СМБТиОЗ – это часть общей системы управления Общества, которая позволяет управлять рисками и улучшать показатели деятельности в области безопасности труда и охраны здоровья.

В 2023 году получен сертификат соответствия СМБТиОЗ Общества требованиям ISO 45001:2018 (ГОСТ Р ИСО 45001-2020);

➤ Система экологического менеджмента (далее – СЭМ)

СЭМ – это часть общей системы управления Общества со своей организационной структурой, механизмами, процедурами и ресурсами, необходимыми для управления экологическими аспектами деятельности путем разработки и достижения целей экологической политики.

Системы менеджмента Общества соответствуют требованиям международных и национальных стандартов ISO 9001 (ГОСТ Р ИСО 9001), ISO 14001 (ГОСТ Р ИСО 14001), ISO 45001 (ГОСТ Р ИСО 45001).

Информация о наличии сертификатов

АО «ЦИУС ЕЭС»	Системы менеджмента/срок действия сертификата			Орган по сертификации
	ГОСТ Р ИСО 9001-2015 (ISO 9001:2015)	ГОСТ Р ИСО 14001-2016 (ISO 14001:2015)	ГОСТ Р ИСО 45001-2020 (ISO 45001:2018)	
	СДС.ТП.СМ.19222-23/до 05.06.2026	СДС.ТП.СМ.19223-23/до 05.06.2026	СДС.ТП.СМ.19224-23/до 05.06.2026	ООО «РусПромГрупп»

Примечание:

ISO 9001 – система менеджмента качества.

ISO 14001 – система экологического менеджмента.

ISO 45001 – системы менеджмента безопасности труда и охраны здоровья.

К основным участникам систем менеджмента относятся:

- Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»;
- Единоличный исполнительный орган Общества – Генеральный директор;
- представитель руководства Общества по соответствующей системе менеджмента;
- структурное подразделение, осуществляющее функции по организации функционирования систем менеджмента;
- структурные подразделения Общества, участвующие в процессе функционирования систем менеджмента.

Основные результаты функционирования систем менеджмента:

- повышение качества оказываемых услуг в области проектирования, строительства и реконструкции¹⁵;
- обеспечение безопасности труда и охраны здоровья при осуществлении производственной деятельности, в том числе снижение общего

¹⁵ информация представлена в разделе «Результаты деятельности за 2023 год» на странице 28 настоящего Годового отчета

количества несчастных случаев при соблюдении требований законодательства в области охраны труда¹⁶;

- обеспечение экологической безопасности¹⁷.

В целом функционирование систем менеджмента показало положительные результаты за истекший год.

4.2. Управление персоналом

4.2.1. Приоритеты в области управления персоналом

Кадровая и социальная политика АО «ЦИУС ЕЭС» направлена на сохранение, укрепление и развитие кадрового потенциала, обеспечение высокого уровня квалификации персонала, повышение эффективности, мотивации и результативности работников, формирование корпоративной культуры, а также достойного социального пакета.

Главной стратегической целью АО «ЦИУС ЕЭС» в области управления персоналом является повышение эффективности деятельности и вовлеченности персонала при реализации инвестиционной программы ПАО «Россети» и проектов инжиниринговой деятельности Общества.

Основные приоритетные направления:

- обеспечение повышения эффективности деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» за счет роста производительности труда и качества персонала, оптимального использования кадрового потенциала в интересах Общества;

- своевременное обеспечение потребности АО «ЦИУС ЕЭС» в квалифицированном персонале, его непрерывное развитие, обучение и вовлечение в эффективную реализацию корпоративных задач на долгосрочную перспективу;

- обеспечение удовлетворенности социальных и материальных потребностей работников в соответствии с вкладом каждого из них в достижение целей и задач АО «ЦИУС ЕЭС».

Политика в области управления персоналом АО «ЦИУС ЕЭС» нацелена на обеспечение баланса между экономической и социальной эффективностью использования человеческих ресурсов, своевременное обеспечение подразделений квалифицированными работниками, в том числе выпускниками профильных учебных заведений, создание условий для оптимального применения кадрового потенциала, эффективной мотивации и профессионального развития персонала.

¹⁶ информация представлена в разделе «Охрана труда и промышленная безопасность» на странице 61 настоящего Годового отчета

¹⁷ информация представлена в разделе «Охрана окружающей среды» на странице 62 настоящего Годового отчета

4.2.2. Структура персонала АО «ЦИУС ЕЭС»

Фактическая среднесписочная численность персонала за 2023 год составила 778 человек, в том числе:

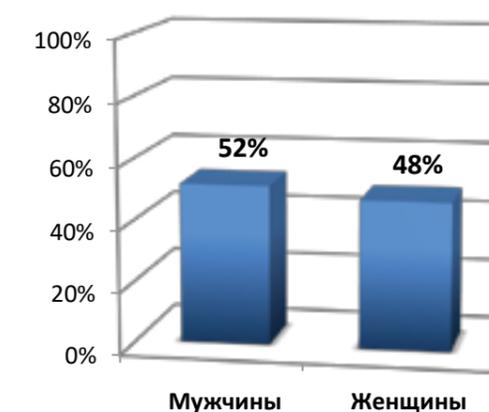
- в исполнительном аппарате – 253 человека;
- в филиалах – 525 человек.

Показатель	Ед. изм.	Период			
		2021 год факт	2022 год факт	2023 год факт	изменение 2023/2022, %
1	2	3	4	5	6
Среднесписочная численность персонала	чел.	729	738	778	5

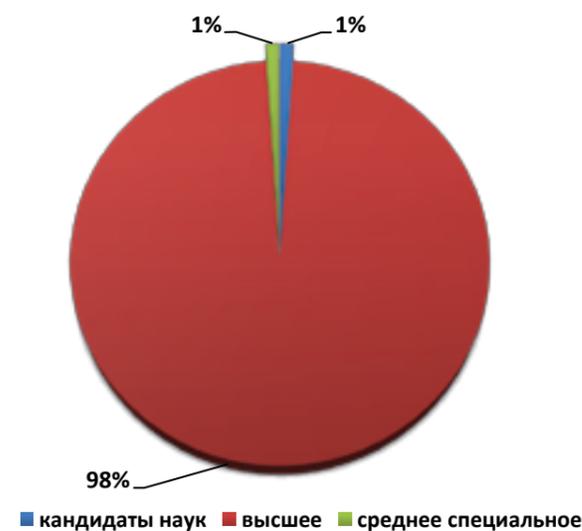
Категории должностей работников



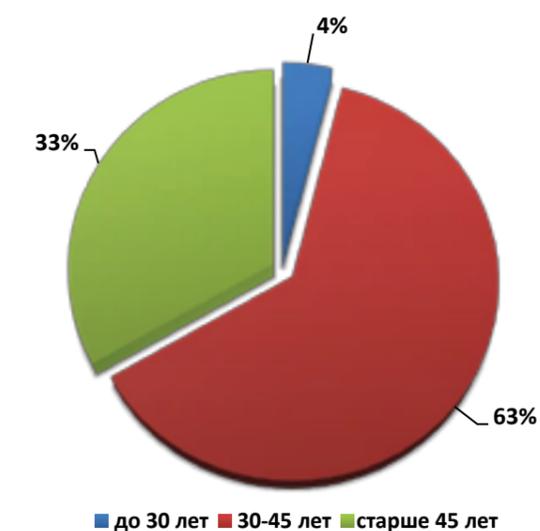
Гендерный состав работников



Распределение персонала по уровню образования



Возрастной состав персонала



4.2.3. Система мотивации

Принципы системы материального стимулирования труда и мотивации персонала в АО «ЦИУС ЕЭС»:

– единый подход к оплате труда работников, ориентированный на мотивацию к достижению корпоративных целей и задач, учитывающий персональную результативность работника и его вклад в достижение единых сбалансированных ключевых показателей эффективности от индивидуальной деятельности, структурных подразделений и АО «ЦИУС ЕЭС» в целом;

– обеспечение материальных и нематериальных потребностей работников для определения с учетом региональных особенностей и специфики направлений деятельности конкурентоспособного на рынке труда компенсационного пакета, в том числе развитие программы поощрений работников корпоративными наградами АО «ЦИУС ЕЭС» (почетные звания, грамоты и благодарности), а также иными видами наград.

В АО «ЦИУС ЕЭС» разработана и реализована система оплаты труда, учитывающая категории должностей, результативность деятельности филиалов и структурных подразделений исполнительного аппарата, особенности региональных рынков труда, а также индивидуальный вклад каждого работника. Оценка деятельности высшего руководства АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляется через ключевые показатели эффективности (КПЭ), которые утверждаются Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

Дифференциация заработной платы работников определяется уровнем сложности и ответственности выполняемой работы, квалификацией работника и его влиянием на основные результаты деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».

4.2.4. Обучение и развитие персонала

Обучение персонала – еще одно из приоритетных направлений кадровой и социальной политики Общества.

В целях обеспечения требуемого уровня профессиональных и управленческих знаний, умений и навыков работников в АО «ЦИУС ЕЭС» реализуется система обучения и развития 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».

Основные цели системы обучения персонала:

– 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 его квалификации на требуемом уровне;

– повышение мотивации работников.

В соответствии с планом обучения и развития персонала в 2023 году проведено обучение 360 работников АО «ЦИУС ЕЭС», что составляет 46% от среднесписочной численности персонала АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 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;

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

▪ новое в нормативном регулировании и актуальные проблемы практики налогообложения;

▪ договорное право;

▪ подготовка и ведение дел в суде и другие.

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2021 год факт	2022 год факт	2023 год факт	изменение 2023/2022, %
1	2	3	4	5	6
Численность работников, принявших участие в образовательных программах с отрывом от работы/соотношение к ССЧ, в том числе:	чел., % от ССЧ	28, 3,84%	31, 4,20%	32, 4,11%	+3,22 -0,09

по категориям (руководители, специалисты)	%	руководители – 1,37% специалисты – 2,47%	руководители – 1,63% специалисты – 3,25%	руководители – 1,54% специалисты – 2,57%	-0,09 -0,68
Численность работников, принявших участие в образовательных программах, реализованных с применением дистанционных форм обучения	чел., % от ССЧ	196, 26,89%	209, 28,32%	328, 42,16%	+56,93 +13,84
Среднее количество академических часов обучения на одного работника с распределением по полу:	чел.ч	36	38	42	+10,52
мужчины	чел.ч	31	33	35	+6,06
женщины	чел.ч	20	24	25	+4,16
Численность кадровых резервов	чел.	0	0	0	0
Доля руководящих должностей, укомплектованных внутренними кандидатами, в том числе из числа членов кадровых резервов	%	1,92	2,71	2,70	0
Число студентов, прошедших практику в АО «ЦИУС ЕЭС»	чел.	0	0	2	+0,26

4.2.5. Наградная политика

С целью повышения заинтересованности работников в результатах труда и признания заслуг каждого в Обществе реализуется наградная политика.

В Обществе действует Положение о представлении к наградам в АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденное приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 24.10.2023 № 242 (далее – Положение), регламентирующее порядок поощрения работников государственными наградами, наградами Правительства Российской Федерации, Министерства энергетики Российской Федерации, Ассоциации «ЭРА России», ПАО «Россети» и внутрифирменными наградами.

Положением предусмотрено, что к награждению могут быть представлены работники, имеющие заслуги перед государством,

электроэнергетической отраслью, АО «ЦИУС ЕЭС», демонстрирующие высокий уровень производственной результативности и компетенций в области управления, добившиеся высоких результатов в строительстве и реконструкции электросетевых объектов, в создании, освоении и внедрении новой техники и технологий, внедрившие прогрессивные формы организации труда, проявившие профессионализм при предотвращении или ликвидации аварий, восстановлении энергетических объектов, пользующиеся авторитетом и уважением в коллективе, пропагандирующие корпоративные ценности и соответствующие им.

4.2.6. Социальная политика

Социальная политика Общества реализована в целях обеспечения социальной защищенности работников и мотивации персонала к длительной и эффективной работе.

В настоящее время разработан и действует социальный пакет, который включает в себя:

- негосударственное пенсионное обеспечение;
- добровольное медицинское страхование работников;
- материальную помощь в связи с вступлением в брак, рождением ребенка, выходом на пенсию по старости;
- компенсацию затрат на ритуальные услуги в связи со смертью близких родственников работника;
- компенсацию затрат на аренду жилья для отдельных категорий работников.

В соответствии с Положением о формировании социального пакета работников АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.11.2019 № 201), в 2023 году материальная помощь оказана 82 работникам на основании предоставленных заявлений.

4.3. Охрана труда и промышленная безопасность

В своей деятельности в части охраны труда АО «ЦИУС ЕЭС», являясь дочерним обществом ПАО «Россети», руководствуется Политикой в области охраны труда Группы компаний «Россети» (приложение 1 к Положению о системе управления охраной труда в Группе компаний «Россети», утвержденному приказом ПАО «Россети» от 21.09.2023 № 412).

В рамках реализации концепции нулевого травматизма АО «ЦИУС ЕЭС» ставятся следующие цели:

- создание здоровых и безопасных условий труда;
- снижение случаев производственного травматизма и профессиональных заболеваний;
- исключение рабочих мест с опасными условиями труда;

- обеспечение высокого уровня корпоративной культуры безопасности производства.

В Обществе своевременно проводится специальная оценка условий труда, сведения о которой размещаются на официальном сайте АО «ЦИУС ЕЭС». В 2023 году в Обществе проведена специальная оценка условий труда на 227 рабочих местах, на всех рабочих местах установлен класс условий труда 2 (допустимый).

В помещениях Общества оборудованы посты для оказания первой помощи, оснащенные аптечками согласно требованиям приказа Министерства здравоохранения Российской Федерации от 15.12.2020 № 1331н «Об утверждении требований к комплектации медицинскими изделиями аптечки для оказания первой помощи работникам».

Несчастных случаев на производстве в 2023 году в Обществе не было.

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 24.12.2021 № 2464 «О порядке обучения по охране труда и проверки знания требований охраны труда» Общество с марта 2023 года включено в федеральный реестр организаций, обучающих своих работников по охране труда (далее – реестр). Для обучения охране труда, в том числе оказанию первой помощи пострадавшим, используются электронные ресурсы, плакаты, наглядные пособия и тренажеры. Внедрены автоматизированные системы проверки знаний. За 2023 год внесена в реестр 401 запись о проверке знаний работников по охране труда, в том числе 225 записей о проверке знаний непосредственно в АО «ЦИУС ЕЭС».

Работники, в должностные обязанности которых входит посещение объектов электроэнергетики, проходят обучение и проверку знаний требований охраны труда, пожарной 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 средств работодателя.

Опасные производственные объекты в Обществе не эксплуатируются.

4.4. Охрана окружающей среды

АО «ЦИУС ЕЭС» рассматривает природоохранную деятельность как неотъемлемую и важную часть своей деятельности.

Природоохранная деятельность в Обществе соответствует требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 Системы экологического менеджмента (ISO 14001:2015), что подтверждено в 2023 году сертификатом соответствия № СДС.ТП.СМ.19223-23.

Обществом в 2017 году принята Экологическая политика АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденная Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 11.08.2017 № 140).

В рамках реализации Экологической политики Общество обеспечивает соответствие самым перспективным требованиям, направленным на снижение воздействия на окружающую среду, располагает всеми необходимыми механизмами, направленными на предотвращение экологических рисков.

Обществом проводится систематическое обучение персонала с целью повышения его компетентности в вопросах охраны окружающей среды.

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

Строительство, реконструкция и техническое перевооружение объектов электросетевого комплекса осуществляется по утвержденной проектной документации, имеющей положительное заключение государственной экспертизы, а также в случаях, установленных действующим законодательством, – положительное заключение государственной экологической экспертизы регионального или федерального уровня, с соблюдением требований в области охраны окружающей среды, санитарных и строительных требований, норм и правил.

При строительстве, реконструкции и техническом перевооружении объектов электросетевого комплекса осуществляется постановка строительных площадок на государственный учет как объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду III и IV категории, в зависимости от продолжительности строительства/реконструкции.

Через договоры подряда Обществом регламентированы обязательства подрядных организаций соблюдать в процессе проектирования, строительства, реконструкции, технического перевооружения объектов электросетевого комплекса требования законодательства Российской Федерации и ПАО «Россети» в области охраны окружающей среды и экологической безопасности.

Принимаемые в проектной документации решения позволяют Обществу при строительстве, реконструкции, техническом перевооружении объектов электросетевого комплекса соблюдать требования природоохранного законодательства, предупреждать и/или ограничивать вредное воздействие на окружающую среду:

- 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:

- охрана, воспроизводство и рациональное использование природных ресурсов при проектировании, строительстве, реконструкции, техническом перевооружении электросетевых объектов;
- ограничение ведения строительной деятельности на территориях, имеющих особое природоохранное значение;
- принятие управленческих решений с учетом анализа и оценки экологических последствий, разработки мер по уменьшению и предотвращению воздействия на окружающую среду;
- обращение с отходами производства и потребления и демонтированным оборудованием в соответствии с нормами действующего законодательства Российской Федерации;
- обеспечение сохранения биоразнообразия, в том числе проведение мероприятий в сфере орнитологической безопасности электросетевых объектов, применение повышенных опор с расположением проводов над кронами лесных массивов с деревьями ценных пород;
- обустройство системы маслоприемных устройств на подстанциях с использованием современных технологий (в том числе полимерных покрытий маслоприемников);
- рекультивация земель, нарушенных в процессе строительства, реконструкции, технического перевооружения электросетевых объектов;
- строительство и реконструкция локальных очистных сооружений с целью минимизации воздействия на поверхностные водные объекты;
- использование устройств, препятствующих проникновению объектов животного мира на территорию подстанций, строительных площадок, в работающие узлы и механизмы.

В 2023 году в рамках реализации Экологической политики, функционирования системы экологического менеджмента Обществом выполнены следующие мероприятия:

- получен сертификат соответствия требованиям ГОСТ Р ИСО 14001-2016 Системы экологического менеджмента (ISO 14001:2015);
- по реализуемым титулам произведена постановка строительных площадок на учет как объектов, оказывающих негативное воздействие на окружающую среду III и IV категории, в зависимости от продолжительности строительства;

- проведено обучение 42 работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» по программам охраны окружающей среды и обеспечения экологической безопасности;

- произведена рекультивация земель, нарушенных в ходе строительства, реконструкции, электросетевых объектов, на площади 4 072,08 га;

- осуществлено искусственное лесовосстановление на площади 13 041,74 га;

- осуществлен выпуск молоди рыб в количестве 65 746 штук;

- произведена установка 40 шт. искусственных гнезд для беспозвоночных, рептилий, птиц;

- выполнены специальные мероприятия по сохранению популяций охраняемых видов растений, внесенных в Красные книги:

- проведена компенсационная посадка за пределами территории строительства 44 экземпляров пиона молочнокветкового (*Paeonia lactiflora*), внесенного в Красную книгу Российской Федерации, полученных из коллекции Забайкальского ботанического сада;

- произведены посевы 8 редких и охраняемых видов растений, внесенных в Красную книгу Забайкальского края (лилия пенсильванская (*Lilium pensylvanicum* Ker Gawl), княжик охотский (*Atragene ochotensis* Pall.), красоднев малый (*Heimerocallis minor*), сапожниковия растопыренная (*Saposhnikovia divaricata*), вздутоплодник сибирский (*Phlojodicarpus sibiricus*), молочай Фишера (*Euphorbia fischeriana*), касатик Ивановой (*Iris ivanovae* V. Doronkin), луносемянник даурский (*Menispermum dauricum* DC) вдоль отвода высоковольтных линий электропередач 220 кВ в местах их естественного произрастания, отмеченных в результате инженерно-экологических изысканий;

- заложены 22 площадки производственного экологического мониторинга растительности по 100 м², в границах которых более детально была проведена оценка состояния флористического состава (проектное покрытие, обилие, жизненность, фенология, стадии рекреационной дигрессии).

4.5. Закупочная деятельность

АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет свою закупочную деятельность в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» (далее – Закон 223-ФЗ), иными нормативными правовыми актами Российской Федерации, регулирующими закупочную деятельность отдельных видов юридических лиц и положениями Единого стандарта закупок Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания – Россети»

(Положение о закупке), утвержденного Советом директоров ПАО «Россети» 30.12.2022 (протокол № 604) (далее – Положение о закупке), решение о присоединении к которому принято Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 24.04.2023 (протокол № 376).

Положение о закупке регламентирует закупочную деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» и содержит требования к закупке, в том числе порядок определения и обоснования начальной (максимальной) цены договора, цены договора, заключаемого с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком), включая порядок определения формулы цены, устанавливающей правила расчета сумм, подлежащих уплате заказчиком поставщику (исполнителю, подрядчику) в ходе исполнения договора, определения и обоснования цены единицы товара, работы, услуги, определения максимального значения цены договора, в том числе порядок подготовки и осуществления закупок способами, предусмотренными Положением о закупке, устанавливает порядок и условия их применения, порядок заключения и исполнения договоров, а также иные связанные с обеспечением закупки положения.

В соответствии с требованиями Закона 223-ФЗ вся необходимая информация о закупках АО «ЦИУС ЕЭС», включая Положение о закупке, План закупок АО «ЦИУС ЕЭС», сведения о проведенных закупках, а также данные о заключенных по результатам проведенных закупок договоров и отчетность, формируемая в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, размещается на официальном сайте единой информационной системы в сфере закупок в информационно-телекоммуникационной сети Интернет (официальный сайт ЕИС) – www.zakupki.gov.ru и дублируется на официальном сайте АО «ЦИУС ЕЭС». Организация и проведение закупочных процедур в электронной форме осуществляется с использованием электронной торговой площадки ООО «РТС-тендер» – www.rts-tender.ru с учетом требований постановления Правительства Российской Федерации от 21.06.2012 № 616 «Об утверждении перечня товаров, работ и услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме».

Закупочная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» построена на следующих основных принципах, обеспечивающих единый подход к реализации утвержденного Положения о закупке:

- принцип информационной открытости 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 АО «ЦИУС ЕЭС»;

- принцип целевого и экономически эффективного расходования денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек АО «ЦИУС ЕЭС» – формирование потребности заказчика с учетом достаточного и необходимого объема финансирования, обоснования стоимости, определяющей экономическую и иную требуемую эффективность закупки;

- принцип равноправия, справедливости, отсутствия дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки – обеспечение недискриминационного доступа поставщиков (исполнителей, подрядчиков) к закупкам товаров, работ, услуг является приоритетным, выбор поставщиков (исполнителей, подрядчиков), осуществляется преимущественно путем проведения конкурентных закупок, если иное не предусмотрено законодательством, 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 покупаемым товарам, работам, услугам, с учетом, при необходимости, жизненного цикла продукции, недопущение случаев необоснованного заключения договоров с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком);

- принцип прозрачности и управляемости закупочной деятельности – планирование, учет, мониторинг, контроль и аудит закупочной деятельности на всех ее этапах осуществления;

- принцип профессионализма и компетентности работников, участвующих в закупочной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» – персональная ответственность должностных лиц за эффективную организацию процедур закупок, а также за принятые ими решения по осуществляемым закупкам, безупречное выполнение действий, предписанных регламентирующими закупку документами, обеспечение оценки и повышения квалификации персонала, ответственного за осуществление закупочной деятельности;

- принцип отсутствия ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки – формирование закупочной документации и извещения с учетом критериев, порядка отбора и оценки заявок участников, определяющих возможность принятия однозначного решения закупочной комиссией, не допускающего двойного толкования, на этапе определения поставщика (подрядчика, исполнителя);

- принцип соблюдения норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС», а также антикоррупционного законодательства, в том числе

Антикоррупционного стандарта закупочной деятельности (приложение 4 к Положению о закупке).

АО «ЦИУС ЕЭС» при осуществлении закупочной деятельности в рамках осуществления административно-хозяйственной и инжиниринговой деятельности, выполняет следующие функции:

- формирование потребности в продукции;
- планирование закупок;
- организация и проведение закупок в соответствии с установленными нормами;
- заключение и контроль исполнения договоров;
- иные действия, прямо предписанные законодательством Российской Федерации, в том числе директивами Правительства Российской Федерации, Положением о закупке и установленные иными документами, принятыми в развитие Положения о закупке.

План закупки АО «ЦИУС ЕЭС» формируется в соответствии с проектом бюджета АО «ЦИУС ЕЭС» и на основании программ, определяющих производственную деятельность АО «ЦИУС ЕЭС», с использованием средств автоматизации, в соответствии с действующими правилами работы и с учетом интеграции используемых в закупочной деятельности информационных систем с внешними информационными системами, в том числе с ЕИС и электронными площадками.

Существующая в АО «ЦИУС ЕЭС» система регламентации закупочной деятельности, направленная на обеспечение целевого и эффективного расходования денежных средств, а также на получение экономически обоснованных затрат, выстроена таким образом, что предпочтение отдается открытым конкурентным закупочным процедурам. Установленные правила требуют достаточной обоснованности каждого решения и документального подтверждения, что не только повышает эффективность проводимых закупочных процедур, но и препятствует коррупции.

Положением о закупке предусмотрены конкурентные и неконкурентные способы закупок.

К конкурентным способам закупок относятся:

- конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в неэлектронной форме);
- аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в неэлектронной форме);
- запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений в неэлектронной форме);

➤ запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в неэлектронной форме);

- конкурентный предварительный отбор;
- запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора.

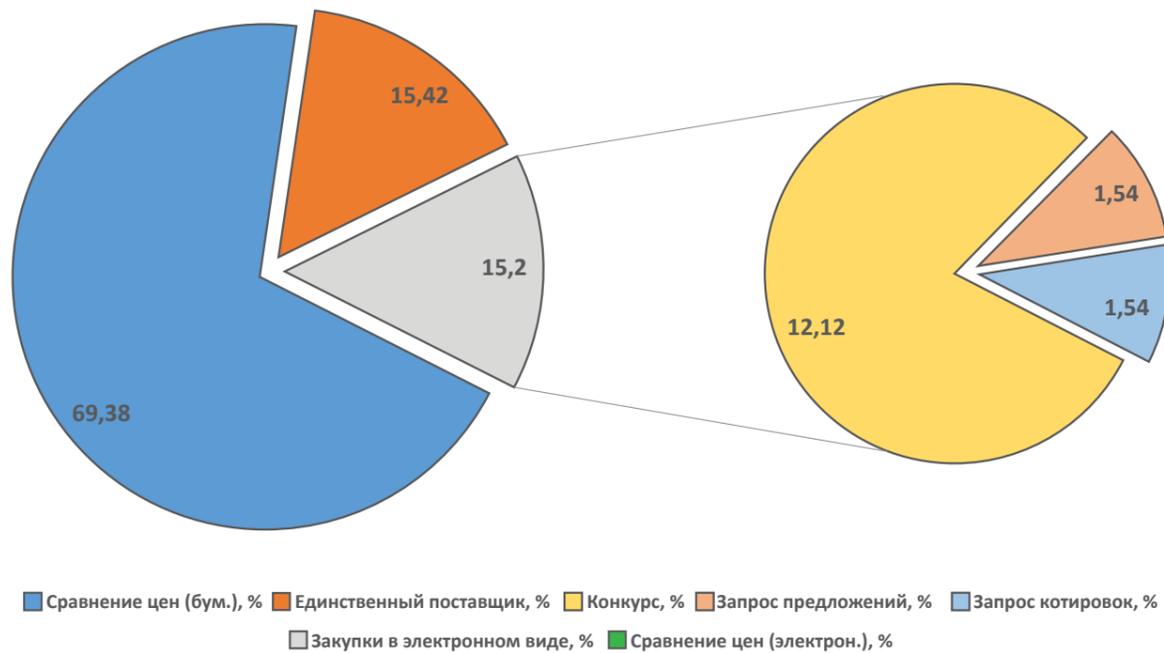
К неконкурентным способам закупок относятся:

- предварительный отбор;
- запрос цен по результатам предварительного отбора;
- сравнение цен (сравнение цен в электронной форме, сравнение цен в неэлектронной форме);
- закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
- закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции;
- закупка с ограниченным участием;
- закупка в электронном магазине.

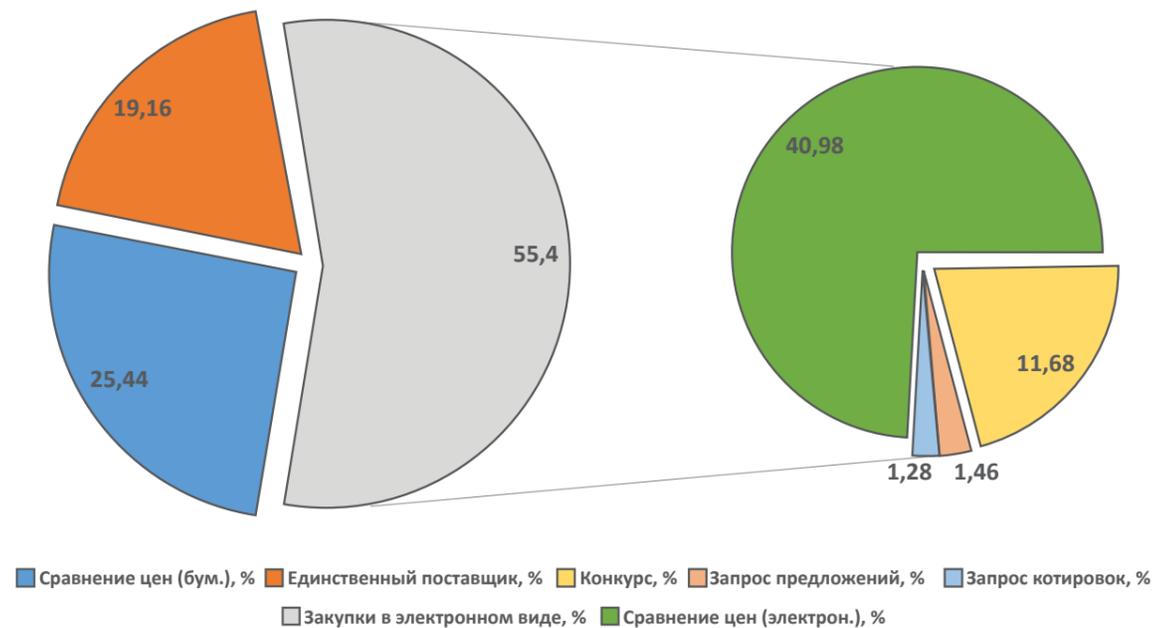
АО «ЦИУС ЕЭС» постоянно совершенствует направление закупочной деятельности, в том числе уделяет особое внимание необходимости увеличения объема проведения закупочных процедур в электронном виде, в том числе закупок способом «сравнение цен» с использованием инструментов электронной торговой площадки.

По итогам 2023 года общее количество закупок по факту подведения итогов с использованием средств электронной торговой площадки составило 55,40% от общего количества закупок.

Структура закупок АО «ЦИУС ЕЭС» по способам проведения, %
январь 2023 г.



Структура закупок АО «ЦИУС ЕЭС» по способам проведения, %
декабрь 2023 г.



Общая экономия средств по факту подведения итогов конкурентных закупочных процедур в 2023 году составила 246 802,3 тыс. руб. или 9,38% от начальной (максимальной) стоимости таких закупок, при этом

экономический эффект по итогам проведения закупочных процедур способом «сравнение цен» с использованием инструментов электронной торговой площадки в 2023 году составил 12,42 %.

Экономия по результатам проведенных закупочных процедур с использованием средств электронной торговой площадки в 2023 году (завершенные закупки с выбранным победителем)					
Способ закупки	Кол-во	Начальная (максимальная) цена, тыс. руб.	Сумма по факту подведения итогов, тыс. руб.	Экономия, тыс. руб. (с НДС)	
Конкурс	64	2 565 173,4	2 327 833,6	237 339,8	9,25%
Запрос предложений	8	28 598,1	23 957,0	4 641,1	16,23%
Запрос котировок	7	10 523,7	9 210,3	1 313,4	12,48%
Сравнение цен	159	28 233,7	24 725,7	3 508,0	12,42%
Итого:		2 632 528,9	2 385 726,6	246 802,3	9,38%

При этом общая экономия средств по факту заключения в 2023 году договоров по результатам состоявшихся конкурентных закупочных процедур составила 137 803,62 тыс. руб. или 8,56 % от начальной (максимальной) стоимости проведенных состоявшихся конкурентных закупок.

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», в соответствии с п. 5 которого годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства (далее – МСП) установлен в размере не менее 25%. В АО «ЦИУС ЕЭС» утвержден перечень товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются с участием только субъектов малого и среднего предпринимательства (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 20.08.2015 № 182 «Об утверждении Перечня товаров, работ, услуг, закупки которых осуществляются у субъектов малого и среднего предпринимательства»).

По итогам 2023 года годовой объем закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства АО «ЦИУС ЕЭС» составил 64,57%.

Сведения о количестве и общей стоимости договоров, заключенных по результатам закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства в 2023 году				
Название	Кол-во договоров	Стоимость договоров (тыс. руб. с НДС)	Стоимостной объем оплаты в рамках заключенных договоров (тыс. руб. с НДС)	% от заключенных и оплаченных договоров*
Всего закупок (за вычетом исключений по п. 7 Положения*)**	362	1 841 147,12	554 052,00	

Сведения о количестве и общей стоимости договоров, заключенных по результатам закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства в 2023 году				
Закупки у субъектов МСП	265	1 509 897,35	1 003 501,11	64,57%
в том числе закупки только среди субъектов МСП («спецторги»)	217	233 645,96	317 925,80	20,46%
<p>* Положение об особенностях участия субъектов малого и среднего предпринимательства в закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, годовом объеме таких закупок и порядке расчета указанного объема, утвержденное 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»</p> <p>** данные формируются в соответствии с требованиями постановления 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»</p>				

Закупочная деятельность АО «ЦИУС ЕЭС» в рамках осуществления административно-хозяйственной и инжиниринговой деятельности полностью соответствует требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации, регулирующих закупочную деятельность отдельных видов юридических лиц, ориентирована на приобретение продукции (товаров, работ, услуг) определенного качества в необходимом количестве в требуемое время и по минимальной цене.

4.6. Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС»

Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» формируется на основе Конституции Российской Федерации, федеральных законов, поручений Президента и Правительства Российской Федерации, Национального плана противодействия коррупции на 2021–2024 годы, Антикоррупционной политики ПАО «Россети» и дочерних обществ ПАО «Россети» и заключается в разработке и осуществлении разносторонних и последовательных мер по устранению (минимизации) причин и условий, способствующих коррупционным проявлениям в разных сферах деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».

Мероприятия по предупреждению коррупционных правонарушений внедрены в деятельность всех структурных подразделений АО «ЦИУС ЕЭС». Обществом созданы механизмы, позволяющие снизить риски коррупции и внедрить положения Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС».

Основными принципами Антикоррупционной политики АО «ЦИУС ЕЭС» являются:

➤ **соответствие действующему законодательству и общепринятым нормам**

Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» соответствует Конституции Российской Федерации, нормам, установленным законодательством Российской Федерации, общепризнанным принципам и 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 Общества и/или в его 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 Обществе;

➤ **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 вероятности реализации коррупционных рисков с учетом стратегических планов развития Общества. Проводимые антикоррупционные процедуры соразмерны оцененному риску коррупции;

➤ **наличие системы антикоррупционных контрольных процедур**

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

➤ **проверка контрагентов**

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

➤ **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 АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «Россети».

В 2023 году в АО «ЦИУС ЕЭС», в соответствии с Планом противодействия коррупции в АО «ЦИУС ЕЭС» на 2023 год, проведены следующие мероприятия:

- разработана и утверждена Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.07.2023 № 391);

- актуализирован приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 08.04.2022 № 97 «Об антикоррупционном контроле закупочной деятельности и

антикоррупционной экспертизе организационно-распорядительных документов АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.06.2023 № 133);

- актуализирован приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 15.09.2015 № 201 «Об утверждении Положения о деловых подарках в исполнительном аппарате АО «ЦИУС ЕЭС» (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 26.06.2023 № 144);

- разработан и утвержден План противодействия коррупции в АО «ЦИУС ЕЭС» на 2024 год (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.11.2023 № 273);

- проведено анонимное анкетирование работников в целях совершенствования работы, направленной на профилактику коррупции и недопущение реализации коррупционных рисков;

- обеспечен сбор и анализ деклараций:

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

- о конфликте интересов работников исполнительного аппарата и филиалов АО «ЦИУС ЕЭС»;

- проведено 7 заседаний Комиссии по соблюдению норм корпоративной этики и урегулированию конфликта интересов АО «ЦИУС ЕЭС». По результатам рассмотрения материалов, представленных на комиссию, конфликтов интересов не установлено;

- проводилась антикоррупционная экспертиза документов структурных подразделений;

- осуществлялись проверочные мероприятия в отношении экспертов, членов конкурсных комиссий, участников конкурсных, оценочных и иных процедур, а также в составе комплексных аудиторских проверок в целях исключения возможных коррупционных проявлений.

5. ОТЧЕТ О КОРПОРАТИВНОМ УПРАВЛЕНИИ

5.1. Общая информация о корпоративном управлении в Обществе

Структура и компетенция органов управления АО «ЦИУС ЕЭС» определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС». Существующая система корпоративного управления в АО «ЦИУС ЕЭС» основана на единых корпоративных стандартах, ориентирована на повышение эффективности операционной деятельности Общества.

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

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

5.2. Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС»

Высшим органом управления Общества является Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС». Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет свою деятельность в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС».

В соответствии с п. 11.1 ст. 11 Устава АО «ЦИУС ЕЭС» в случае если все голосующие акции Общества принадлежат одному акционеру, решения по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», принимаются этим акционером (уполномоченным органом управления акционера) Общества, оформляются письменно и доводятся до сведения АО «ЦИУС ЕЭС».

В соответствии с подп. 3 п. 21.2 ст. 21 Устава ПАО «Россети» принятие решения по вопросу об осуществлении полномочий Общих собраний акционеров дочерних обществ, все голосующие акции которых принадлежат ПАО «Россети», относится к компетенции Правления ПАО «Россети».

На годовом Общем собрании акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» 09.06.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 14.06.2023 № 28) утверждены годовой отчет АО «ЦИУС ЕЭС» по итогам 2022 года, годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год, утверждено распределение прибыли Общества, полученной по результатам 2022 отчетного года, принято решение не выплачивать дивиденды по

обыкновенным акциям АО «ЦИУС ЕЭС» по результатам 2022 отчетного года, избран Совет директоров и Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС», утверждена аудиторская организация АО «ЦИУС ЕЭС» – ООО «Группа Финансы».

В 2023 году, помимо годового Общего собрания акционеров Общества, состоялось 14 внеочередных Общих собраний акционеров АО «ЦИУС ЕЭС», на которых были рассмотрены 14 вопросов (одобрение 11 крупных сделок, избрание 2 составов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» и 1 состава Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС»).

5.3. Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» – коллегиальный орган управления, контролирующей деятельность Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» и выполняющий иные функции, возложенные на него Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС». Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет общее руководство деятельностью Общества за исключением решения вопросов, отнесенных Федеральным законом «Об акционерных обществах» и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» к компетенции Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

Состав Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» определен в Уставе АО «ЦИУС ЕЭС» в количестве 7 человек. Члены Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избираются на Общем собрании акционеров Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

В случае избрания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» на внеочередном Общем собрании акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» члены Совета директоров считаются избранными на срок до следующего годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

Председатель Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избирается членами Совета директоров из их числа большинством голосов от общего числа членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» и организует работу Совета директоров, созывает его заседания и председательствует на них, организует на заседаниях ведение протокола.

В случае отсутствия Председателя Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», его функции осуществляет заместитель Председателя Совета директоров, избираемый из числа членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

В своей деятельности Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 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», а также иными внутренними документами Общества.

Компетенция Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» определена Уставом АО «ЦИУС ЕЭС», размещенным на официальном сайте АО «ЦИУС ЕЭС» по адресу:

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

В 2023 году в АО «ЦИУС ЕЭС» действовало четыре состава Совета директоров Общества.

Действующий по состоянию на 31.12.2023 состав Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» избран решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.11.2023 (протокол Правления ПАО «Россети» от 15.11.2023 № 47) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич	Дата рождения: 17.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2004 г., Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 г., Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству ПАО «Россети»	
Ханафеев Марат Анварович	Дата рождения: 07.09.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2002 г., Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Заместитель Генерального директора по закупочной деятельности ПАО «Россети»	
Сергеев Сергей Владимирович	Дата рождения: 25.05.1976 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1998 г., Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель
Исполняющий обязанности Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС»	
Бычко Михаил Александрович	Дата рождения: 18.10.1971 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1994 г., Московский энергетический институт, инженер-электрик; 2004 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Начальник Департамента капитального строительства ПАО «Россети»	

Агафонов Максим Сергеевич	Дата рождения: 01.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2003 г., Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Менеджмент; 2004 г., Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Экономика и управление на предприятии; 2010 г., НОУ ВПО «Институт финансов, экономики и права офицеров запаса», юрист
Директор по имущественным отношениям – начальник Департамента имущественных отношений ПАО «Россети»	
Казачков Андрей Владимирович	Дата рождения: 02.11.1968 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1989 г., Орловское высшее военное командное училище связи КГБ СССР им. М.И. Калинина, инженер; 1998 г., Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Московский государственный институт электроники и математики (технический университет)» (МИЭМ), инженер
Начальник Департамента корпоративной защиты ПАО «Россети»	
Тулба Андрей Петрович	Дата рождения: 02.05.1974 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1995 г., Ставропольский государственный технический университет, инженер-экономист; 2003 г., Президентская программа подготовки управленческих кадров (Менеджмент) в Ставропольском государственном техническом университете; 2006 г., Государственный университет управления (ГУУ) по программе «МВА – Управление энергетической компанией»
Директор по экономике – начальник Департамента экономики ПАО «Россети»	

Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 22.11.2023 (протокол от 22.11.2023 № 414) Председателем Совета директоров избран Мольский Алексей Валерьевич.

Состав Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», действовавший с 22.09.2023 по 14.11.2023, избран решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 22.09.2023 (протокол Правления ПАО «Россети» от 27.09.2023 № 42) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству ПАО «Россети»	Дата рождения: 17.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2004 г., Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 г., Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
Ханафеев Марат Анварович Заместитель Генерального директора по закупочной деятельности ПАО «Россети»	Дата рождения: 07.09.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2002 г., Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Селькин Дмитрий Михайлович Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	Дата рождения: 09.05.1977 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1999 г., Московский государственный строительный университет, Промышленное и гражданское строительство, инженер; 2003 г., Московская гуманитарно-социальная академия, Менеджер организации, менеджер
Бычко Михаил Александрович Начальник Департамента капитального строительства ПАО «Россети»	Дата рождения: 18.10.1971 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1994 г., Московский энергетический институт, инженер-электрик; 2004 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Агафонов Максим Сергеевич Директор по	Дата рождения: 01.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2003 г., Московская государственная

имущественным отношениям – начальник Департамента имущественных отношений ПАО «Россети»	академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Менеджмент; 2004 г., Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Экономика и управление на предприятии; 2010 г., НОУ ВПО «Институт финансов, экономики и права офицеров запаса», юрист
Казачков Андрей Владимирович Начальник Департамента корпоративной защиты ПАО «Россети»	Дата рождения: 02.11.1968 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1989 г., Орловское высшее военное командное училище связи КГБ СССР им. М.И. Калинина, инженер; 1998 г., Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего профессионального образования «Московский государственный институт электроники и математики (технический университет)» (МИЭМ), инженер
Тулба Андрей Петрович Директор по экономике – начальник Департамента экономики ПАО «Россети»	Дата рождения: 02.05.1974 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1995 г., Ставропольский государственный технический университет, инженер-экономист; 2003 г., Президентская программа подготовки управленческих кадров (Менеджмент) в Ставропольском государственном техническом университете; 2006 г., Государственный университет управления (ГУУ) по программе «МВА – Управление энергетической компанией»

Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.09.2023 (протокол от 29.09.2023 № 404) Председателем Совета директоров избран Мольский Алексей Валерьевич.

Состав Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», действовавший с 09.06.2023 по 22.09.2023, избран решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.06.2023 (протокол Правления

ПАО «Россети» от 14.06.2023 № 28) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству ПАО «Россети»	Дата рождения: 17.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2004 г., Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 г., Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
Ханафеев Марат Анварович Заместитель Генерального директора по закупочной деятельности ПАО «Россети»	Дата рождения: 07.09.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2002 г., Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Селькин Дмитрий Михайлович Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	Дата рождения: 09.05.1977 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1999 г., Московский государственный строительный университет, Промышленное и гражданское строительство, инженер; 2003 г., Московская гуманитарно-социальная академия, Менеджер организации, менеджер
Бычко Михаил Александрович Начальник Департамента капитального строительства ПАО «Россети»	Дата рождения: 18.10.1971 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1994 г., Московский энергетический институт, инженер-электрик; 2004 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Агафонов Максим Сергеевич Директор по имущественным отношениям – начальник Департамента имущественных отношений ПАО «Россети»	Дата рождения: 01.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2003 г., Московская государственная академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Менеджмент; 2004 г., Московская государственная

	академия тонкой химической технологии имени М.В. Ломоносова, Экономика и управление на предприятии; 2010 г., НОУ ВПО «Институт финансов, экономики и права офицеров запаса», юрист
Камышников Александр Петрович Директор по безопасности ПАО «Россети»	Дата рождения: 07.03.1959 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1984 г., ВКШ КГБ СССР им. Ф.Э. Дзержинского, юрист со знанием английского языка
Тулба Андрей Петрович Директор по экономике – начальник Департамента экономики ПАО «Россети»	Дата рождения: 02.05.1974 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1995 г., Ставропольский государственный технический университет, инженер-экономист; 2003 г., Президентская программа подготовки управленческих кадров (Менеджмент) в Ставропольском государственном техническом университете; 2006 г., Государственный университет управления (ГУУ) по программе «МВА – Управление энергетической компанией»

Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 20.06.2023 (протокол от 20.06.2023 № 387) Председателем Совета директоров избран Мольский Алексей Валерьевич.

Состав Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», действовавший с 29.06.2022 по 09.06.2023, избран годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Мольский Алексей Валерьевич Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: 17.08.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2004 г., Московский энергетический институт, Электроэнергетические системы и сети, инженер; 2004 г., Московский энергетический институт, Экономика и управление на предприятии электроэнергетики, инженер-экономист
--	---

Ханафеев Марат Анварович Главный советник Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: 07.09.1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2002 г., Казанский Государственный финансово-экономический институт, экономист; 2009 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации, мастер делового администрирования
Краинский Даниил Владимирович Заместитель Генерального директора по правовому обеспечению ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: 31.07.1979 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2002 г., Московская государственная юридическая академия, юрист
Бычко Михаил Александрович Начальник Департамента проектно-сметного контроля ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: 18.10.1971 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1994 г., Московский энергетический институт, инженер-электрик; 2004 г., Академия народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации
Селькин Дмитрий Михайлович Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	Дата рождения: 09.05.1977 Гражданство: Российская Федерация Образование: 1999 г., Московский государственный строительный университет, Промышленное и гражданское строительство, инженер; 2003 г., Московская гуманитарно- социальная академия, Менеджер организации, менеджер
Платонов Владимир Юрьевич Заместитель Генерального директора по безопасности ПАО «ФСК ЕЭС»	Дата рождения: 24.02.1959 Гражданство: Российская Федерация
Полинов Алексей Александрович Главный советник Публичного акционерного общества «Российские сети», временно исполняющий обязанности Заместителя Генерального директора по экономике и финансам Публичного акционерного общества «Российские сети»	Дата рождения: 09.08.1978 Гражданство: Российская Федерация Образование: 2000 г., Московский государственный строительный университет, экономист- менеджер, кандидат экономических наук

Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 08.07.2022 (протокол от 08.07.2022 № 328) Председателем Совета директоров избран Мольский Алексей Валерьевич.

Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 22.11.2023 (протокол от 22.11.2023 № 414) Секретарем Совета директоров избран Жилин Алексей Максимович, занимающий данную должность с 2015 года.

Функционал и полномочия Секретаря Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» определены Положением о Секретаре Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 30.12.2022 (протокол от 30.12.2022 № 357).

В период с 01.01.2023 по 31.12.2023 выплата вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.06.2019 № 1641), согласно которому:

– за участие в заседании Совета директоров, проводимом в заочной форме (путем заполнения опросного листа), члену Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной четырем 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»;

– за участие в заседании Совета директоров, проводимом в форме совместного присутствия, члену Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением, на день проведения заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС»;

– за участие в заседании Совета директоров, проводимом в форме совместного присутствия, путем заполнения членом Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» и направления опросного листа в случаях невозможности явки члена Совета директоров на заседание, члену Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачивается вознаграждение в размере суммы, эквивалентной четырем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным Соглашением, на день проведения заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» за каждое заседание, увеличивается на пятьдесят процентов.

В 2023 году членам Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» выплачено вознаграждение в сумме 18 460 тыс. рублей.

Обучение членов Совета директоров за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году не проводилось.

Компенсация расходов членам Совета директоров за счет средств АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году не осуществлялась.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» комитеты Совета директоров в 2023 году не создавались.

Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» провел в 2023 году 62 заседания (из них: 61 – в форме заочного голосования и 1 – в форме совместного присутствия членов Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС»), на которых было рассмотрено 149 вопросов различного направления и характера, в том числе вопросы утверждения локальных нормативных актов.

Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году были утверждены:

- изменения в Методику расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.01.2023 (протокол от 23.01.2023 № 360);
- изменения в Положение об оплате и мотивации труда работников АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372), от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385);
- изменения в Положение о материальном стимулировании Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372);
- изменения в Положение о формировании социального пакета работников АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2023 (протокол от 29.03.2023 № 372);
- Политика управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 05.06.2023 № 385);
- Положение об оплате труда и материальном стимулировании Высших менеджеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.06.2023 № 389);
- Антикоррупционная политика АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.07.2023 № 391);
- Положение о материальном стимулировании директоров филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 16.08.2023 № 397);
- Положение об управлении фирменным стилем АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 21.09.2023 № 403);
- Положение о формировании социального пакета директоров филиалов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 29.09.2023 № 404);

- Порядок расчета ключевых показателей эффективности и функциональных ключевых показателей эффективности руководящего состава АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 13.10.2023 № 408);

- Программа отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 23.10.2023 № 410);

- Политика в области устойчивого развития ПАО «Россети» (протокол от 29.12.2023 № 419);

- Политика в области изменения климата ПАО «Россети» (протокол от 29.12.2023 № 419).

В рамках осуществления контрольных функций Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» рассматривались отчеты об исполнении бизнес-плана АО «ЦИУС ЕЭС», отчет о ходе и результатах реализации мероприятий Программы отчуждения непрофильных активов АО «ЦИУС ЕЭС», отчеты Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» об исполнении:

- плана мероприятий по реализации проекта «Строительство двух одноцепных ВЛ 110 кВ Певек – Билибино» (этап строительства № 1);
- целевых значений ключевых показателей эффективности АО «ЦИУС ЕЭС».

5.4. Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС».

Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

Права и обязанности Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» по осуществлению руководства текущей деятельностью Общества определяются законодательством Российской Федерации, Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» и трудовым договором, заключаемым Генеральным директором с Обществом.

Условия трудового договора, в том числе в части срока полномочий, определяются Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора.

С 01.07.2021 по 07.11.2023 полномочия единоличного исполнительного органа – Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» осуществлял Селькин Дмитрий Михайлович, избранный Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 25.06.2021 (протокол от 25.06.2021 № 271).

Селькин Дмитрий Михайлович	
Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	09.05.1977
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1999 г., Московский государственный строительный университет, Промышленное и гражданское строительство, инженер; 2003 г., Московская гуманитарно-социальная академия, Менеджер организации, менеджер
Работа в прошлом:	2016–2020 гг. – Председатель Совета директоров ООО «СтройГарант»; 03.02.2021–30.06.2021 – ООО «Авангард», Советник Генерального директора по экономике и финансам; с 2021 г. – Генеральный директор АО «ЦИУС ЕЭС»

Оплата труда Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» Селькина Дмитрия Михайловича производилась в соответствии с трудовым договором от 01.07.2021 № 26/21.

Сумма дохода Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» Селькина Д.М. за период с 01.01.2023 по 07.11.2023 составила 31 167 612 рублей (с учетом вознаграждения за 2022 год).

С 08.11.2023 полномочия единоличного исполнительного органа – исполняющего обязанности Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» осуществляет Сергеев Сергей Владимирович, избранный Советом директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 03.11.2023 (протокол от 03.11.2023 № 413).

Сергеев Сергей Владимирович	
Исполняющий обязанности Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС»	
Дата рождения:	25.05.1976
Гражданство	Российская Федерация
Образование:	1998 г., Новочеркасский государственный технический университет, инженер-строитель
Работа в прошлом:	26.05.2021–14.06.2021, АО «ЦИУС ЕЭС», Советник Генерального директора; 15.06.2021–08.03.2022, АО «ЦИУС ЕЭС», Заместитель Генерального директора по инвестициям; с 09.03.2022 – АО «ЦИУС ЕЭС», Заместитель Генерального директора по строительству специальных объектов; с 08.11.2023 – АО «ЦИУС ЕЭС», исполняющий обязанности Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС»

Оплата труда исполняющего обязанности Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» Сергеева Сергея Владимировича производилась в соответствии с трудовым договором от 26.05.2021 № 22/21.

Сумма дохода исполняющего обязанности Генерального директора АО «ЦИУС ЕЭС» Сергеева С.В. за период с 08.11.2023 по 31.12.2023 составила 1 976 882 рублей (с учетом вознаграждения за 2022 год).

5.5. Управление рисками, внутренний контроль и внутренний аудит

5.5.1. Система управления рисками и внутренний контроль

В Обществе организована и функционирует система управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК), которая представляет собой совокупность организационных мер, методик, процедур, норм корпоративной культуры и действий, предпринимаемых Обществом в целях обеспечения:

- оптимального баланса между ростом стоимости Общества, прибыльностью и рисками;
- финансовой устойчивости Общества, эффективного ведения хозяйственной деятельности;
- сохранности активов;
- соблюдения законодательства Российской Федерации, Устава и внутренних документов АО «ЦИУС ЕЭС»;
- своевременной подготовки достоверной отчетности.

Основной задачей СУРиВК является обеспечение разумной уверенности в достижении стоящих перед Обществом целей и стратегии развития Группы компаний «Россети», включая обеспечение надежного, качественного и доступного энергоснабжения потребителей, а также операционных целей финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Развитие и функционирование СУРиВК в Обществе осуществляется на основе единых принципов, которые соблюдаются работниками на всех уровнях управления Общества:

- принцип непрерывности и комплексности;
- принцип соответствия (ориентация на цели);
- принцип интегрированности;
- принцип методологического единства;
- принцип разумной уверенности;
- принцип адаптивности;
- принцип эффективности;
- принцип документирования;
- принцип динамичности;
- принцип качества информации;
- принцип приоритизации;

- принцип ответственности;
- принцип разделения полномочий и обязанностей;
- принцип кросс-функционального взаимодействия;
- принцип постоянного улучшения.

Основными документами, регламентирующими систему управления рисками в Обществе, являются:

- Политика управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденная решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385);
- Порядок организации управления рисками и внутреннего контроля, утвержденный приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.06.2023 № 140;
- реестр операционных рисков АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденный приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.03.2019 № 91;
- методологические документы в области управления рисками, утвержденные приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 08.08.2017 № 153, включая Методику оценки операционных рисков, формат паспорта операционного риска, Инструкцию по применению и заполнению паспорта операционного риска.

Участниками СУРиВК в Обществе являются:

- Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС»;
- Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС»;
- Единичный исполнительный орган (Генеральный директор) АО «ЦИУС ЕЭС»;
- владельцы рисков Общества;
- руководители и работники структурных подразделений Общества;
- Группа внутреннего контроля и управления рисками Управления экономической и региональной безопасности;
- Управление внутреннего аудита.

Функции участников СУРиВК, установленные Политикой управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС», интегрированы в общую систему управления, закреплены в положениях о структурных подразделениях, должностных инструкциях работников Общества.



Рис. 1. Схема вертикального взаимодействия участников СУРиВК

В Обществе функционирует подразделение по управлению рисками и внутреннему контролю в лице Группы внутреннего контроля и управления рисками Управления экономической и региональной безопасности, на которое возложены следующие обязанности:

- координация процесса управления рисками и внутреннего контроля;
- организация и проведение обучения работников в области управления рисками и внутреннего контроля;
- проведение анализа портфеля рисков и выработка предложения по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления рисками;
- формирование отчетности по рискам;
- осуществление оперативного контроля процесса управления рисками структурными подразделениями;
- проведение контрольных мероприятий в области организации и функционирования СУРиВК;
- подготовка и представление Генеральному директору АО «ЦИУС ЕЭС» информации об организации, функционировании и эффективности СУРиВК.

В 2023 году Управлением внутреннего аудита проведена оценка надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля за отчетный год с целью предоставления Совету директоров и Генеральному директору АО «ЦИУС ЕЭС» объективной и независимой

информации о текущем состоянии системы внутреннего контроля и системы управления рисками за 2022 год по сравнению с целевым состоянием, выявления направления повышения надежности и эффективности системы внутреннего контроля и системы управления рисками в 2022 году в Обществе.

Система внутреннего контроля Общества оценена внутренним аудитом, как соответствующая оптимальному уровню зрелости.

Система управления рисками Общества оценена как соответствующая умеренному уровню зрелости.

В отчетном году реализованы следующие мероприятия, направленные на совершенствование системы управления рисками и внутреннего контроля:

- утверждена Программа развития системы управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС» на 2023–2024 годы (приказ АО «ЦИУС ЕЭС» от 09.06 2023 № 136);

- разработана и утверждена решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.06.2023 (протокол от 05.06.2023 № 385) Политика управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС»;

- разработан и утвержден приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.06.2023 № 140 Порядок организации управления рисками и внутреннего контроля АО «ЦИУС ЕЭС»;

- разработан и утвержден приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 08.09.2023 № 205 Порядок организации управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения коррупции и неправомерных действий в АО «ЦИУС ЕЭС».

На 2024 год запланированы следующие основные направления совершенствования СУРиВК:

- разработка и утверждение реестра рисков АО «ЦИУС ЕЭС» на 2024 год;

- разработка и внедрение Методики оценки и мониторинга рисков АО «ЦИУС ЕЭС»;

- разработка и внедрение системы ключевых индикаторов риска (далее – КИР): перечня типовых КИР, барьерных (пороговых) значений КИР, источников релевантной информации для каждого показателя;

- утверждение предпочтительного риска (риск-аппетита) АО «ЦИУС ЕЭС» и методологии его определения.

Показатели	Ед. изм.	Период			
		2021 год факт	2022 год факт	2023 год факт	изменение 2023/2022, %
1	2	3	4	5	6
Количество проведенных контрольных мероприятий, направленных на выявление и минимизацию рисков	шт.	–	–	69	–
Количество рассмотренных материалов (вопросов) закупочной деятельности	шт.	280	423	599	42
Количество устраненных нарушений по результатам проверок, проведенных внешними органами контроля	шт.	–	–	479	–
Общая сумма отмененных штрафов по результатам обжалования постановлений о привлечении к административной ответственности	млн руб.	0,3	0,07	0,25	257
Общая сумма поступивших в бюджет Общества денежных средств от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства и ликвидации	млн руб.	38,93	10,75	8,42	-22*
Общая сумма сэкономленных Обществом денежных средств в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротства	млн руб.	0	0	0	0

* снижение суммы поступивших в бюджет АО «ЦИУС ЕЭС» денежных средств от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства и ликвидации, связано со снижением общей задолженности таких контрагентов перед АО «ЦИУС ЕЭС» в результате проведения АО «ЦИУС ЕЭС» мероприятий по защите своих интересов

5.5.2. Внутренний аудит

Подразделением, отвечающим за реализацию функции внутреннего аудита в Обществе, является Управление внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС».

Управление внутреннего аудита функционально подотчетно Совету директоров АО «ЦИУС ЕЭС», что означает осуществление Советом директоров контроля и организации деятельности Управления внутреннего аудита, в том числе утверждение Положения о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС», плана деятельности внутреннего аудита, утверждение кандидатуры на должность

руководителя внутреннего аудита и прекращение его полномочий, рассмотрение существенных ограничений полномочий внутреннего аудита или иных ограничений, способных негативно повлиять на осуществление внутреннего аудита.

Целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и Генеральному директору АО «ЦИУС ЕЭС» в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности, в том числе путем систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, практики корпоративного управления.

Цели и задачи, основные принципы организации, функции и полномочия внутреннего аудита определены в Положении о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденном решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 18.04.2022 (протокол от 18.04.2022 № 313).

В 2023 году численность работников, выполняющих функцию внутреннего аудита, составляла 4 человека.

В Обществе действуют следующие основные документы, регламентирующие функцию внутреннего аудита:

– Положение о внутреннем аудите АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденное решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 18.04.2022 (протокол от 18.04.2022 № 313);

– Положение об Управлении внутреннего аудита, утвержденное Генеральным директором АО «ЦИУС ЕЭС» 25.04.2022;

– Регламент взаимодействия подразделения внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС» со структурными подразделениями АО «ЦИУС ЕЭС» при проведении проверок и мониторинге исполнения планов корректирующих мероприятий, утвержденный приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 08.07.2022 № 202;

– Руководство по планированию деятельности подразделения внутреннего аудита АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденное приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 10.11.2023 № 254;

– Руководство по мониторингу исполнения планов корректирующих мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных по результатам внутренних аудиторских проверок, утвержденное приказом АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.11.2023 № 256.

5.5.3. Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС»

Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС» является постоянно действующим органом контроля финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Состав Ревизионной комиссии избирается Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» ежегодно.

В своей деятельности Ревизионная комиссия руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом АО «ЦИУС ЕЭС», иными нормативно-правовыми актами Российской Федерации и локальными актами Общества, а также Положением о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденным решением Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Совместный приказ от 29.04.2022 № 136/213 «Об осуществлении полномочий внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (Положение о Ревизионной комиссии)»).

Ревизионная комиссия действует в интересах акционеров Общества, подотчетна в своей деятельности Общему собранию акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» и ежегодно отчитывается перед Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС».

При осуществлении своей деятельности Ревизионная комиссия независима от Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», исполнительных органов Общества и иных должностных лиц Общества.

Ревизионная комиссия Общества осуществляет периодический контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества, деятельности его структурных и обособленных подразделений, органов управления Общества путем осуществления документальных и выездных проверок (ревизий) законности и экономической обоснованности совершенных Обществом в проверяемом периоде хозяйственных и финансовых операций, полноты и правильности отражения хозяйственных и финансовых операций в документах Общества.

В соответствии с Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» к компетенции Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» относится:

- подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете, годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества;

- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества;

- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества, в частности:

- проверка (ревизия) финансовой, бухгалтерской, платежно-расчетной и иной документации Общества, связанной с осуществлением Обществом финансово-хозяйственной деятельности, на предмет ее соответствия законодательству Российской Федерации, Уставу АО «ЦИУС ЕЭС», внутренним и иным документам Общества;

- контроль сохранности и использования основных средств;

- контроль соблюдения установленного порядка списания на убытки Общества задолженности неплатежеспособных дебиторов;

- контроль расходования денежных средств Общества в соответствии с утвержденными бизнес-планом и бюджетом Общества;
- контроль формирования и использования резервного и иных специальных фондов Общества;
- проверка правильности и своевременности начисления и выплаты дивидендов по акциям Общества;
- проверка выполнения ранее выданных предписаний по устранению нарушений и недостатков, выявленных предыдущими проверками (ревизиями);
 - осуществление иных действий (мероприятий), связанных с проверкой финансово-хозяйственной деятельности Общества.

Полный текст Положения о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» размещен на официальном сайте АО «ЦИУС ЕЭС»:

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

В 2023 году действовало три состава Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС».

Действующий по состоянию на 31.12.2023 состав Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» избран решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» 09.06.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 14.06.2023 № 28) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Ульянов Антон Сергеевич	Год рождения: 1979 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. ГОУВПО «Московская государственная юридическая академия», специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист», год окончания – 2004; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов, профессиональная переподготовка». Аудитор-консультант, год окончания – 2021; ООО Учебный центр «ИВА», профессиональная переподготовка. Внутренний аудитор. Уровень «Профессионал», год окончания – 2021; ООО «КУМЦ АПР», профессиональная переподготовка. Руководитель самостоятельного подразделения внутреннего контроля. Профстандарт «Специалист по внутреннему контролю (внутренний контролер). Уровень 7», год окончания – 2021
------------------------------------	---

**Царьков
Виктор Владимирович**

Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Год рождения: 1977
 Гражданство: Российская Федерация
 Образование: Высшее. Московский институт экономики, квалификация «Экономист», год окончания – 2005; Российская Академия Государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация «Менеджер», специальность «Государственное и муниципальное управление», год окончания – 2007; Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно-методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон-интеллект», квалификация «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2017; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – Главный аудитор (7 уровень квалификации), дата выдачи – 23.11.2023

**Тришина
Светлана Михайловна**

Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»

Год рождения: 1979
 Гражданство: Российская Федерация
 Образование: Высшее. Амурский государственный университет, квалификация «Экономист по финансовой работе, банковский работник», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2001; Международная академия экспертизы и оценки, профессиональная переподготовка по специальности «Внутренний аудит и контроль в коммерческих организациях», год окончания – 2018; Международная академия экспертизы и оценки, повышение квалификации по специальности «Внутренний аудит», год окончания – 2021; ООО «Центр реформ предприятий», квалификационный сертификат (приказ Минтруда России от 24.06.2015 № 398н). Код Е, квалификация 7 «управление (руководство) службой внутреннего аудита», дата выдачи – 01.12.2021

Роптанова Елена Михайловна Главный эксперт Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	<p>Год рождения: 1974</p> <p>Гражданство: Российская Федерация</p> <p>Образование: Высшее. Самарская государственная экономическая академия, квалификация «Экономист-менеджер», специальность «Экономика и управление на предприятиях», год окончания – 1996; Центр оценки квалификации Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – эксперт по внутреннему аудиту (7 уровень квалификации), дата выдачи – 13.10.2022</p>
Богачев Игорь Юрьевич Главный эксперт Управления операционного аудита Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	<p>Год рождения: 1959</p> <p>Гражданство: Российская Федерация</p> <p>Образование: Высшее. Московский автомеханический институт, специальность «Инженер-механик», год окончания – 1981</p>

Состав Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», действовавший в период с 03.03.2023 по 08.06.2023, избран решением внеочередного Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» 03.03.2023 (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 07.03.2023 № 16) в следующем составе (должности указаны на момент избрания):

Ульянов Антон Сергеевич Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	<p>Год рождения: 1979</p> <p>Гражданство: Российская Федерация</p> <p>Образование: Высшее. ГОУВПО «Московская государственная юридическая академия», специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист», год окончания – 2004; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», профессиональная переподготовка. Аудитор-консультант, год окончания – 2021; ООО Учебный центр «ИВА», профессиональная переподготовка. Внутренний аудитор. Уровень «Профессионал», год окончания – 2021; ООО «КУМЦ АПР», профессиональная переподготовка. Руководитель самостоятельного подразделения внутреннего контроля. Профстандарт «Специалист по внутреннему контролю</p>
--	---

	«Специалист по внутреннему контролю (год окончания – 2021внутренний контролер). Уровень 7»,
Царьков Виктор Владимирович Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	<p>Год рождения: 1977</p> <p>Гражданство: Российская Федерация</p> <p>Образование: Высшее. Московский институт экономики, квалификация «Экономист», год окончания – 2005; Российская Академия Государственной службы при Президенте Российской Федерации, квалификация «Менеджер», специальность «Государственное и муниципальное управление», год окончания – 2007; Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно-методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон-интеллект», квалификация «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2017</p>
Тришина Светлана Михайловна Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	<p>Год рождения: 1979</p> <p>Гражданство: Российская Федерация</p> <p>Образование: Высшее. Амурский государственный университет, квалификация «Экономист по финансовой работе, банковский работник», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2001; Международная академия экспертизы и оценки, профессиональная переподготовка по специальности «Внутренний аудит и контроль в коммерческих организациях», год окончания – 2018; Международная академия экспертизы и оценки, повышение квалификации по специальности «Внутренний аудит», год окончания – 2021; ООО «Центр реформ предприятий», квалификационный сертификат (приказ Минтруда России от 24.06.2015 № 398н). Код Е, квалификация 7 «управление (руководство) службой внутреннего аудита», дата выдачи – 01.12.2021</p>

Андриасова Гаянэ Робертовна Заместитель начальника Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «Россети»	Год рождения: 1977 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Ростовская государственная экономическая академия, квалификация «Экономист», год окончания – 1997; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – главный аудитор (7 уровень квалификации), год окончания – 2022
Рыбальченко Александр Александрович Главный эксперт Управления по профилактике коррупции и внутренних проверок Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «Россети»	Год рождения: 1972 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Сыктывкарский государственный университет, квалификация «Экономист», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2000

Состав Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», действовавший в период с 29.06.2022 по 02.03.2023, избран решением Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» 29.06.2022 (Совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310) в следующем составе:

Ковалева Светлана Николаевна Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Год рождения: 1980 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Академия гражданской авиации, специальность «Юриспруденция», квалификация «Юрист», год окончания – 2002; Саморегулируемая организация аудиторов «Российский союз аудиторов» (Ассоциация), «Учебно- методический центр Российского союза аудиторов «Интрекон-интеллект», квалификация – «Профессиональный внутренний аудитор», год окончания – 2017; ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ», специальность «Производственный менеджмент и управление проектами», год окончания – 2019
Царьков Виктор Владимирович Первый заместитель начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Год рождения: 1977 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Московский институт экономики, квалификация «Экономист», год окончания – 2005; Российская Академия Государственной

Тришина Светлана Михайловна Заместитель начальника Департамента внутреннего аудита – начальник Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Год рождения: 1979 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Амурский государственный университет, квалификация «Экономист по финансовой работе, банковский работник», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2001; Международная академия экспертизы и оценки, профессиональная переподготовка по специальности «Внутренний аудит и контроль в коммерческих организациях», год окончания – 2018; Международная академия экспертизы и оценки, повышение квалификации по специальности «Внутренний аудит», год окончания – 2021; ООО «Центр реформ предприятий», квалификационный сертификат (приказ Минтруда России от 24.06.2015 № 398н). Код Е, квалификация 7 «управление (руководство) службой внутреннего аудита», дата выдачи – 01.12.2021
Андриасова Гаянэ Робертовна Заместитель начальника Управления корпоративного аудита и контроля ДО Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»	Год рождения: 1977 Гражданство: Российская Федерация Образование: Высшее. Ростовская государственная экономическая академия, квалификация «Экономист», год окончания – 1997; Ассоциация «Институт внутренних аудиторов», квалификация – главный аудитор (7 уровень квалификации), год окончания – 2022

Рыбальченко Александр Александрович	Год рождения:	1972
Главный эксперт Управления по профилактике коррупции и внутренних проверок Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»	Гражданство:	Российская Федерация
	Образование:	Высшее. Сыктывкарский государственный университет, квалификация «Экономист», специальность «Финансы и кредит», год окончания – 2000

В 2023 году Ревизионной комиссией АО «ЦИУС ЕЭС» проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества за 2022 год. При проведении проверки рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества, в том числе:

- оценка достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности, сформированной по состоянию на 31.12.2022;
- анализ финансового положения и финансового состояния Общества по состоянию на 31.12.2022;
- оценка достоверности Годового отчета АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год;
- проверка исполнения законодательства Российской Федерации в части соблюдения порядка заключения сделок с заинтересованностью;
- проверка исполнения Планов корректирующих мероприятий, утвержденных по результатам ревизионных проверок Общества за предыдущие годы;
- анализ организации системы внутреннего контроля и управления рисками;
- проверка организации управления финансами (ликвидностью и казначейскими операциями);
- иные вопросы.

В соответствии со ст. 88 Федерального закона «Об акционерных обществах» по результатам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2022 года Ревизионная комиссия АО «ЦИУС ЕЭС» выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете АО «ЦИУС ЕЭС» за 2022 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2022 год.

По итогам проверки сформировано и утверждено (протокол от 12.04.2023 № 2/нс) Заключение Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» согласно которому Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете Общества за 2022 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2022 год.

Выплата вознаграждений членам Ревизионной комиссии осуществлялась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций, утвержденным решением единственного акционера АО «ЦИУС ЕЭС» – ПАО «ФСК ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «ФСК ЕЭС» от 25.06.2019 № 1641).

В соответствии с утвержденным Положением о выплате членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» вознаграждений и компенсаций за участие в проверке (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества члену Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере 5 (пятикратной) суммы минимальной месячной тарифной ставки рабочего первого разряда с учетом индексации, установленной Отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетике Российской Федерации на дату составления заключения (акта) по результатам проведенной проверки (ревизии).

Размер вознаграждения, выплачиваемого Председателю Ревизионной комиссии, увеличивается на 50 процентов.

По итогам ревизионной проверки за 2022 год членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» выплачено в 2023 году вознаграждение в размере 245 300,00 рублей.

Компенсация расходов членам Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» в 2022 году не осуществлялась.

5.5.4. Внешний индивидуальный аудитор

Согласно подп. 1 п. 1 ст. 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» и п. 3 ст. 88 Федерального закона «Об акционерных обществах» для ежегодной проверки и подтверждения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общество обязано утвердить аудитора, не связанного имущественными интересами с Обществом или его акционерами.

Кандидатура внешнего аудитора финансовой отчетности утверждается годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС». Кандидатура определяется на основании конкурсных процедур, обеспечивающих объективный выбор.

В соответствии с решением годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.06.2023 (Правление ПАО «Россети», осуществляет функции Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 14.06.2023 № 28/4) ООО «Группа Финансы» утверждено в качестве независимой аудиторской организации АО «ЦИУС ЕЭС».

Полное фирменное наименование:	Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»
Сокращенное фирменное наименование:	ООО «Группа Финансы»
Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов:	Член Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (ОГРН 1082312000110). Регистрационный номер записи в реестре: 11906111114
Юридический адрес:	111020, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А, стр. 7
Местонахождение:	111020, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Лефортово, ул. 2-я Синичкина, д. 9А, стр. 7
Телефон:	+7 (495) 369-21-20
Факс:	+7 (495) 369-21-20
E-mail:	top@gf8.ru
Официальный сайт:	https://gfrukon.ru

Размер оплаты услуг ООО «Группа Финансы» определен решением закупочной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» по подведению итогов запроса предложений в электронной форме на право заключения договора на оказание услуг по обязательному аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год (протокол от 03.04.2023 № 3/5631/100) в размере 294 000 (Двести девяносто четыре тысячи) руб. 00 копеек, включая НДС (20%) 49 000 (Сорок девять тысяч) руб. 00 копеек.

Подпунктом 10 п. 1 ст. 65 и п. 2 ст. 86 Федерального закона «Об акционерных обществах», а также подп. 12 п. 12.1 ст. 12 Устава АО «ЦИУС ЕЭС» вопрос об определении размера оплаты услуг аудитора Общества отнесен к компетенции Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС».

Решение об определении размера оплаты услуг аудитора Общества – ООО «Группа Финансы» по договору на оказание аудиторских услуг АО «ЦИУС ЕЭС» со стороны ООО «Группа Финансы» в размере 294 000 (Двести девяносто четыре тысячи) руб. 00 копеек, включая НДС (20%) 49 000 (Сорок девять тысяч) руб. 00 копеек, зафиксировано в протоколе заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 05.07.2023 № 390 (решение по данному вопросу принято единогласно, в голосовании по данному вопросу приняли участие все члены Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС»).

ООО «Группа Финансы» не оказывало АО «ЦИУС ЕЭС» в отчетном 2023 году иные аудиторские услуги и не получало вознаграждение за прочие связанные с аудиторской деятельностью услуги.

Аудиторское заключение и бухгалтерская отчетность АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год представлены в приложении 5 к настоящему Годовому отчету.

5.6. Акционерный капитал, обращение ценных бумаг

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

Каждая обыкновенная акция Общества предоставляет акционеру – ее владельцу одинаковый объем прав в соответствии с законодательством Российской Федерации и Уставом АО «ЦИУС ЕЭС».

Государственный регистрационный номер выпуска акций 1-01-12862-А. Выпуск акций зарегистрирован региональным отделением Федеральной службы по финансовым рынкам в Центральном федеральном округе. Дата государственной регистрации – 07.03.2008.

100% акций АО «ЦИУС ЕЭС» принадлежит Публичному акционерному обществу «Федеральная сетевая компания – Россети» (сокращенное наименование – ПАО «Россети»)¹⁸.

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

Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 06.02.2008 № 2) регистратором АО «ЦИУС ЕЭС» утверждено АО «СТАТУС».

5.7. Сведения об участии Общества в других организациях

АО «ЦИУС ЕЭС» не участвует в уставном капитале других хозяйственных обществ, не имеет дочерних и зависимых обществ.

АО «ЦИУС ЕЭС» участвует в следующих саморегулируемых организациях:

- Ассоциация «Объединение проектных организаций «Энергетическое Сетевое Проектирование»;
- Ассоциация строительных организаций «Поддержки организаций строительной отрасли».

¹⁸ до 12.10.2022 имело полное наименование – Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы» (сокращенное наименование – ПАО «ФСК ЕЭС»)

5.8. Распределение прибыли и дивидендная политика

Дивидендная политика

Принципы дивидендной политики АО «ЦИУС ЕЭС» закреплены в Положении о дивидендной политике АО «ЦИУС ЕЭС», утвержденном решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» 13.02.2019 (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 АО «ЦИУС ЕЭС», 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 официальном сайте АО «ЦИУС ЕЭС»:

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

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 Российской Федерации, Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» 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».

Распределение прибыли за 2020–2022 годы

тыс. рублей

Показатель	за 2020 год (ГОСА 2021)	за 2021 год (ГОСА 2022)	за 2022 год (ГОСА 2023)
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода:	112 363	419 484	1 079 914
Распределить на: Резервный фонд	5 618	20 974	15 058
Прибыль на развитие	–	–	79 024
Дивиденды	–	209 742	–
Погашение убытков прошлых лет	78 654	188 768	156 451
Оставить нераспределенной	28 091	–	829 381

Распределение нераспределенной прибыли 2020 года

тыс. рублей

Показатель	ГОСА 2022
Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода:	28 091
Распределить на: Резервный фонд	–
Прибыль на развитие	–
Дивиденды	28 091
Погашение убытков прошлых лет	–

Информация о распределении прибыли в соответствии с решениями годовых общих собраний акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (ГОСА):

ГОСА 2021 (за 2020 г.) – Совместный приказ от 25.06.2021 № 196/303 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС»;

ГОСА 2022 (за 2020 г. и 2021 г.) – Совместный приказ от 29.06.2022 № 204/310 «Об осуществлении полномочий годовых Общих собраний акционеров ДЗО ПАО «ФСК ЕЭС»;

ГОСА 2023 (за 2022 г.) – протокол Правления ПАО «Россети» от 14.06.2023 № 28.

В соответствии с Уставом АО «ЦИУС ЕЭС» решение о распределении прибыли за 2023 год будет приниматься годовым Общим собранием акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» в 2024 году.

5.9. Контактная информация

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «ЦИУС ЕЭС»
Почтовый адрес:	121353, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4
Телефон:	+7 (495) 710-60-60
Местонахождение:	121353, г. Москва, вн. тер. г. муниципальный округ Можайский, ул. Беловежская, д. 4
Факс:	+7 (495) 710-82-01
E-mail:	CIUS@fsk-ees.ru
Официальный сайт:	www.cius-ees.ru
Секретарь Совета директоров	Жилин Алексей Максимович Российская Федерация, г. Москва, ул. Беловежская, д. 4, каб. А2-032
Телефон:	+7 (495) 710-60-60 (20-58)

Регистратор АО «ЦИУС ЕЭС»

Полное фирменное наименование:	Акционерное общество «Регистраторское общество «СТАТУС»
Сокращенное фирменное наименование:	АО «СТАТУС»
Лицензия:	Лицензия профессионального участника рынка ценных бумаг на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 12.03.2004 № 10-000-1-00304 без ограничения срока действия, выдана ФКЦБ России
Местонахождение:	109052, Москва, ул. Новохоловская, д. 23, стр. 1, здание бизнес-центра «Ринг парк»
Телефон:	+7 (495) 280-04-87
Факс:	–
E-mail:	office@rostatus.ru
Официальный сайт:	www.rostatus.ru

Приложение 1 к Годовому отчету АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год

Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году крупных сделках

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
1.	Дополнительное соглашение от 10.03.2023 № 1 к соглашению сторон о компенсации затрат от 09.08.2020 № 407/30-10.51 по титулу «Высоковольтная линия 500 кВ Ростовская – Андреевская – Вышестеблиевская (Тамань)»	10.03.2023	КОНФИДЕНЦИАЛЬНО	Внеочередное Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 23.01.2023 № 10)
2.	Дополнительное соглашение от 01.06.2023 № 6 к договору от 10.08.2020 № 598254	01.06.2023	Стороны дополнительного соглашения: АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); ООО «Инкомнефтеремонт» (Субподрядчик). Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 10.08.2020 № 598254 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Инкомнефтеремонт» (далее – Договор), предусматривающих: – корректировку приложения № 3 к Договору «Расчет цены Договора» (в части изменения и перераспределения объема (количества) работ по строительству объекта: Строительство ВЛ 110 кВ Комсомольский – Библино от ПС 110 кВ Комсомольский до опоры 970 (включительно); – актуализацию требований по финансовому обеспечению гарантийных обязательств в части замены условий по предоставлению банковской гарантии обеспечения гарантийных	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 22.11.2023 № 414)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
3.	Дополнительное соглашение от 26.07.2023 № 7 к договору от 10.08.2020 № 598254	26.07.2023	<p>обязательства на условия по предоставлению независимой гарантии обеспечения гарантийных обязательств;</p> <p>– замену формы изменения к банковской гарантии на форму изменения к независимой гарантии.</p> <p>Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–6 составляет 12 024 570 820 (Двенадцать миллиардов двадцать четыре миллиона пятьсот семьдесят тысяч восемьсот двадцать рублей 87 копеек, в том числе НДС (20%) в размере 2 004 095 136 (Два миллиарда четыре миллиона девяносто пять тысяч сто тридцать шесть) рублей 81 копейка.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); ООО «Инкомнефтепродукт» (Субподрядчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 10.08.2020 № 598254 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Инкомнефтепродукт» (далее – Договор), предусматривающих:</p> <p>– корректировку приложения 2 «Комплексный сетевой график» к Договору в части уточнения объемов и видов работ;</p> <p>– корректировку приложения 3 «Расчет цены договора» к Договору в части перераспределения количества, вида, стоимости работ и в части изменения количества и стоимости поставляемого оборудования по Договору;</p> <p>– корректировку приложения № 11 «Спецификация материалов, оборудования, запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче Генподрядчику по Товарной накладной ТОРГ-12» к Договору в части количества и наименования оборудования.</p> <p>Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–7 составляет 12 024 570 820 (Двенадцать миллиардов двадцать четыре миллиона пятьсот семьдесят тысяч восемьсот двадцать рублей 87 копеек, в том числе НДС (20%) в размере 2 004 095 136 (Два миллиарда четыре миллиона девяносто пять тысяч сто тридцать шесть) рублей 81 копейка.</p>	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 22.11.2023 № 414)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
4.	Дополнительное соглашение от 19.07.2023 № 10 к контракту от 25.06.2020 № 25-2020	19.07.2023	<p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: АО «Чукотэнерго» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в контракт от 25.06.2020 № 25-2020 между АО «ЦИУС ЕЭС» и АО «Чукотэнерго» (далее – Контракт), предусматривающих снижение стоимости работ по Контракту до 22 344 862 676 (Двадцати двух миллионов трехсот сорока четырех миллионов восьмисот шестидесяти двух тысяч шестисот семидесяти шести) рублей 10 копеек с учетом НДС (20%), изложение Комплексного сетевого графика (приложение № 2 к Контракту) в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению.</p> <p>Цена работ, услуг, имущества по Контракту с учетом дополнительных соглашений 1–10 составляет 22 344 862 676 (Двадцать два миллиарда триста сорок четыре миллиона восемьсот шестьдесят две тысячи шестьсот семьдесят шесть) рублей 10 копеек с учетом НДС (20%).</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с даты его подписания обеими сторонами и является неотъемлемой частью Контракта.</p>	Внеочередное Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 04.12.2023 № 50)
5.	Дополнительное соглашение от 10.08.2023 № 8 к договору от 10.08.2020 № 598254	10.08.2023	<p>Стороны дополнительного соглашения: АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); ООО «Инкомнефтепродукт» (Субподрядчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 10.08.2020 № 598254 между АО «ЦИУС ЕЭС» и ООО «Инкомнефтепродукт» (далее – Договор), предусматривающих:</p> <p>– снижение цены Договора до 11 826 475 962 (Одиннадцать</p>	Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 07.12.2023 № 415)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>миллиардов восемьсот двадцать шесть миллионов четырехсот семидесяти пяти тысяч девятьсот шестидесяти двух) рублей 28 копеек, в том числе НДС (20%);</p> <p>– корректировку приложения 3 «Расчет цены Договора» в части перераспределения количества, вида, стоимости работ и в части изменения количества, видов и стоимости поставляемого оборудования по Договору с изложением приложения № 3 «Расчет цены Договора» к Договору в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению;</p> <p>– корректировку приложения № 11 «Спецификация материалов, оборудования, запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче Генподрядчику по товарной накладной ТОРГ-12» к Договору в части количества и наименования оборудования, с изложением приложения № 11 «Спецификация материалов, оборудования, запасных частей к оборудованию, подлежащих передаче Генподрядчику по товарной накладной ТОРГ-12» к Договору в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению.</p> <p>Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–8 составляет 11 826 475 962 (Одиннадцать миллиардов восемьсот двадцать шесть миллионов четыреста семьдесят пять тысяч девятьсот шестьдесят два) рубля 28 копеек, в том числе НДС (20%) в размере 1 971 079 327 (Один миллиард девятьсот семьдесят один миллион семьдесят девять тысяч триста двадцать семь) рублей 05 копеек.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 19.07.2023.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Компания); АО «ЦИУС ЕЭС» (Технический заказчик).</p> <p>Предмет и цена:</p>	
6.	Дополнительное соглашение от 15.12.2023 № 4 к договору от 01.03.2018 № Ц/02	15.12.2023		Совет директоров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол от 14.12.2023 № 416)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>Внесение изменений в договор от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций Технического заказчика между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих увеличение размера вознаграждения за услуги Технического заказчика.</p> <p>Размер вознаграждения за услуги Технического заказчика по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–4 за период с 01.03.2018 по 31.12.2024 составляет 19 478 003 319 (Девятнадцать миллиардов четыреста семьдесят восемь миллионов три тысячи триста девятнадцать) рублей 85 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>Размер вознаграждения в период с 01.03.2018 по 31.12.2018 составил 1 599 901 284 (Один миллиард пятьсот девяносто девять миллионов девятьсот одна тысяча двести восемьдесят четыре) рубля 67 копеек, кроме того НДС в размере 287 982 231 (Двести восемьдесят семь миллионов девятьсот восемьдесят две тысячи двести тридцать один) рубль 25 копеек, в период с 01.01.2019 по 31.12.2019 составил 1 776 661 633 (Один миллиард семьсот семьдесят шесть миллионов шестьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот тридцать три) рубля 75 копеек, кроме того НДС в размере 355 332 326 (Триста пятьдесят пять миллионов триста тридцать две тысячи триста двадцать шесть) рублей 77 копеек, в период с 01.01.2020 по 31.12.2022 составил 6 246 512 819 (Шесть миллиардов двести сорок шесть миллионов пятьсот двенадцать тысяч восемьсот девятнадцать) рублей 48 копеек, кроме того НДС в размере 1 249 302 563 (Один миллиард двести сорок девять миллионов триста две тысячи пятьсот шестьдесят три) рубля 91 копейка, за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 составляет 9 854 927 581 (Девять миллиардов восемьсот пятьдесят четыре миллиона девятьсот двадцать семь тысяч пятьсот восемьдесят один) рубль 95 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.</p>	
				Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>Федерации.</p> <p>Данный размер вознаграждения определен исходя из объема капитальных вложений, который Технический заказчик обязуется обеспечить за период действия Договора в размере 702 718 721 847 (Семьсот два миллиарда семьсот восемнадцать миллионов семьсот двадцать одна тысяча восемьсот сорок семь) рублей 21 копейка без НДС, в том числе за период с 01.01.2020 по 31.12.2024 в размере 580 575 682 733 (Пятьсот восемьдесят миллионов пятьсот семьдесят пять миллионов шестьсот восемьдесят две тысячи семьсот тридцать три) рубля 42 копейки без НДС.</p> <p>Размер вознаграждения за услуги Технического заказчика состоит из постоянной части, а также переменной части.</p> <p>Размер вознаграждения за услуги Технического заказчика на период с 01.01.2023 по 31.12.2024 подлежит уточнению на основании утвержденной корректировки инвестиционной программы Компании при изменении объема капитальных вложений с 01.01.2023 по 31.12.2024 по проектам, включенным в Задание компании.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2023.</p>	
7.	<p>Дополнительное соглашение от 22.12.2023 № 2 к договору от 15.08.2022 (12.08.2022) № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, территории, оформление</p>	22.12.2023	<p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик), действующий на основании соглашения о создании коллективного участника (консорциума) от 23.06.2022 от коллективного участника в составе: АО «ЦИУС ЕЭС» – лидер коллективного участника, АО «НТЦ ФСК ЕЭС» – член коллективного участника).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 15.08.2022 (12.08.2022) № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение</p>	<p>Внеочередное Общее собрание акционеров АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания Правления ПАО «Россети» от 04.03.2024 № 63)</p>

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	<p>земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)</p>		<p>инженерных изысканий, разработка проектной документации, документации по планировке территории, оформление земельно-правовых отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих:</p> <p>– увеличение цены работ по Договору до 22 051 662 606 (двадцати двух миллионов пятидесяти одного миллиона шестисот шестидесяти двух тысяч шестисот шестидесяти) рублей 00 копеек с учетом НДС, с внесением изменений в сводную таблицу стоимости Договора (приложение 1 к Договору) в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению;</p> <p>– внесение изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению.</p> <p>Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 18 376 385 505 (восемнадцать миллионов трехсот семидесяти шести миллионов трехсот восьмидесяти пяти тысяч пятисот пяти) рублей 00 копеек, кроме того НДС в размере не более 3 675 277 101 (Трех миллиардов шестисот семидесяти пяти миллионов двухсот семидесяти семи тысяч ста одного) рубля 00 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 051 662 606 (двадцати двух миллионов пятидесяти одного миллиона шестисот шестидесяти двух тысяч шестисот шестидесяти) рублей 00 копеек.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон с 15.11.2023.</p>	<p>Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)</p>

Информация о заключенных АО «ЦИУС ЕЭС» в 2023 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
1.	Дополнительное соглашение от 20.02.2023 № 3 к договору от 18.12.2020 № 753812 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – авторскому надзору по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ ориентировочной длиной 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки, реконструкция реактора 500 кВ мощностью 180 МВА и шунтирующего реактора 60 МВАр, реконструкция ПС 220 кВ НПС-9 с установкой БСК 220 кВ мощностью 45 МВАр (для технологического присоединения	20.02.2023	Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 753812 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – ориентировочной длиной 230 км, реконструкция ПС 220 кВ Сухой Лог с расширением ОРУ 220 кВ на две линейные ячейки, реконструкция реактора 500 кВ мощностью 180 МВА и шунтирующего реактора 60 МВАр, реконструкция ПС 220 кВ НПС-9 с установкой БСК 220 кВ мощностью 45 МВАр (для технологического присоединения	ПАО «Россети» А.В. Мольский Д.В. Краинский А.А. Полинов	от 30.01.2023 № ЦО/СД/29	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	Таким образом, строительство ОРУ 500 кВ и установкой автотрансформатора 500/220 кВ с резервной фазой 167 МВА и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр с резервной фазой 60 МВАр, реконструкция ПС 220 кВ НПС-9 с установкой БСК 220 кВ мощностью 45 МВАр (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ОАО «РЖД» и ООО «СЛ Золото») между АО «ЦИУС ЕЭС» и ПАО «Россети» (далее – Договор), предусматривающих: – уменьшение цены Договора на 14 724 437,62 руб. с НДС (в редакции дополнительного соглашения цена Договора составит 686 785 292,38 руб. с НДС); – внесение соответствующих изменений в сводную таблицу стоимости Договора и график выполнения работ, поставок и объемов финансирования. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения не является твердой и не является предельной, приблизительная цена Договора составляет 572 321 076 (Пятьсот семьдесят два миллиона триста двадцать одна тысяча семьдесят шесть) рублей 98 копеек, кроме того НДС составляет четыре тысячи двести пятнадцать рублей 40 копеек, а всего с учетом НДС составляет 686 785 292 (Шестьсот восемьдесят шесть миллионов семьсот восемьдесят пять тысяч двести девяносто два) рубля 38 копеек. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.					
2.	Дополнительное соглашение от 27.02.2023 № 2	27.02.2023	Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик).	ПАО «Россети» А.В. Мольский Д.В. Краинский	от 31.01.2023 № ЦО/СД/37	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	к договору от 18.12.2020 № 753819 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут»		Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 18.12.2020 № 753819 на выполнение работ по инженерным изысканиям, разработке проектной и рабочей документации, оформлению ЗПО, авторскому надзору по титулу «Строительство ВЛ 500 кВ Нижнеангарская – Усть-Кут № 2 ориентировочной протяженностью 480 км, реконструкция ОРУ 500 кВ ПС 500 кВ Усть-Кут (расширение для установки линейной ячейки и шунтирующего реактора 500 кВ мощностью 180 МВАр) (для ТП энергопринимающих устройств и объектов по производству электрической энергии ОАО «РЖД») между ПАО «Россети» и АО «ЦИУС ЕЭС» (далее – Договор), предусматривающих исключение из Договора обязательств Генподрядчика по осуществлению расчетов «Балансы и режимы», уменьшение цены Договора на сумму 26 533 329 (Двадцать шесть миллионов пятьсот тридцать три тысячи триста двадцать девять) рублей 08 копеек с НДС, изложение приложения № 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора по Объекту» в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению № 2 «Сводная таблица стоимости Договора по Объекту», изложение приложения № 2 к Договору «График выполнения работ и объемов финансирования» в редакции приложения № 2 к дополнительному соглашению № 2 «График	А.А. Полинов		заключению на условиях, указанных в извещении, не выносятся на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
3.	Дополнительное соглашение от 10.03.2023 № 2 к договору от 02.03.2021 № 772149 на разработку проектной и рабочей документации, оформлению ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пуско-	10.03.2023	выполнения работ и объемов финансирования». Общая цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 1 166 353 592 (Одного миллиарда ста шестидесяти шести миллионов трехсот пятидесяти трех тысяч пятисот девяноста двух) рублей 43 копеек, кроме того НДС в размере не более 233 270 718 (Двухсот тридцати трех миллионов двухсот семидесяти тысяч семисот восемнадцати) рублей 49 копеек, а всего с учетом НДС не более 1 399 624 310 (Одного миллиарда трехсот девяноста девяти миллионов шестисот двадцати четырех тысяч трехсот десяти) рублей 92 копеек. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.	ПАО «Россети» А.В. Мольский Д.В. Краинский А.А. Полинов	от 15.02.2023 № ЦО/СД/79	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносятся на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	<p>наладочных работ, осуществление поставки МТРИО в рамках реконструкции ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908-1912, 1838-1842, 1824-1832, 1748-1752, 1732-1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903-1907, 1882-1886, 1838-1843, 1748-1750, 1732-1735, 1724-1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506-1509, 1632-1634), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная (пролет опор №№ 1505-1508) в части переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра (далее – Договор), предусматривающих:</p> <p>– перераспределение стоимости работ по Договору по строкам приложения 1 к Договору «Сводная таблица стоимости Договора» с увеличением цены работ по Договору до 2 227 529 562 (Двух миллиардов двести двадцати семи миллионов пятисот двадцати девяти тысяч пятисот шестидесяти двух) рублей 12 копеек;</p> <p>– корректировку приложения 1 «Сводная таблица стоимости Договора» к Договору в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению;</p> <p>– корректировку графика выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) путем изложения приложения 2 «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» к Договору в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению.</p> <p>Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 1 856 274 635</p>					

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>Одного миллиарда восьмисот пятидесяти шести миллионов двести семидесяти четырех тысяч шестисот тридцати пяти) рублей 10 копеек, кроме того НДС (20 %) в размере не более 371 254 927 (Трехсот семидесяти одного миллиона двести пятидесяти четырех тысяч девятисот двадцати семи) рублей 02 копеек. Всего с учетом НДС (20 %) составляет не более 2 227 529 562 (Двух миллиардов двести двадцати семи миллионов пятисот двадцати девяти тысяч пятисот шестидесяти двух) рублей 12 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ по Договору: Окончание выполнения работ: не позднее 28.02.2023.</p> <p>Передача Заказчику законченного реконструкцией объекта по «Акту ввода в эксплуатацию», который должен быть подписан членами приемочной комиссии – не позднее 30.03.2023 при условии отсутствия замечаний Заказчика к качеству и объему выполненных работ.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты заключения Договора.</p>			
4.	Дополнительное соглашение от 25.04.2023 № 7	25.04.2023	<p>Стороны дополнительного соглашения: Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети» (ПАО «Россети»)</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский Д.В. Краинский	от 07.04.2023 № ЦО/СД/147	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068		<p>(далее – Общество/Арендодатель); Акционерное общество «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (АО «ЦИУС ЕЭС») (Арендатор).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068, заключенный с ПАО «Россети» (далее – Договор), предусматривающих дополнение объекта Договора парковочными местами А-25 и А-26, расположенными на подземной автостоянке Блока «А», и парковочными местами Б-57 и Б-58, расположенными на подземной автостоянке Блока «Б» здания многофункционального общественного центра по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4 (далее – Здание) и изменения размера арендной платы.</p> <p>С учетом дополнительного соглашения к Договору объектом по Договору на подземной парковке Блока «А» и подземной парковке Блока «Б» Здания являются:</p> <p>1. Парковочные места № А-1, № А-2, № А-25, № А-26, № А-39, № А-63 и № А-72 в количестве 7 (семи) единиц общей площадью 140,00 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019) и расположенные на 1-м этаже в Блоке «А» здания многофункционального</p>	А.А. Полинов		заклучению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
5.	Дополнительное соглашение от 22.06.2023 № 1 к договору от 09.06.2021	22.06.2023	<p>общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4.</p> <p>2. Парковочные места с №№ Б-1, Б-2, Б-3, Б-4, Б-7, Б-8, Б-48, Б-57, Б-58 в количестве 9 (девяти) единиц общей площадью 180,00 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:7685 (инв. № 0100-1-11-00008) и расположенные на 1-ом этаже в Блоке «Б» здания многофункционального общественного центра общей площадью 19 480,00 кв. м, по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4.</p> <p>Цена Договора с учетом дополнительных соглашений 1-7: 169 622 815 (Сто шестьдесят девять миллионов шестьсот двадцать две тысячи восемьсот пятнадцать) руб. 12 коп., в том числе НДС в размере 28 270 469 (Двадцать восемь миллионов двести семьдесят тысяч четыреста шестьдесят девять) рублей 19 коп.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.03.2023.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик).</p> <p>Предмет и цена:</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский М.А. Ханафеев	от 06.06.2023 № ЦО/СД/245	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	№ 600266 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации, оформлению ППТ, ПМТ, ГПУ, ЗПО и ИРД, инвентаризационно-кадастровых работ по титулу «Реконструкция ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908-1912, 1838-1842, 1824-1832, 1748-1752, 1732-1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903-1907, 1882-1886, 1838-1843, 1748-1750, 1732-1735, 1724-1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506-1509, №№ 1632-1634), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная (пролет опор №№ 1505-1508)» для переустройства электросетевых объектов, расположенных в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра, в рамках строительства автомобильной дороги М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» (далее – Договор), предусматривающих:		Внесение изменений в договор от 09.06.2021 № 600266 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации, оформлению ППТ, ПМТ, ГПУ, ЗПО и ИРД, инвентаризационно-кадастровых работ по титулу «Реконструкция ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908-1912, 1838-1842, 1824-1832, 1748-1752, 1732-1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903-1907, 1882-1886, 1838-1843, 1748-1750, 1732-1735, 1724-1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506-1509, №№ 1632-1634), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная (пролет опор №№ 1505-1508)» для переустройства электросетевых объектов, расположенных в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра, в рамках строительства автомобильной дороги М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань» (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение цены работ по Договору до суммы не более 375 234 700,47 руб. с учетом НДС; – продление срока выполнения работ по Договору до 30.03.2023; – включение в перечень работ по Договору (п. 2.1 Договора) пункта «Оказание услуг по научно-			условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	№№ 1505-1508» для переустройства электросетевых объектов, расположенных в зоне ответственности филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра, в рамках строительства автомобильной дороги М-12 «Строящаяся скоростная автомобильная дорога Москва – Нижний Новгород – Казань»		техническому сопровождению»; – изменение договорного коэффициента на 0,793913327210918 на работы ПИР, РД, АН и исключение применения понижающего коэффициента к прочим работам, принимаемым по фактическим затратам; – изменение приложения № 1 к Договору «Календарный график выполнения работ и стоимости». Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительного соглашения составляет не более 375 234 700 (Трехсот семидесяти пяти миллионов двухсот тридцати четырех тысяч семисот) рублей 47 копеек, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации 62 539 116 (Шестьдесят два миллиона пятьсот тридцать девять тысяч сто шестнадцать) рублей 75 копеек. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.			Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
6.	Дополнительное соглашение от 23.06.2023 № 2 к договору субподряда от 11.06.2021 № 600307	23.06.2023	Стороны дополнительного соглашения: АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 11.06.2021	ПАО «Россети» А.В. Мольский М.А. Ханафеев	от 06.06.2023 № ЦО/СД/246	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации, рабочей и закупочной документации, документации, оформлению ППТ, ПМТ, ГПЗУ, ЗПО и ИРД, авторского надзора по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству кадастровых работ и осуществлению авторского надзора по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области (далее – Договор), предусматривающих: – изложение наименования Договора в новой редакции «Договор от 11.06.2021 № 600307 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации, оформлению ЗПО и ИРД по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области; – уменьшение стоимости работ по Договору на 13 956 568,16 руб. с НДС, общей стоимостью Договора не более 61 218 102,63 руб. с НДС; – предоставление Субподрядчиком нового гарантийного письма исполнения обязательств не позднее одного дня до даты заключения		№ 600307 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации, оформлению ППТ, ПМТ, ГПЗУ, ЗПО и ИРД, инвентаризационно-кадастровых работ и осуществлению авторского надзора по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области (далее – Договор), предусматривающих: – изложение наименования Договора в новой редакции «Договор от 11.06.2021 № 600307 на выполнение работ по разработке проектной, рабочей и закупочной документации, оформлению ЗПО и ИРД по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области; – уменьшение стоимости работ по Договору на 13 956 568,16 руб. с НДС, общей стоимостью Договора не более 61 218 102,63 руб. с НДС; – предоставление Субподрядчиком нового гарантийного письма исполнения обязательств не позднее одного дня до даты заключения			в извещении, не выносившись на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
7.	Дополнительное соглашение от 15.05.2023 № 5 к договору подряда от 15.03.2021 № 332003728 на выполнение комплекса работ по переустройству ВЛ 110-35-10(6)-0,4 кВ, принадлежащих	15.05.2023	Дополнительного соглашения, в связи с изменением наименования Договора; – изложение в новой редакции приложения № 1 к Договору «Календарный график выполнения работ и стоимости». Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 61 218 102 (Шестидесяти одного миллиона двухсот восемнадцати тысяч ста двух) рублей 63 копеек, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации – 10 203 017 (Десять миллионов двести три тысячи семнадцать) рублей 10 копеек. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.	ПАО «Россети»	от 28.04.2023 № ЦО/КВ/271	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносившись на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о совершении которой имеет заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в рамках реализации проекта по строительству скоростной автомобильной дороги «Москва – Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области		Нижний Новгород – Казань» на территории Владимирской области (далее – Договор), предусматривающих уменьшение стоимости Договора с внесением изменений в сводную таблицу стоимости. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–5 составляет не более 643 003 759 (Шестисот сорока трех миллионов трех тысяч семисот пятидесяти девяти) рублей 79 копеек, кроме того НДС в размере 128 600 751 (Ста двадцати восьми миллионов шестисот тысяч семисот пятидесяти одного) рубля 97 копеек, всего с учетом НДС составляет не более 771 604 511 (Семи сот семидесяти одного миллиона шестисот четырех тысяч пятисот одиннадцати) рублей 76 копеек. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.			с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование
8.	Дополнительное соглашение от 18.07.2023 № 8 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	18.07.2023	Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (далее – Общество/Арендодатель); АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор). Предмет и цена: Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068, заключенный с ПАО «Россети» (далее – Договор),	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 28.06.2023 № ЦО/СД/279	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о совершении которой имеет заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			предусматривающих дополнение объекта Договора парковочными местами А-37 и А-42, расположенными на подземной автостоянке Блока «А» здания многофункционального общественного центра по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4 (далее – Здание) и изменение размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения к Договору объектом по Договору на подземной парковке Блока «А» Здания являются: 1. Парковочные места № А-1, № А-2, № А-25, № А-26, № А-37, № А-39, № А-42, № А-63 и № А-72 в количестве 9 (девяти) единиц общей площадью 180,00 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019) и расположенные на 1-м этаже в Блоке «А» здания многофункционального общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4. Цена Договора с учетом дополнительных соглашений 1–8: 169 679 607 (Сто шестьдесят девять миллионов шестьсот семьдесят девять тысяч шестьсот семь) руб. 38 коп., в том числе НДС в размере 28 279 934 (Двадцать восемь миллионов двести семьдесят девять тысяч девятьсот тридцать четыре) рублей 56 коп.			рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
9.	Дополнительное соглашение от 08.09.2023 № 9 к договору аренды имущества от 01.10.2021 № 851068	08.09.2023	<p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.06.2023.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (далее – Общество/Арендодатель); АО «ЦИУС ЕЭС» (Арендатор).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор аренды имущества от 01.10.2021 № 851068, заключенный с ПАО «Россети» (далее – Договор), предусматривающих дополнение объекта Договора парковочным местом А-79, расположенным на подземной автопарковке Блока «А» здания многофункционального общественного центра по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4 (далее – Здание) и изменение размера арендной платы. С учетом дополнительного соглашения к Договору объектом по Договору на подземной парковке Блока «А» Здания являются:</p> <p>1. Парковочные места № А-1, № А-2, № А-25, № А-26, № А-37, № А-39, № А-42, № А-63, № А-72 и № А-72 в количестве 10 (десяти) единиц общей площадью 200,00 кв. м, входящие в состав объекта недвижимого имущества с кадастровым номером 77:07:0008004:12796 (инв. № 0100-1-11-00019) и расположенные на 1-м этаже в Блоке «А» здания</p>	ПАО «Россети» А. В. Мольский	от 23.08.2023 № ЦО/СД/360	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
10.	Дополнительное соглашение от 09.09.2023 № 5 к договору подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в связи со строительством	09.09.2023	<p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания, действует до окончания срока действия Договора и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.08.2023.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор подряда от 15.03.2021 № 522011950 на выполнение комплекса работ по переустройству электросетевых объектов филиалов ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в связи со строительством скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя согл. № 521048624 от 14.12.2020, № 521055418 от</p> <p>многофункционального общественного центра общей площадью 21 292,80 кв. м по адресу: г. Москва, ул. Беловежская, д. 4. Цена Договора с учетом дополнительных соглашений 1–9: 257 791 970 (Двести пятьдесят семь миллионов семьсот девяносто одна тысяча девятьсот семьдесят) руб. 28 коп., в том числе НДС в размере 42 965 328 (Сорок два миллиона девятьсот шестьдесят пять тысяч триста двадцать восемь) рублей 38 коп.</p>	ПАО «Россети»	от 24.08.2023 № ЦО/СД/363	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемую к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	скоростной автомобильной дороги М-12. Снятие ограничений в пользовании земельным участком для заявителя согл. № 521048624 от 14.12.2020, № 521055418 от 14.12.2020, № 521055427 от 14.12.2020. 4, 5, 6 этапы		14.12.2020, № 521055427 от 14.12.2020. 4, 5, 6 этапы (далее – Договор) вызвано необходимостью приведения стоимости Договора к стоимости фактически принятых работ, предусматривающих уточнение стоимости Договора с внесением изменений в: – сводную таблицу стоимости в соответствии с соответствием с приложением 1 к Дополнительному соглашению; – график финансирования в соответствии с приложением 2 к Дополнительному соглашению. Цена работ, услуг, имущества по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–5 составляет не более 662 004 232 (Шестисот шестидесяти двух миллионов четырех тысяч двухсот тридцати двух) рублей 32 копейки, в том числе НДС 20% в размере 110 334 038 (Сто десять миллионов триста тридцать четыре тысячи тридцать восемь) рублей 72 коп. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты подписания Договора.			соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
11.	Договор от 31.10.2023 № 1158455 на оказание услуг оперативно-технологического управления и ремонтно-эксплуатационного обслуживания ветроэлектростанций и сетей выдачи мощности для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Центра	31.10.2023	Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Лидер Коллективного участника) и АО «Свет» (Участник Коллективного участника), совместно действующие на основании соглашения о создании коллективного участника от 20.10.2023 № 1/1-2023 (вместе – Исполнитель). Предмет договора: По договору Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства: – оказывать услуги по техническому обслуживанию (далее по тексту ТО) ветроэлектростанций и сетей выдачи генерируемой мощности, технологического оборудования и устройств, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления, устройств релейной защиты и автоматики, энергоэнергетических электростанций, расположенных на территории Донецкой и Луганской народных республик; – оказывать услуги по организации оперативно-технологического управления ветроэлектростанциями и сетями выдачи	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 17.11.2023 № ЦО/СВ/6 ¹⁹	Требований о проведении заседаний Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» для решения вопроса о последующем одобрении договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не поступало

¹⁹ сделка заключена до направления извещения по причине необходимости обеспечения исполнения плановых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2023 год, в целях приемки технологического управления и ремонтно-эксплуатационного обслуживания ветроэлектростанций и сетей выдачи мощности, «Оказание услуг оперативно-технологического управления и ремонтно-эксплуатационного обслуживания ветроэлектростанций и сетей выдачи мощности, расположенных на территориях Донецкой и Луганской народных республик» в 2024 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>генерируемой мощности технологического оборудования и устройств, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления, устройств релейной защиты и автоматики ветроэнергетических электростанций, расположенных на территории Донецкой и Луганской народных республик;</p> <p>– оказать услуги по сбору и передаче данных коммерческого учета и планированию производства и потребления электрической энергии ветроэнергетических электростанций, расположенных на территории Донецкой и Луганской народных республик;</p> <p>– оказывать услуги по восстановлению исправности и работоспособности имущества ветроэлектростанций и сетей выдачи генерируемой мощности, технологического оборудования и устройств, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления, устройств релейной защиты и автоматики ветроэнергетических электростанций, АСУЭ, неисправность которых произошла в период действия договора, а Заказчик обязуется принять</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>оказанные услуги, своевременно произвести оплату в порядке и на условиях, предусмотренных настоящим договором.</p> <p>Цена договора: Цена услуг по договору составляет 167 816 642 (Сто шестьдесят семь миллионов восемьсот шестнадцать тысяч шестьсот сорок два) рубля 41 копейка без учета НДС 20%, кроме того НДС 20% 33 563 328 (Тридцать три миллиона пятьсот шестьдесят три тысячи триста двадцать восемь) рублей 48 копеек, итого с учетом НДС 20% 201 379 970 (Двести один миллион триста семьдесят девять тысяч девятьсот семьдесят) рублей 89 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг по договору: Начало оказания услуг: 01.10.2023. Окончание оказания услуг: 31.12.2024.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия Договора применяются к отношениям сторон, фактически возникшим с 01.10.2023.</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
12.	Договор от 03.11.2023 № 273 на оказание услуг оперативно-технологического управления и ремонтно-эксплуатационного обслуживания ветроэлектростанций и сетей выдачи мощности	03.11.2023	<p>Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Лидер Коллективного участника) и АО «Свет» (Участник Коллективного участника), совместно действующие на основании соглашения о создании коллективного участника от 20.10.2023 № 5/1-2023 (вместе – Исполнитель).</p> <p>Предмет договора: По договору Заказчик поручает, а Исполнитель принимает на себя обязательства: – оказать услуги по техническому обслуживанию ветроэлектростанций и сетей выдачи генерируемой мощности, технологического оборудования и устройств, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления, устройств релейной защиты и автоматики ветроэнергетических электростанций, расположенных на территории Херсонской и Запорожской областей; – оказать услуги по организации оперативно-технологического управления</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 17.11.2023 № ЦО/СВ/6 ²⁰	Требований о проведении заседания Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» для решения вопроса о последующем одобрении договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не поступало

²⁰

сделка заключена до направления извещения по причине необходимости обеспечения исполнения плановых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2023 год, в целях приемки выполненных работ для исключения рисков несвоевременного завершения работ по инвестиционному проекту «Оказание услуг оперативно-технологического управления и ремонтно-эксплуатационного обслуживания ветроэлектростанций и сетей выдачи мощности, расположенных на территориях Херсонской и Запорожской областей» в 2024 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>ветроэлектростанциями и сетями выдачи генерируемой мощности технологического оборудования и устройств, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления, устройств релейной защиты и автоматики ветроэнергетических электростанций, расположенных на территории Херсонской и Запорожской областей; – оказать услуги по эксплуатации и техническому обслуживанию Автоматизированной системы учета электроэнергии (далее – АСУЭ) ветроэнергетических электростанций, расположенных на территории Херсонской и Запорожской областей; – оказывать услуги по восстановлению исправности и работоспособности имущества ветроэлектростанций и сетей выдачи генерируемой мощности, технологического оборудования и устройств, зданий и сооружений, средств диспетчерского и технологического управления, устройств релейной защиты и автоматики ветроэнергетических электростанций, АСУЭ, а Заказчик обязуется принять оказанные услуги,</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
13.	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 № 3 к договору от 02.03.2021 № 772149 на разработку проектной и рабочей	29.11.2023	<p>своевременно произвести оплату в порядке и на условиях, предусмотренных договором.</p> <p>Цена Договора: Цена услуг по договору составляет 1 442 971 529 (Один миллиард четыреста сорок два миллиона девятьсот семьдесят одна тысяча пятьсот двадцать девять) рублей 41 копейка, кроме того НДС (20%) в размере 288 594 305 (Двести восемьдесят восемь миллионов пятьсот девяносто четыре тысячи триста пять) рублей 88 копеек, итого с учетом НДС (20%) 1 731 565 835 (Один миллиард семьсот тридцать один миллион пятьсот шестьдесят пять тысяч восемьсот тридцать пять) рублей 29 копеек.</p> <p>Срок оказания услуг по договору: Начало оказания услуг: 01.10.2023. Окончание оказания услуг: 31.12.2024.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств. Условия договора применяются к отношениям сторон, фактически возникшим с 01.10.2023.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение в договор от 02.03.2021 № 772149 на разработку проектной и рабочей</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 07.09.2023 № ЦО/КВ/553	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, осуществление поставки МТРИО в рамках реконструкции ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908-1912, 1838-1842, 1824-1832, 1748-1752, 1732-1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903-1907, 1882-1886, 1838-1843, 1748-1750, 1732-1735, 1724-1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506-1509, №№ 1632-1634), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная (пролет опор №№ 1505-1508) в части переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра (далее – Договор) изменений, предусматривающих: – изменение срока окончания выполнения работ по Договору с корректировкой графика выполнения работ, поставок и объемов финансирования путем изложения приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» в редакции приложения 1 к Дополнительному соглашению; – изменение срока передачи Заказчику законченного реконструкцией объекта по Акту ввода в эксплуатацию, который должен быть подписан членами приемочной комиссии не позднее 30.11.2023 при условии отсутствия		документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, осуществление поставки МТРИО в рамках реконструкции ВЛ 500 кВ Трубино – Владимирская (пролеты опор №№ 1908-1912, 1838-1842, 1824-1832, 1748-1752, 1732-1735), ВЛ 500 кВ Ногинск – Владимирская (пролеты опор №№ 1903-1907, 1882-1886, 1838-1843, 1748-1750, 1732-1735, 1724-1728), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Южная (пролет опор №№ 1506-1509, №№ 1632-1634), ВЛ 500 кВ Владимирская – Радуга Северная (пролет опор №№ 1505-1508) в части переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра (далее – Договор) изменений, предусматривающих: – изменение срока окончания выполнения работ по Договору с корректировкой графика выполнения работ, поставок и объемов финансирования путем изложения приложения 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования» в редакции приложения 1 к Дополнительному соглашению; – изменение срока передачи Заказчику законченного реконструкцией объекта по Акту ввода в эксплуатацию, который должен быть подписан членами приемочной комиссии не позднее 30.11.2023 при условии отсутствия			Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола) Выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо (-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «ФСК ЕЭС» – МЭС Центра		<p>замечаний Заказчика к качеству и объему выполненных работ, без изменения цены работ по Договору и иных существенных условий Договора. Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1, 2, 3 составляет не более 2 227 529 562 (Двух миллиардов двухсот двадцати семи миллионов пятисот двадцати девяти тысяч пятисот шестидесяти двух) рублей 12 копеек, в том числе НДС (20%) не более 371 254 927 (Трехсот семидесяти одного миллиона двухсот пятидесяти четырех тысяч девятисот двадцати семи) рублей 02 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ по Договору: Начало выполнения работ: с даты подписания Договора. Окончание выполнения работ: 30.10.2023.</p> <p>Передача Заказчику законченного реконструкцией объекта по Акту ввода в эксплуатацию, который должен быть подписан членами приемочной комиссии – не позднее 30.11.2023 при условии отсутствия замечаний Заказчика к качеству и объему выполненных работ.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с даты заключения Договора.</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо (-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
14.	Дополнительное соглашение от 29.11.2023 № 2 к договору от 02.03.2021 № 772147 на разработку проектной и рабочей документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, МТРИО в рамках реконструкции ВЛ 220 кВ (пролеты опор №№ 260-267) в части переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Центра	29.11.2023	<p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 02.03.2021 № 772147 на разработку проектной и рабочей документации, оформление ЗПО и исходно-разрешительной документации, выполнение строительно-монтажных и пуско-наладочных работ, осуществление поставки МТРИО в рамках реконструкции ВЛ 220 кВ Владимирская – Стекловолоконно 2 цель (пролеты опор №№ 260-267) в части переустройства участка ВЛ для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Центра» (далее – Договор), продление срока исполнения договорных обязательств до 30.11.2023 (КС-11 – 30.10.2023, КС-14 – 30.11.2023) без изменения итоговой стоимости.</p> <p>2. Актуализацию условий по обеспечению обязательств подрядчика с учетом требований Порядка управления обеспечением исполнения обязательств в ПАО «Россети», утвержденного приказом от 28.04.2018 № 158. Договор страхования и финансовое обеспечение при заключении дополнительного соглашения должны соответствовать условиям заключенного договора и ОРД Общества.</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 07.09.2023 № ЦО/КВ/554	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>3. Корректировку приложения № 2 к Договору «График выполнения работ, поставок и объемов финансирования в части изменения сроков исполнения договорных обязательств» согласно приложению № 1 к дополнительному соглашению.</p> <p>4. Корректировку приложения № 2.1. к Договору «График разработки рабочей документации в части изменения сроков исполнения договорных обязательств» согласно приложению № 2 к дополнительному соглашению.</p> <p>Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений № 1 и № 2 составляет не более 78 505 849 (Семидесяти восьми миллионов пятисот пяти тысяч восьмисот сорока девяти) рублей 93 копейки, в том числе НДС (20%) в размере 13 084 308 (Тринадцати миллионов восьмидесяти четырех тысяч трехсот восьми) рублей 32 копейки.</p> <p>Срок выполнения работ по Договору: Начало выполнения работ: с даты подписания Договора. Окончание выполнения работ: не позднее 30.10.2023.</p> <p>Передача Заказчику законченного реконструкцией Объекта по Акту ввода в эксплуатацию: не позднее 30.11.2023.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания сторонами и распространяет</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
15.	Договор подряда от 29.11.2023 № 300 на выполнение ремонтных работ, необходимых для запуска ветроэлектростановок	29.11.2023	<p>свое действие на отношения сторон, возникшие с даты заключения Договора.</p> <p>Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Лидер Коллективного участника) и АО «Свет» (Участник Коллективного участника), совместно действующие на основании соглашения о создании коллективного участника от 01.11.2023 № 5/2-2023 (вместе – Подрядчик).</p> <p>Предмет договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить ремонтные работы, необходимые для запуска ветроэлектростановок (далее – ВЭУ), по устранению дефектов, выявленных на ВЭУ (приложение № 1 к Техническому заданию), в том числе устранение вновь выявляемых скрытых дефектов, препятствующих запуску ВЭУ, но не предусмотренных приложением № 1 к Техническому заданию, расположенных на территориях Херсонской и Запорожской областей (далее – Работы), а Заказчик обязуется принять и оплатить Работы, своевременно произведенные</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 12.12.2023 № ЦО/СВ/35 ²¹	Требований о проведении заседаний Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» для решения вопроса о последующем одобрении договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не поступало

²¹ Сделка заключена до направления извещения по причине необходимости обеспечения исполнения плановых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2023 год, в целях приемки выполненных работ для исключения рисков несвоевременного завершения работ по инвестиционному проекту «Выполнение ремонтных работ, необходимых для запуска ветроэлектростановок, расположенных на территориях Херсонской и Запорожской областей» в 2024 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>оплату в порядке и на условиях, предусмотренных договором.</p> <p>Цена договора: Цена работ по договору составляет 1 480 246 040 (Один миллиард четыреста восемьдесят миллионов двести сорок шесть тысяч сорок рублей 12 копеек без учета НДС 20%, кроме того НДС 20% – 296 049 208 (Двести девяносто шесть миллионов сорок девять тысяч двести восемьдесят рублей 02 копейки, итого с учетом НДС 20% – 1 776 295 248 (Один миллиард семьсот семьдесят шесть миллионов двести девяносто пять тысяч двести сорок восемь) рублей 14 копеек.</p> <p>Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: 11.03.2023. Окончание выполнения работ: 31.12.2024.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по нему. Стороны согласовали, что условия договора распространяются на отношения сторон, фактически возникшие с 11.03.2023.</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
16.	Договор подряда от 01.12.2023 № 1170997 на выполнение ремонтных работ, необходимых для запуска ветроэлектростановок	01.12.2023	<p>Стороны договора: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Лидер Коллективного участника) и АО «Свет» (Участник Коллективного участника), совместно действующие на основании соглашения о создании коллективного участника от 01.11.2023 № 1/2-2023 (вместе – Подрядчик).</p> <p>Предмет договора: Подрядчик обязуется по заданию Заказчика выполнить ремонтные работы, необходимые для запуска ветроэлектростановок (далее – ВЭУ), по устранению дефектов, выявленных на ВЭУ (приложение № 1 к Техническому заданию), в том числе устранение вновь выявляемых скрытых дефектов, препятствующих запуску ВЭУ, но не предусмотренных приложением № 1 к Техническому заданию, расположенных на территориях Донецкой и Луганской Народных Республик (далее – Работы), а Заказчик обязуется принять выполненные Работы, своевременно произвести оплату в порядке и на условиях,</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 12.12.2023 № ЦО/СВ/35 ²²	Требований о проведении заседаний Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» для решения вопроса о последующем одобрении договора, являющегося сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность, не поступало

²² сделка заключена до направления извещения по причине необходимости обеспечения исполнения плановых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2023 год, в целях приемки выполненных работ для исключения рисков несвоевременного завершения работ по инвестиционному проекту «Выполнение ремонтных работ, необходимых для запуска ветроэлектростановок, расположенных на территориях Донецкой и Луганской Народных Республик» в 2024 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
17.	Дополнительное соглашение от 15.12.2023 № 4 к договору от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика	15.12.2023	<p>предусмотренных договором.</p> <p>Срок выполнения работ по договору: Начало выполнения работ: 02.11.2023. Окончание выполнения работ: 31.05.2024.</p> <p>Цена договора: Цена работ по договору составляет 67 738 517 (Шестьдесят семь миллионов семьсот тридцать восемь тысяч пятьсот семнадцать) рублей 65 копеек без учета НДС 20%, кроме того НДС 20% – 13 547 703 (Тринадцать миллионов пятьсот сорок семь тысяч семьсот три) рубля 51 копейка, итого с учетом НДС 20% – 81 286 221 (Восемьдесят один миллион двести восемьдесят шесть тысяч двести двадцать один) рубль 16 копеек.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по нему. Условия договора распространяются на отношения сторон, возникшие до его заключения, начиная с 02.11.2023.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Компания); АО «ЦИУС ЕЭС» (Технический заказчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 01.03.2018 № Ц/02 на выполнение функций технического заказчика (далее – Договор), предусматривающих увеличение размера вознаграждения за услуги</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 24.11.2023 № ЦО/СВ/17	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>Технического заказчика.</p> <p>Размер вознаграждения за услуги технического заказчика по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–4 за период с 01.03.2018 по 31.12.2024 составляет 19 478 003 319 (Девятнадцать миллиардов четыреста семьдесят восемь миллионов три тысячи триста девятнадцать) рублей 85 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>Размер вознаграждения в период с 01.03.2018 по 31.12.2018 составил 1 599 901 284 (Один миллиард пятьсот девяносто девять миллионов девятьсот одна тысяча двести восемьдесят четыре) рубля 67 копеек, кроме того НДС в размере 287 982 231 (Двести восемьдесят семь миллионов девятьсот восемьдесят две тысячи двести тридцать один) рубль 25 копеек, в период с 01.01.2019 по 31.12.2019 составил 1 776 661 633 (Один миллиард семьсот шестьдесят шесть миллионов шестьсот шестьдесят одна тысяча шестьсот тридцать три) рубля 75 копеек, кроме того НДС в размере 355 332 326 (Триста пятьдесят пять миллионов триста тридцать две тысячи триста двадцать шесть) рублей 77 копеек, в период с 01.01.2020 по 31.12.2022 составил 6 246 512 819 (Шесть миллиардов двести сорок шесть миллионов пятьсот двенадцать тысяч восемьсот девятнадцать) рублей</p>			Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>48 копеек, кроме того НДС в размере 1 249 302 563 (Один миллиард двести сорок девять миллионов триста две тысячи пятсот шестьдесят три) рубля 91 копейка, за период с 01.01.2023 по 31.12.2024 составляет 9 854 927 581 (Девять миллиардов восемьсот пятьдесят четыре миллиона девятьсот двадцать семь тысяч пятьсот восемьдесят один) рубль 95 копеек, кроме того НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.</p> <p>Данный размер вознаграждения определен исходя из объема капитальных вложений, который Технический заказчик обязуется обеспечить за период действия Договора в размере 702 718 721 847 (Семьсот два миллиарда семьсот восемнадцать миллионов семьсот двадцать одна тысяча восемьсот сорок семь) рублей 21 копейка без НДС, в том числе за период с 01.01.2020 по 31.12.2024 в размере 580 575 682 733 (Пятьсот восемьдесят миллиардов пятьсот семьдесят пять миллионов шестьсот восемьдесят две тысячи семьсот тридцать три) рубля 42 копейки без НДС.</p> <p>Размер вознаграждения за услуги Технического заказчика состоит из постоянной части, а также переменной части.</p> <p>Размер вознаграждения за услуги Технического заказчика на период с 01.01.2023 по 31.12.2024 подлежит уточнению на основании утвержденной</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
18.	Сублицензионный договор от 15.12.2023 № 23-7080/РЦ-08-4041-23	15.12.2023	<p>корректировки инвестиционной программы Компании при изменении объема капитальных вложений с 01.01.2023 по 31.12.2024 по проектам, включенным в Задание компании.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента подписания его сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.10.2023.</p> <p>Стороны договора: АО «РОССЕТИ ЦИФРА» (Лицензиат); АО «ЦИУС ЕЭС» (Сублицензиат).</p> <p>Предмет договора: По договору Лицензиат обязуется предоставить (передать) Сублицензиату на условиях простой (неисключительной) лицензии право на использование программ для электронно-вычислительных машин (ЭВМ), именуемые в дальнейшем – «программы для ЭВМ», в качестве конечного пользователя на территории России в пределах и способами, указанными в п. 1.2. договора. Наименование программ для ЭВМ, права, на использование которых предоставляются (передаются) Лицензиатом Сублицензиату, указаны в приложении 1 к договору.</p> <p>Право на использование программ для ЭВМ, предоставляемое (передаваемое) Сублицензиату в соответствии с договором, включает использование</p>	ПАО «Россети»	от 29.11.2023 № ЦО/КВ/769	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>следующими способами: право на воспроизведение программ для ЭВМ, включающее в себя право инсталляции, копирования, запуска и совершения действий, предусмотренных функциональным назначением программы для ЭВМ.</p> <p>Лицензиат гарантирует, что на как на момент передачи Сублицензиату права на использование программ для ЭВМ, так и в течение всего периода действия договора, имеет право на распространение прав использования на указанные программы для ЭВМ.</p> <p>Цена договора: Размер вознаграждения по договору составляет 48 351 267 (Сорок восемь миллионов триста пятьдесят одна тысяча двести шестьдесят семь) рублей 00 копеек. НДС не облагается на основании пп. 26 п. 2 ст. 149 Налогового Кодекса Российской Федерации.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания обеими сторонами, и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по нему.</p> <p>Лицензиат обязуется предоставить (передать) Сублицензиату право на использование программ для ЭВМ в течение 30 календарных дней с даты подписания договора.</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
19.	Дополнительное соглашение от 22.12.2023 № 2 к договору от 15.08.2022 (12.08.2022) № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документация по планировке территории, разработка проектной документации по планировке территории, разработка проектно-монтажных документов, проведение строительно-монтажных работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документация по планировке территории, оформление земельных отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных работ) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение цены работ по Договору до размера не более 22 051 662 606 (Двадцати двух миллиардов пятидесяти одного миллиона шестисот шестидесяти	22.12.2023	<p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик).</p> <p>Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 15.08.2022 (12.08.2022) № 973620 на выполнение комплекса работ (выполнение инженерных изысканий, разработка проектной документации, документация по планировке территории, оформление земельных отношений, разработка рабочей документации, проведение строительно-монтажных работ) по титулу «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК») (далее – Договор), предусматривающих: – увеличение цены работ по Договору до размера не более 22 051 662 606 (Двадцати двух миллиардов пятидесяти одного миллиона шестисот шестидесяти</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 15.12.2023 № ЦО/СВ/53 ²³	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

²³ сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», по причине необходимости обеспечения возможности приемки и оплаты выполненных работ по договору для целей исполнения плановых показателей инвестиционной программы ПАО «Россети» на 2023 год и в целях исключения рисков несвоевременного завершения работ по инвестиционному проекту «Строительство ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)» в 2024 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	ВЛ 220 кВ Туран – Туманная I, II цепь ориентировочной протяженностью 272 км (для технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Голевская ГРК»)		Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия) двух тысяч шестисот шести) рублей 00 копеек с учетом НДС, с внесением изменений в сводную таблицу стоимости Договора (приложение 1 к Договору) в редакции приложения 1 к дополнительному соглашению; – внесение изменений в график выполнения работ, поставок и объемов финансирования (приложение 2 к Договору) в редакции приложения 2 к дополнительному соглашению. Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 18 376 385 505 (Восемнадцати миллиардов трехсот семидесяти шести миллионов трехсот восьмидесяти пяти тысяч пятисот пяти) рублей 00 копеек, кроме того НДС в размере не более 3 675 277 101 (Трех миллиардов шестисот семидесяти пяти миллионов двухсот семидесяти семи тысяч ста одного) рубля 00 копеек, а всего с учетом НДС составляет не более 22 051 662 606 (Двадцати двух миллиардов пятидесяти одного миллиона шестисот шестидесяти двух тысяч шестисот шести) рублей 00 копеек. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяет свое действие на отношения сторон с 15.11.2023.			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о совершении сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
20.	Дополнительное соглашение от 25.12.2023 № 2 к договору от 24.10.2019 № 577413 на выполнение ПИР по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»)»	25.12.2023	Стороны дополнительного соглашения: АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик); АО «НТЦ ФСК ЕЭС» (Субподрядчик). Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 24.10.2019 № 577413 на выполнение ПИР по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»)» (далее – Договор), предусматривающих: – внесение изменений в предмет Договора в части изложения п. 2.1 Договора в следующей редакции: «2.1. По настоящему Договору Субподрядчик обязуется выполнить комплекс Работ по: – инженерным изысканиям; – разработке документации по планировке территории; – разработке Проектной документации и сопровождению экспертизы; – оформлению правоустанавливающих документов на земельные участки, отводимые под строительство Объекта; – установлению охранных зон объектов	ПАО «Россети» А.В. Мольский М.А. Ханафеев	от 13.12.2023 № ЦО/СВ/43 ²⁴	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС», в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

²⁴ Сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», в целях своевременной приемки выполненных работ, а также ввода в состав основных средств по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК»)» в 2023 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			<p>электросетевого хозяйства, в объеме достаточном для согласования в федеральном органе исполнительной власти, осуществляющем технический контроль и надзор в электроэнергетике и внесения в документы государственного кадастрового учета недвижимого имущества;</p> <p>– разработку закупочной документации;</p> <p>Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить их в порядке, предусмотренном Договором.</p> <p>Наименование, объемы, количество и последовательность выполняемых работ определены в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение 1) и Задании на проектирование (приложение 6).»;</p> <p>– корректировку цены Договора в связи с необходимостью выполнения дополнительных работ в части увеличения на 106 131 153,75 руб. с НДС до уровня не более 217 530 465,15 руб. с НДС;</p> <p>– продление сроков выполнения работ по Договору до 30.11.2023 согласно календарному графику выполнения работ и стоимости;</p> <p>– изменение обязательств Субподрядчика с учетом выполнения дополнительных работ;</p> <p>– изменение порядка расчетов по Договору, в том числе проведение зачетов по Договору;</p> <p>– корректировку приложения № 1 «Календарный график выполнения работ и Стоимости» к Договору.</p>			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
21.	Дополнительное соглашение от 25.12.2023 № 2 к Договору от 20.09.2019	25.12.2023	<p>с изложением приложения № 1 «Календарный график выполнения работ и Стоимости» к Договору в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению.</p> <p>Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 217 530 465 (Двести семнадцать миллионов пятьсот тридцать тысяч четыреста шестьдесят пять) рублей 15 копеек, в том числе НДС по ставке, установленной налоговым законодательством Российской Федерации.</p> <p>Сроки выполнения работ: Начало выполнения работ: 24.10.2019. Окончание выполнения работ: 30.11.2023.</p> <p>Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяется на отношения сторон, возникшие с 24.10.2019.</p> <p>Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Подрядчик).</p> <p>Предмет и цена:</p>	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 13.12.2023 № ЦО/СВ/43 ²⁵	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на

²⁵ сделка заключена до истечения 15 дневного срока, установленного абз. 2 п. 1.1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах», в целях своевременной приемки выполненных работ, а также ввода в состав основных средств по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК») в 2023 году

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	№ 573707 на выполнение ПИР по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК») (далее – Договор), устройств ООО «Амурский ГХК»»		Внесение изменений в договор от 20.09.2019 № 573707 на выполнение ПИР по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с заходами ВЛ 500 кВ (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский ГХК») (далее – Договор), устройств ООО «Амурский ГХК»» – внесение изменений в предмет Договора в части изложения п. 2.1 Договора в следующей редакции: «2.1. По настоящему Договору Подрядчик обязуется выполнить комплекс Работ по: – инженерным изысканиям; – разработке документации по планировке территории; – разработке Проектной документации и сопроводению экспертизы; – оформлению правоустанавливающих документов на земельные участки, отводимые под строительство Объекта; – установлению охранных зон объектов электросетевого хозяйства, в объеме достаточном для согласования в федеральном органе исполнительной власти, осуществляющем технический контроль и надзор в электроэнергетике и внесения в документы государственного кадастрового учета недвижимого имущества; – разработке закупочной документации. Заказчик обязуется принять результат Работ и оплатить их в порядке, предусмотренном			условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в совершении которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
			Договором. Наименование, объемы, количество и последовательность выполняемых работ определены в Календарном графике выполнения Работ и стоимости (приложение 1) и Задании на проектирование (приложение 6).»; – корректировку цены Договора в связи с необходимостью выполнения дополнительных работ в части увеличения на 111 717 004,00 руб. с НДС до уровня не более 228 979 437,00 руб. с НДС; – изменение обязательств Подрядчика с учетом выполнения дополнительных работ; – изменение порядка расчетов по Договору, в том числе проведение зачетов по Договору; – продление сроков выполнения работ по Договору до 30.11.2023 согласно календарному графику выполнения работ и стоимости; – корректировку приложения № 1 «Календарный график выполнения работ и Стоимости» к Договору, с изложением приложения № 1 «Календарный график выполнения работ и Стоимости» к Договору в редакции приложения № 1 к дополнительному соглашению. Цена работ по Договору с учетом дополнительных согласований 1–2 составляет не более 228 979 437 (Двести двадцать восемь миллионов девятьсот семьдесят девять тысяч четыреста тридцать семь) рублей 00 копеек, в том числе НДС по ставке,			

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
22.	Дополнительное соглашение от 29.12.2023 № 2 к договору от 15.02.2021 № 749400 на выполнение СМР, ПНР, поставку МТРИО по инвестиционному проекту «Строительство ПП Химкомбинат с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская Зейская ГЭС – Амурская № 1 и ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и строительство заходов (4х13 км) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский	29.12.2023	Установленной налоговой законодательством Российской Федерации. Сроки выполнения работ: 20.09.2019. Окончание выполнения работ: 30.11.2023. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами и распространяется на отношения сторон, возникшие с 20.09.2019. Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети» (Заказчик); АО «ЦИУС ЕЭС» (Генподрядчик). Предмет и цена: Внесение изменений в договор от 15.02.2021 № 749400 на выполнение СМР, ПНР, поставку МТРИО по инвестиционному проекту: «Строительство ПП 500 кВ Химкомбинат с реконструкцией ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 1 и ВЛ 500 кВ Зейская ГЭС – Амурская № 2 и строительством заходов (4х13 км) (для ТП энергопринимающих устройств ООО «Амурский Восток (без строительства ВЛ Химкомбинат – АГХК I, II, III, IV цепи) (далее – Договор), предусматривающих продление сроков выполнения работ по Договору – не позднее 30.11.2023 с подписанием Акта ввода в эксплуатацию – не	ПАО «Россети» А.В. Мольский	от 13.12.2023 № ЦО/СВ/42	Вопрос о согласии на заключение сделки, планируемой к заключению на условиях, указанных в извещении, не выносился на рассмотрение Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» в связи с тем, что Обществом не было получено соответствующее требование

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок действия)	Лицо(-а), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Извещение о сделке, в которой имеется заинтересованность (реквизиты письма)	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующем одобрении (при наличии такого решения – реквизиты протокола)
	ГХК» для нужд филиала ПАО «Россети» – МЭС Восток (без строительства ВЛ Химкомбинат – АГХК I, II, III, IV цепи)		позднее 30.11.2024 согласно сводной таблице стоимости работ и графику выполнения работ, поставок и объемов финансирования по объекту. Цена работ по Договору с учетом дополнительных соглашений 1–2 составляет не более 1 260 051 388 (Одного миллиарда двухсот шестидесяти миллионов пятидесяти одной тысячи трехсот восьмидесяти восьми) рублей 16 копеек, в том числе НДС, рассчитанный в соответствии с законодательством Российской Федерации. Срок действия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его заключения обеими сторонами, распространяет свое действие на отношения сторон, возникшие с 15.02.2021 и действует до полного исполнения сторонами своих обязательств по Договору.			

**Ревизионная комиссия
АО «ЦИУС ЕЭС»**

Утверждено
Ревизионной комиссией
АО «ЦИУС ЕЭС»
(протокол от 12 апреля 2024 года № 4)

Информация о реализации непрофильных активов в 2023 году

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 596 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 894-р (в редакции распоряжения Правительства Российской Федерации от 19.04.2023 № 985-р) решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 23.10.2023 (протокол от 23.10.2023 № 410) утверждена новая редакция Программы отчуждения непрофильных активов (далее – Программа). До принятия вышеуказанного решения в Обществе действовала Программа отчуждения непрофильных активов, утвержденная решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 29.11.2021 (протокол от 29.11.2021 № 289).

Программа определяет основные принципы, механизм выявления и отчуждения непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным активам, порядок ведения реестра непрофильных активов и отчетности о ходе исполнения реестра непрофильных активов.

Решением Совета директоров АО «ЦИУС ЕЭС» от 22.12.2023 (протокол от 22.12.2023 № 417) принята к сведению информация об отсутствии в АО «ЦИУС ЕЭС» непрофильных активов с учетом результатов анализа, проведенного в 2023 году.

**ЗАКЛЮЧЕНИЕ
РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ**

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

ЗА 2023 ГОД

12 апреля 2024 года

г. Москва

I. ВВОДНАЯ ЧАСТЬ

СВЕДЕНИЯ О СОСТАВЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ:

Состав Ревизионной комиссии избран решением общего собрания акционеров	Решение Правления ПАО «Россети» от 09.06.2023 (протокол заседания от 14.06.2023 № 28), осуществляющего полномочия годового Общего собрания акционеров АО «ЦИУС ЕЭС»
Председатель, заместитель Председателя, Секретарь Ревизионной комиссии избраны решением Ревизионной комиссии	Протокол Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» от 21.06.2023 № 1
Председатель Ревизионной комиссии	Ульянов Антон Сергеевич
Заместитель Председателя Ревизионной комиссии	Царьков Виктор Владимирович
Секретарь Ревизионной комиссии	Тришкина Светлана Михайловна
Члены Ревизионной комиссии	Ронгалова Елена Михайловна Богачев Игорь Юрьевич

Срок проведения ревизии: В соответствии с планом работы Ревизионной комиссии на 2023-2024 корпоративный год (протокол заседания Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» от 14.09.2023 № 2) ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год проводится в период с февраля по май 2024 года.

Основание ревизии: Федеральный закон от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», устав АО «ЦИУС ЕЭС», положение о Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС», решение Ревизионной комиссии АО «ЦИУС ЕЭС» (протокол заседания от 14.09.2023 № 2).

Цель ревизии: Осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью АО «ЦИУС ЕЭС», подтверждение достоверности данных, содержащихся в годовом отчете за 2023 год, бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год (далее – Отчетность).

Под достоверностью во всех существенных отношениях понимается степень точности данных Отчетности, которая позволяет акционерам делать правильные выводы о результатах хозяйственной деятельности, финансовом и имущественном положении АО «ЦИУС ЕЭС» и принимать базирующиеся на этих выводах обоснованные решения.

В соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», уставом АО «ЦИУС ЕЭС» ответственность за организацию, состояние и достоверность бухгалтерского учета в АО «ЦИУС ЕЭС», своевременное представление бухгалтерской (финансовой) отчетности несет исполнительный орган АО «ЦИУС ЕЭС».

Проверяемый период: с 01.01.2023 по 31.12.2023.

Объект ревизии: Годовой отчет за 2023 год, бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2023 год, решения органов управления, локальные нормативные акты и организационно-распорядительные документы АО «ЦИУС ЕЭС»,

программы и планы, регистры бухгалтерского учета, первичные учетные документы и иная документация финансово-хозяйственной деятельности АО «ЦИУС ЕЭС».

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ:

Полное наименование	Акционерное общество «Центр шпиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (далее по тексту – Общество)
Сокращенное наименование	АО «ЦИУС ЕЭС» (далее по тексту – Общество)
Место нахождения (юридический адрес)	Российская Федерация, г. Москва, инт. р-л. Муниципальный округ Можайский, ул. Белоложская, д. 4
Государственная регистрация (ОГРН, дата)	1087746041151, 14.01.2008
ИНН	7728645409
Филиалы и обособленные подразделения	Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Центра; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Севера-Запада; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Юга; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Урала; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Сибири; Филиал АО «ЦИУС ЕЭС» - ЦИУС Востока.
Единоличный исполнительный орган	Селькин Дмитрий Михайлович – Генеральный директор с 01.07.2021 по 07.11.2023, Сергеев Сергей Владимирович – Исполняющий обязанности Генерального директора с 08.11.2023 по настоящее время.
Главный бухгалтер	Жаббарова Галина Ивановна - руководитель Управления учета и отчетности - Главный бухгалтер с 27.04.2022 по 28.06.2023, Главный бухгалтер - руководитель Управления учета и отчетности с 29.06.2023 по настоящее время.
Среднесписочная численность сотрудников Общества за 2023 год	778 человек
Основные акционеры	ПАО «Россети», 100 % акций
Основные направления деятельности	Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями (код ОКВЭД 42.22)

II. ИТОГОВАЯ ЧАСТЬ

При проведении ревизионной проверки рассматривалось соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации и локальных нормативных актов Общества.

Ревизионной комиссией выборочно проведена проверка ряда совершенных Обществом финансово-хозяйственных операций на предмет достоверного и своевременного отражения фактов хозяйственной жизни в бухгалтерском учете и бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023 год, проверка достоверности и полноты раскрытия информации в годовом отчете за

2023 год.

Ревизионная комиссия в ходе оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2023 год полагалась на мнение независимого аудитора Общества ООО «Группа Финансы» (член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» ОГРН 11906111114), выраженного в аудиторском заключении от 13.02.2024.

По мнению аудитора Общества ООО «Группа Финансы»:

«годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации».

Бухгалтерская (финансовая) отчетность составлена в соответствии с законодательными актами Российской Федерации и локальными нормативными актами Общества во всех существенных отношениях.

В ходе ревизионной проверки выборочно проведена сверка данных годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности и данных годового отчета Общества за 2023 год. В рамках проделанной работы Ревизионная комиссия не обнаружила существенных искажений финансовой информации, содержащейся в годовом отчете Общества за 2023 год. На момент выдачи настоящего Заключения годовой отчет за 2023 год, выносимый на утверждение годового Общего собрания акционеров, не утвержден Советом директоров Общества.

Факты нарушения правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на Отчетность Общества, в ходе выборочной проверки не выявлены.

В соответствии со статьей 88 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» по результатам ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества по итогам 2023 года, Ревизионная комиссия выражает мнение о достоверности данных во всех существенных отношениях, содержащихся в годовом отчете Общества за 2023 год и в годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2023 год.

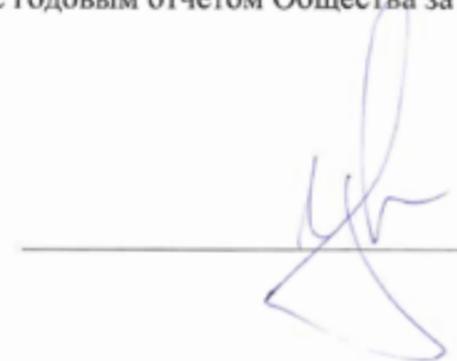
Состав подтверждаемой Ревизионной комиссией Отчетности АО «ЦИУС ЕЭС»:

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
1.	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2023 года	09.02.2024	2
2.	Отчет о финансовых результатах за 2023 год	09.02.2024	2
3.	Отчет об изменениях капитала за 2023 год	09.02.2024	2

№ п.п.	Наименование формы отчетности	Дата подписания руководством	Количество листов в документе
4.	Отчет о движении денежных средств за 2023 год	09.02.2024	2
5.	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год	09.02.2024	83
6.	Годовой отчет АО «ЦИУС ЕЭС» за 2023 год (с приложениями)	-	186

Настоящее Заключение Ревизионной комиссии должно рассматриваться совместно со всеми подтверждаемыми формами бухгалтерской (финансовой) отчетности и пояснениями к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2023 год, с годовым отчетом Общества за 2023 год.

Председатель
Ревизионной комиссии



А.С. Ульянов

Члены
Ревизионной комиссии



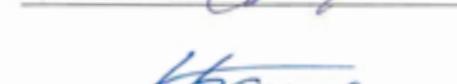
В.В. Царков



С.М. Тришина



Е.М. Роптанова



И.Ю. Богачев

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

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

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» (ОГРН 1087746041151), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2023 года, отчета о финансовых результатах за 2023 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2023 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, включая основные положения учетной политики.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение акционерного общества «Центр инжиниринга и управления строительством Единой энергетической системы» по состоянию на 31 декабря 2023 года, финансовые результаты его деятельности и движение денежных средств за 2023 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 раскрыта в разделе «Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие 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.

АУДИТОР
Берг Анатолий Борисович
ОГРН: 22006017224

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной 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 аудируемого лица 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 аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у руководства отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой 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 составлении 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 (финансовой) отчетности.

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

АУДИТОР
Берг Анатолий Борисович
ОГРН: 22006017224

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и приводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием 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 стелс, подлог, умышленный пропуск, искаженные представления информации или действия в обход системы внутреннего контроля;

б) 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 аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность оценочных значений, рассчитанных руководством аудируемого лица, и соответствующего раскрытия информации;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица 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 аудируемого лица 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 аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) 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 членами совета директоров аудируемого лица доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о

АУДИТОР
Берг Анатолий Борисович
ОИНЗ: 22006017224

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 аудита
ОИНЗ: 22006017224

Берг Анатолий Борисович

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы»

Адрес юридического лица: 111020, г.Москва, вн.тер.г. муниципальный округ Лефорново, ул. 2-я Сивилкина, д. 9А стр.7

член саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»

ОИНЗ 1190611114

Уполномоченное лицо



Кишмерешкил Андрей Вилалевич

ОИНЗ: 22006011712

Действующий на основании доверенности № 307 от 28.11.2022

13 февраля 2024 года

АУДИТОР
Берг Анатолий Борисович
ОИНЗ: 22006017224

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 20 23 г.

Приложение № 1
к Прямому балансу формы
Российской Федерации
от 02.07.2010 № 44-н
по ред. Приказа Минфина России от
05.08.2013 № 124н,
от 06.04.2019 № 17н,
от 15.04.2019 № 43н)

Организация **АО "ЦИУС ЭЭС"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями**
Организационно-правовая форма /форма собственности **Публичное акционерное общество/Частная собственность**
Единица измерения: **тыс. руб.**
Местонахождение (адрес) **121353, Москва, ВВ.ТЕР.Г.Муниципальный округ, ул. Беляевская д.4**

КОДЫ		
Форма № 1 по ОКУД	0710001	
Дата (год, месяц, число)	31	12
по ОКПО	84203613	
ИНН	7728645409	
по ОКВЭД 2	42.22	
по ОКФС/ОКФС	12267	16
по ОКЕН	384	

Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ДА НЕТ
Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора
Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации /индивидуального аудитора
Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/ индивидуального аудитора

ИНН	2312145943
ОГРН/ОГРНИ	1082312000110

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Р.2.1 ПП* Р.3.2.1 ПП* Р.3.30 ПП*	Нематериальные активы	1110	122 422	108 011	-
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
Р.2.4 ПП* Р.3.3 ПП*	Основные средства	1150	407 776	304 433	367 156
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
	Финансовые вложения	1170	-	-	-
Р.3.4 ПП*	Отложенные налоговые активы	1180	512 963	421 349	302 438
Р.2.6 ПП* Р.3.5 ПП*	Прочие внеоборотные активы	1190	378	804	4 039
	ИТОГО по разделу I	1100	1 043 539	834 597	673 633
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Р.2.7 ПП* Р.3.6 ПП*	Запасы	1210	142 420	177 749	652 243
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	36 899	67 065	23 828
Р.3.9 ПП*	Дебиторская задолженность	1230	13 564 925	21 723 030	11 772 519
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
Р.3.8 ПП*	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	4 462 648	9 461 827	1 660 000
Р.3.12 ПП*	Прочие оборотные активы	1260	12 048	6 031	4 014
	ИТОГО по разделу II	1200	18 218 940	31 435 702	14 112 604
	БАЛАНС	1600	19 262 479	32 270 299	14 786 237

Пояснения	Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2023 г.	На 31 декабря 2022 г.	На 31 декабря 2021 г.
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Р.2.10 ПП*	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	-	-	-
Р.2.10 ПП*	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	416 624	416 624	416 624
Р.2.10 ПП*	Резервный капитал	1360	41 650	26 592	5 618
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	2 367 071	922 959	102 356
	ИТОГО по разделу III	1300	3 658 345	2 199 175	1 357 598
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	-	-	-
	Ссудочные обязательства	1430	-	-	-
Р.3.11 ПП*	Прочие обязательства	1450	224 728	3 548 122	1 536 013
	ИТОГО по разделу IV	1400	224 728	3 548 122	1 536 013
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства	1510	-	-	-
Р.3.11 ПП*	Кредиторская задолженность	1520	14 268 252	25 945 773	11 678 954
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
Р.2.13 ПП* Р.3.22 ПП*	Ссудочные обязательства	1540	1 111 154	577 229	213 672
	Прочие обязательства	1550	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	15 379 406	26 523 002	11 892 626
	БАЛАНС	1700	19 262 479	32 270 299	14 786 237


Руководитель Паришкура Д.Н.
(расшифровка подписи)
договорность № 1319ХД от 09.06.2023)
февраля 20 24 г.

Главный бухгалтер

Жаббарова Г.И.
(расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

за 2023 год

Организация **АО "ЦИУС ЕЭС"**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности **Строительство коммунальных объектов для обеспечения электроэнергией и телекоммуникациями**
Организационно-правовая форма / форма собственности **Непубличное акционерное общество/Частная собственность**
Единица измерения **тыс. руб.**

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

КО/ДЫ		
0710002		
31	12	2023
84203613		
7728645409		
42.22		
12267	16	
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За <u>2023</u> год	За <u>2022</u> год
Р.3.13 ПП	Выручка (нетто) от продажи товаров, продукции, работ, услуг (за минусом налога на добавленную стоимость, акцизов и аналогичных обязательных платежей)	2110	35 987 140	34 011 974
Р.3.13 ПП	Себестоимость продаж	2120	(32 598 472)	(31 292 786)
	Валовая прибыль(убыток)	2100	3 388 668	2 719 188
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
Р.3.13 ПП	Управленческие расходы	2220	(1 414 820)	(1 107 020)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	1 973 848	1 612 168
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	318 926	265 846
	Проценты к уплате	2330	(23 690)	(23 043)
Р.3.15 ПП	Прочие доходы	2340	379 050	1 731 872
Р.3.15 ПП	Прочие расходы	2350	(756 082)	(2 174 524)
	Прибыль (убыток) до налогообложения (2200 + 2310 + 2320 + 2330 + 2340 + 2350)	2300	1 892 052	1 412 319
	Налог на прибыль, в том числе	2410	(376 208)	(316 924)
Р.3.7 ПП	Текущий налог на прибыль	2411	(467 822)	(433 237)
Р.3.7 ПП	Отложенный налог на прибыль	2412	91 614	116 313
	Прочее	2460	(56674)	(15 481)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	1 459 170	1 079 914

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2023 год	За 2022 год
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Налог на прибыль от операций, результат которых не включается в чистую прибыль(убыток) периода	2530	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	1 459 170	1 079 914
Р.3.17 ПП	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	1,7517	1,2964
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Руководитель **Наринкура Д.Н.**
(подпись) (расшифровка подписи)
(доверенность № 1319/ХД от 09.06.2023)
05 февраля 2024 г.

Главный бухгалтер **Жаббарова Г.И.**
(подпись) (расшифровка подписи)

ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ

За 2023 год

Организация: АО "ЦНУС БЭС" Форма по ОКУД: 0710005
 Дата (число, месяц, год): 31.12.2023
 Идентификационный номер налогоплательщика: 7728645409
 Вид деятельности: 41 "Промышленность, строительство объектов для обеспечения электроснабжения и теплоснабжения жилищ" по ОКВЭД 2: 42.22
 Организационно-правовая форма/форма собственности: Акционерное общество "Участки собственности" по ОКПО/ОКФС: 12267 16
 Единица измерения: Тысяч рублей по ОКЕИ: 384

Коды	
0710005	
31	12 2023
64203613	
7728645409	
42.22	
12267	16
384	

Наименование показателя	Код	За 2023 год	За 2022 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления - всего	4110	27 025 379	49 115 907
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	26 285 521	47 155 513
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	-	-
от перепродажи финансовых вложений	4113	-	-
прочие поступления	4119	739 859	1 960 397
Платежи - всего в том числе:	4120	(31 707 048)	(40 837 678)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(26 275 661)	(38 212 810)
в связи с оплатой труда работников	4122	(2 539 046)	(11 872 274)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(813 173)	(275 692)
прочие платежи	4129	(2 278 266)	(576 904)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	(4 681 669)	8 278 229
Денежные потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего в том числе:	4210	56	-
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	56	-
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	(221 518)	(23 889)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(221 518)	(23 889)
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	-	-
графиков по долговым обязательствам, включаемым в состав инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	-
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(221 460)	(23 889)

1	2	3	4
Денежные потоки от финансовых операций			
Поступления - всего в том числе:	4310	-	-
получение кредитов и займов	4311	-	-
в т.ч. получение кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	4311*	-	-
денежных владений 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	(86 052)	(332 512)
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	-	(237 833)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
в т.ч. возврат кредитов и займов материнским, дочерним и зависимым компаниям	4323*	-	-
прочие платежи	4329	(86 052)	(114 679)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(86 052)	(352 512)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	(4 989 179)	7 801 527
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	9 461 827	1 860 000
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	4 462 648	9 461 527
Величина влияния изменений курса и стоимости валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Начальник
 Порушкова Д.Н.
 Главный бухгалтер
 09 февраля 2024 г.

Жаббарова И.И.
 Главный бухгалтер

