

УТВЕРЖДЕН
распоряжением Федерального агентства
по управлению государственным
имуществом, осуществляющего
полномочия годового Общего собрания
акционеров АО «СО ЕЭС»,
от 30.06.2021 № 313-р

Предварительно утвержден
Советом директоров АО «СО ЕЭС»
Протокол от 28.05.2021 № 293

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

за 2020 год

акционерное общество
«Системный оператор Единой энергетической системы»

Место нахождения: 109074, г. Москва, Китайгородский проезд, д. 7, стр. 3

Председатель Правления АО «СО ЕЭС» _____ /Ф.Ю. Опадчий/

ОГЛАВЛЕНИЕ

Обращение Председателя Правления	9
Раздел 1. Общие сведения об Обществе	18
1.1. Полное наименование	18
1.2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации.....	18
1.3. Субъект Российской Федерации, на территории которого зарегистрировано Общество	18
1.4. Местонахождение и почтовый адрес.....	18
1.5. Контактный телефон, факс.....	18
1.6. Адрес электронной почты.....	18
1.7. Адрес официального информационного сайта.....	18
1.8. Раскрытие информации об Обществе в информационном ресурсе.....	19
1.9. Основной вид деятельности.....	19
1.10. Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ	19
1.11. Штатная численность работников	19
1.12. Полное наименование и адрес реестродержателя	20
1.13. Размер уставного капитала.....	20
1.14. Общее количество акций	20
1.15. Количество обыкновенных акций	20
1.15.1. Номинальная стоимость обыкновенных акций.....	20
1.15.2. Государственный регистрационный номер выпуска	20
1.15.3. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации	22
1.16. Количество привилегированных акций.....	22
1.16.1. Номинальная стоимость привилегированных акций.....	23
1.17. Количество акций, находящихся в собственности Российской Федерации.....	23
1.18. Доля Российской Федерации в уставном капитале с указанием доли по обыкновенным и привилегированным акциям.....	23
1.19. Акционеры общества, доля которых в уставном капитале составляет более двух процентов	23
1.20. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом	23
1.21. Полное наименование и адрес аудитора Общества.....	23
Раздел 2. Сведения об органах управления и контроля Общества	25
2.1. Сведения о проведении Общего собрания акционеров.....	25
2.1.1. Годовое Общее собрание акционеров	25
2.1.2. Внеочередные Общие собрания акционеров.....	25

2.2. Сведения о Совете директоров	25
2.2.1. Состав Совета директоров	25
2.2.2. Информация о проведении заседаний Совета директоров	32
2.2.3. Информация о наличии положения о Совете директоров	54
2.2.4. Наличие специализированных комитетов при Совете директоров.....	55
2.2.5. Информация о проведении заседаний специализированных комитетов при Совете директоров	61
2.2.6. Информация о наличии положений о специализированных комитетах при Совете директоров	61
2.2.7. Информация о наличии положения о вознаграждении членов Совета директоров.....	61
2.2.8. Размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров за участие в заседаниях	61
2.3. Сведения о Ревизионной комиссии	61
2.3.1. Состав Ревизионной комиссии.....	62
2.3.2. Размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии.....	62
2.4. Сведения об исполнительных органах.....	63
2.4.1. Сведения о лице, занимавшем должность единоличного исполнительного органа Общества (Председателя Правления) в отчетном году	63
2.4.2. Сведения о членах коллегиального исполнительного органа Общества	63
2.4.3. Информация о наличии положений о вознаграждении единоличного и коллегиального исполнительных органов Общества и их взаимосвязи с системой ключевых показателей эффективности деятельности Общества	65
2.4.4. Размер вознаграждения, выплаченного лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа Общества в отчетном году	66
2.4.5. Размер вознаграждения, выплаченного членам коллегиального исполнительного органа Общества в отчетном году	66
2.5. Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления	67
Раздел 3. Положение Общества в отрасли.....	70
3.1. Период деятельности Общества в соответствующей отрасли	70
3.2. Основные конкуренты Общества в данной отрасли	71
3.3. Доля Общества на соответствующем сегменте рынка в разрезе основных видов деятельности Общества и изменение данного показателя за последние 3 года.....	72
Раздел 4. Основные направления развития Общества	73
4.1. Информация о стратегии развития Общества, стратегические цели и основные направления	73
4.2. Информация о долгосрочной программе развития Общества.....	73
4.2.1. Основные цели и задачи долгосрочной программы развития Общества	73
4.2.2. Основные мероприятия, направленные на реализацию долгосрочной программы развития Общества в отчетном году	74

4.3. Изменения в стратегии развития Общества и долгосрочной программе развития Общества по сравнению с предыдущим годом	75
4.4. Информация о заключении аудитора о реализации долгосрочной программы развития Общества	75
4.4.1. Основные выводы аудитора	76
4.4.2. Фактическое достижение результативных показателей и степень достижения плановых значений в отчетном году по сравнению с предыдущим годом (процентов)	76
4.5. Информация об иных программах Общества в рамках реализации стратегии развития Общества и долгосрочной программы развития Общества	86
4.5.1. Основные направления программ, цели и основные проекты	87
4.6. Информация об инвестиционной программе Общества	91
4.6.1. Исполнение инвестиционной программы по направлениям и проектам	92
4.6.2. Планируемые к реализации инвестиционные проекты. Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам	104
4.7. Информация о программе отчуждения непрофильных активов Общества	105
4.7.1. Описание программы отчуждения непрофильных активов Общества	105
4.7.2. Основные направления программы отчуждения непрофильных активов Общества	106
4.7.3. Информация о реализации непрофильных активов Общества за отчетный год	106
4.7.4. Суммарные значения показателей реализованных непрофильных активов Общества за отчетный год	107
4.7.5. Причины отклонения фактической стоимости отчужденных непрофильных активов Общества от балансовой стоимости	109
4.8. Информация о системе ключевых показателей эффективности Общества	109
4.8.1. Состав КПЭ, включая финансово-экономические, отраслевые и иные КПЭ, обязательные для включения в систему КПЭ в соответствии с отдельными поручениями Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации	109
4.8.2. Целевые значения КПЭ на отчетный и последующий год	111
4.8.3. Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с предыдущим годом в процентном выражении	114
4.8.4. Причины отклонения фактически достигнутых КПЭ от запланированных показателей	122
4.8.5. Изменения в системе КПЭ, описание изменений целевых значений, обоснование причин внесенных изменений	122
4.9. Информация о направлениях и размерах спонсорской поддержки и благотворительных взносах, совершенных Обществом, его дочерними и зависимыми организациями за отчетный год	123
4.10. Информация о мероприятиях, направленных на расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам Общества	123

4.11. Информация об объеме использованных Обществом видов энергетических ресурсов в отчетном году в натуральном и денежном выражении.....	124
Раздел 5. Структура Общества	125
5.1. Информация обо всех формах участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях.....	125
5.1.1. Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия Общества в уставном капитале от 2 до 20 процентов	129
5.1.2. Сведения о зависимых обществах с долей участия Общества в уставном капитале от 20 до 50 процентов	129
5.1.3. Сведения о дочерних обществах с долей участия Общества в уставном капитале от 50 процентов + 1 акция до 100 процентов	129
5.1.4. Сведения об организациях, входящих в холдинговую структуру.....	132
5.2. Информация о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров	132
Раздел 6. Годовая бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверности годовой бухгалтерской отчетности	133
Раздел 7. Информация о совершенных Обществом в отчетном году крупных сделках	134
Раздел 8. Информация о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность..	135
Раздел 9. Информация о распределении прибыли Общества, полученной в отчетном году	136
9.1. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества ...	136
9.2. Сумма дивидендов, перечисленная в федеральный бюджет в отчетном году.....	136
9.3. Задолженность по выплате дивидендов перед федеральным бюджетом.....	136
9.4. Сумма, направленная в резервный фонд Общества	136
9.5. Сумма, направленная в иные фонды Общества.....	136
9.6. Сумма, направленная на реализацию инвестиционных проектов (программ) Общества.....	137
9.7. Отчет о выполнении Обществом инвестиционных проектов (программ)	137
9.8. Иные направления использования чистой прибыли	137
Раздел 10. Информация о получении Обществом государственной поддержки в отчетном году	138
10.1. Сведения о предоставленных субсидиях, цели использования, информация об использовании средств в отчетном году	138
Раздел 11. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	139
11.1. Описание наиболее существенных рисков, присущих деятельности Общества в отчетном году, описание ключевых мероприятий, реализованных Обществом в области управления рисками в отчетном году.....	139
11.2. Информация об инвестиционных вложениях Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 процентов в год.....	164

11.3. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности	164
11.4. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве истца по иску о взыскании задолженности.....	164
11.5. Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности Общества	166
Раздел 12. Описание системы управления рисками и внутреннего контроля.....	167
12.1. Описание принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, сведения о функции внутреннего аудита.....	167
12.2. Основные функции и задачи подразделений, в компетенцию которых входит развитие и совершенствование СУРиВК, и специализированных органов СУРиВК, их подотчетность	169
12.3. Краткое описание функции внутреннего аудита.....	171
12.4. Перечень ключевых мер, направленных на совершенствование СУРиВК, реализованных Обществом в отчетном году.....	192
12.5. Перечень основных внутренних документов, регламентирующих функцию внутреннего аудита и вопросы деятельности СУРиВК.....	193
Раздел 13. Антикоррупционный мониторинг.....	195
13.1. Реализация требований и положений контролирующих органов	195
13.2. Антикоррупционная экспертиза договорной, закупочной и иной документации....	198
13.3. Мониторинг и оценка коррупционных рисков	199
13.4. Выявление и урегулирование конфликта интересов.....	201
13.5. Подготовка локальных нормативных актов Общества в сфере предупреждения и противодействия коррупции	202
13.6. Организация работы филиалов и представительств Общества в сфере предупреждения и противодействия коррупции	204
13.7. Оценка эффективности процедур по организации системы управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции	204
Раздел 14. Сведения о фактических результатах исполнения поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации.....	205
14.1. Сведения о разработке и утверждении ДПР Общества, проведении аудита реализации ДПР Общества и утверждении стандарта проведения такого аудита в отчетном году	205
14.2. Сведения о включении в ДПР Общества основных параметров потребности в трудовых ресурсах, в том числе по инженерно-техническим специальностям за отчетный год.....	205
14.3. Сведения об утверждении Обществом КПЭ для оценки работы менеджмента..	205
14.4. Сведения о разработке комплекса мер, направленных на снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2-3 % ежегодно, и применении соответствующего КПЭ в системе премирования руководителей Общества в отчетном году.....	206

14.5. Сведения о разработке и утверждении внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность Общества.....	207
14.6. Сведения о разработке и утверждении внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность Общества.....	208
14.7. Об изменении структуры годового отчета Общества.....	209
14.8. Сведения о включении в ДПР Общества перечня мероприятий о поэтапном замещении закупки иностранной продукции (работ, услуг) закупкой эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг) за отчетный год	209
14.9. Сведения о реализации непрофильных активов Общества за отчетный год.....	209
14.10. Сведения о создании единого казначейства в Обществе, его зависимых и дочерних обществах и проведении анализа его функционирования в отчетном году.....	209
14.11. Сведения о внесении изменений в закупочную политику Общества в части инновационных строительных материалов в отчетном году.....	210
14.12. Сведения о внесении изменений в закупочную политику Общества в части закупок отечественного конкурентоспособного программного обеспечения в отчетном году.....	211
14.13. Сведения о расширении практики использования факторинга при исполнении договоров на поставку товаров в отчетном году.....	211
14.14. Сведения о разработке и утверждении положения, обеспечивающего осуществление нормирования закупочной деятельности и внедрения нормативов закупок в Обществе в отчетном году	212
14.15. Сведения о внедрении профессиональных стандартов в деятельность Общества в отчетном году.....	212
14.16. Сведения о включении в новые экспортные контракты оговорки о возможности осуществления расчетов в рублях за отчетный год	214
14.17. Сведения о заполнении анкеты анализа внедрения внутренних документов в отчетном году.....	214
14.18. Сведения об актуализации ДПР Общества и представлении аудиторских заключений на ДПР Общества в Минэкономразвития России, Росимущество, Минэнерго России в отчетном году.....	215
14.19. Сведения о переходе Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения в отчетном году.....	215
14.20. Сведения о порядке согласования Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока инвестиционных программ и иных планов по развитию инфраструктуры, реализуемых государственными корпорациями, государственными компаниями и иными организациями с государственным участием в отчетном году	217
14.21. Сведения о реализации программы партнерства с субъектами малого и среднего предпринимательства за отчетный год.....	217
14.22. Сведения об объемах заключаемых с предприятиями оборонно-промышленного комплекса контрактов на закупку гражданской продукции для топливно-энергетического комплекса за отчетный год.....	218

14.23. Сведения о разработке программы по повышению качества управления закупочной деятельностью Общества в отчетном году.....	219
14.24. Сведения о применении рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности за отчетный год	219
14.25. Сведения о сопоставлении уровня технологического развития и текущих значений КПЭ Общества с уровнем развития и показателями ведущих компаний-аналогов в соответствии с Методическими рекомендациями за отчетный год	222
14.26. Сведения о проведении инвентаризации прав на результаты интеллектуальной деятельности за отчетный год	223
14.27. Сведения о совершенствовании системы КПЭ деятельности Общества в отчетном году.....	224
14.28. Сведения о внесении изменений в закупочную политику Общества в части закупок российской продукции, используемой для реализации национальных проектов и комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры в отчетном году	224
14.29. Сведения о возможности перехода Общества на налоговый контроль в форме налогового мониторинга за отчетный год	224
14.30. Сведения о мероприятиях, направленных на повышение производительности труда в Обществе, за отчетный год	225
14.31. Сведения об оценке наличия или отсутствия реализуемых или планируемых к реализации крупных инвестиционных проектов за отчетный год.....	226
14.32. Сведения о неприменении штрафных санкций, а также о возможности продления сроков исполнения договоров и корректировки цен в 2020 году в случае нарушений обязательств из-за последствий распространения новой коронавирусной инфекции	226
14.33. Сведения об исполнении требований постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2020 № 439 «Об установлении требований к условиям и срокам отсрочки уплаты арендной платы по договорам аренды недвижимого имущества»	227
14.34. Сведения о проведении оценки реализации ДПП и выполнении КПЭ за отчетный год	227
14.35. Сведения о владении активами, находящимися на территории Российской Федерации через иностранные юридические лица за отчетный год	227

Уважаемый акционер!

В 2020 году Акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» успешно справилось с решением основной задачи по обеспечению устойчивой работы Единой энергосистемы России и другими возложенными на него задачами. Основным показателем стабильности функционирования энергосистемы – частота электрического тока – в минувшем году постоянно находился в пределах нормативных значений, определенных национальным стандартом Российской Федерации ГОСТ Р 55890-2013 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Регулирование частоты и перетоков активной мощности. Нормы и требования».

Фактическое потребление электроэнергии в ЕЭС России в 2020 году составило 1 033 718,4 млн кВт·ч, что ниже факта 2019 года на 25 643,2 млн кВт·ч (-2,4 %). В 2020 году снижение годового объема потребления электроэнергии в ЕЭС России за счет влияния температурного фактора оценивается величиной 3,3 млрд кВт·ч (-0,3 %) за счет повышения среднегодовой температуры в энергосистеме на 1 °С относительно прошлого года. Наиболее значительное влияние температуры на изменение динамики электропотребления наблюдалось в I квартале 2020 года, когда отклонения среднемесячных температур достигали максимальных значений. При этом основными причинами снижения потребления в ЕЭС России стали ограничительные противоэпидемические меры, принятые руководством страны и регионов для борьбы с пандемией новой коронавирусной инфекции COVID-19, и сокращение потребления электроэнергии предприятиями нефтедобычи и транспортировки в рамках реализации соглашения ОПЕК+.

Существенное снижение потребления электроэнергии впервые зарегистрировано в апреле 2020 года (на 2,9 % по сравнению с апрелем 2019 года) на фоне ввода с начала месяца ограничительных мер в связи с распространением COVID-19. Начиная с мая 2020 года зафиксировано еще более глубокое снижение электропотребления в ЕЭС России, связанное с одновременным действием двух основных факторов: продолжающимися ограничениями в работе предприятий и организаций в условиях карантина и значительным снижением потребления электроэнергии предприятиями добычи и транспортировки нефти в рамках реализации соглашения ОПЕК+, а также снижением потребления топлива на внутреннем рынке. В мае и последующие месяцы 2020 года в сопоставимых температурных условиях максимальное снижение электропотребления к показателям 2019 года зафиксировано в энергосистемах со значительной долей предприятий по добыче и транспортировке нефти. Кроме того, в 2020 году наблюдалось снижение потребления электроэнергии на крупных предприятиях металлургии, машиностроения, химической и деревообрабатывающей промышленности, а также на электрифицированном железнодорожном транспорте.

На фоне вышеперечисленных событий в 2020 году в ряде энергосистем отмечается рост потребления электроэнергии относительно 2019 года в

сопоставимых температурных условиях, связанный, в том числе, с вводом новых потребителей и производственных мощностей. Увеличение потребления зафиксировано в Калужской (на 5 %), Липецкой (на 2,3 %), Иркутской (на 1,4 %) областях, Республике Марий Эл (на 8,8 %) и ОЭС Востока (на 1,3 %). Кроме того, отмечен прирост электропотребления в энергосистемах Воронежской, Курской и Смоленской областей, обусловленный главным образом увеличением расхода электроэнергии на собственные, производственные и хозяйственные нужды АЭС.

К концу 2020 года потребление возвращается к привычным показателям. Так, несмотря на частичное сохранение карантинных мер и наличие ограничений в нефтяной отрасли в связи с продолжением действия соглашения ОПЕК+, динамика потребления электроэнергии в ЕЭС России в декабре 2020 года при сопоставимых температурных условиях уже соответствует показателю 2019 года.

В 2020 году в ЕЭС России реализован ряд значимых проектов по вводу новых объектов генерации и обновлению сетевой инфраструктуры. В течение 2020 года введены в работу 26 линий электропередачи (ЛЭП) напряжением 220 кВ и выше (включая заходы и отпайки), в том числе: ЛЭП 330 кВ – 7; ЛЭП 220 кВ – 19. Среди важнейших введенных сетевых объектов можно отметить:

- ВЛ 330 кВ Артем – Дербент;
- КВЛ 330 кВ Алания – Артем;
- КВЛ 330 кВ Алания – Моздок № 1;
- КВЛ 330 кВ Алания – Прохладная-2;
- КВЛ 330 кВ Алания – Моздок № 2;
- ВЛ 330 кВ Невинномысск – Барсуки I цепь;
- ВЛ 330 кВ Невинномысск – Барсуки II цепь.

За 2020 год установленная мощность электростанций ЕЭС России снизилась на 1023,3 МВт. Изменение установленной мощности электростанций обусловлено вводом нового оборудования (1865,22 МВт), увеличением установленной мощности действующего генерирующего оборудования за счет его перемаркировки (202,52 МВт), выводом из эксплуатации генерирующих мощностей (3247,47 МВт), снижением установленной мощности действующего оборудования в связи с его перемаркировкой (12,64 МВт), учетом в установленной мощности ЕЭС России генерирующих мощностей действующих электростанций потребителей, работающих на розничном рынке (169,14 МВт).

Среди наиболее крупных вводов генерирующих объектов необходимо отметить:

- ПГУ-1 и ПГУ-2 суммарной установленной мощностью 219,6 МВт на Воронежской ТЭЦ;
- три турбоагрегата суммарной установленной мощностью 194,97 МВт на Приморской ТЭС;
- ветроэнергетическую установку (ВЭУ) суммарной установленной мощностью 150 МВт на Адыгейской ВЭС;
- ВЭУ суммарной установленной мощностью 100,8 МВт на Салынской ВЭС;

- ВЭУ суммарной установленной мощностью 100,8 МВт на Целинской ВЭС;
- ВЭУ суммарной установленной мощностью 130 МВт на Кочубеевской ВЭС;
- два турбоагрегата суммарной установленной мощностью 126 МВт на Совгаванской ТЭЦ;
- энергоблок № 6 мощностью 1150 МВт на Ленинградской АЭС. Проведение комплексных испытаний энергоблока по определению его общесистемных технических параметров и характеристик ожидается в первом квартале 2021 года.

В 2020 году продолжилась реализация масштабной программы модернизации тепловой генерации. Утвержденная Правительством Российской Федерации программа предусматривает в течение десяти лет замену основного оборудования 41 ГВт тепловых мощностей в ЕЭС России. В рамках подготовки к проведению отборов проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций (КОММод) в 2020 году работниками АО «СО ЕЭС» выполнены все мероприятия, необходимые для проведения КОММод на 2026 год и КОММод ПГУ, в том числе:

- рассчитаны ограничения на объемы мощностей, одновременно выводимых в целях модернизации, для зимних и летних периодов 2022-2026 годов для 38 территорий, расположенных в ценовых зонах оптового рынка;

- обеспечен прием и обработка технических и стоимостных параметров заявленных проектов модернизации. В итоговом отборе на 2026 год приняли участие 22 участника рынка в отношении 50 объектов мощностью 8,4 ГВт, что более чем вдвое превысило установленную Правительством Российской Федерации квоту;

- проведен отбор проектов модернизации на 2026 год, по результатам которого определены 15 наиболее экономически эффективных проектов установленной мощностью 3,8 ГВт;

- определена возможность вывода из работы оборудования отобранных генерирующих объектов в период реализации мероприятий по модернизации.

Суммарный объем отобранных по итогам трех проведенных отборов на 2022-2026 годы проектов составил 21 ГВт, т.е. 50 % утвержденной Правительством Российской Федерации программы модернизации.

В 2020 году реализован ряд значимых для энергосистемы страны проектов по повышению надежности функционирования ЕЭС России, в том числе в рамках ведомственных проектов Министерства энергетики Российской Федерации, связанных с программой «Цифровая экономика Российской Федерации» (утверждена распоряжением Правительства Российской Федерации от 28.07.2017 № 1632-р) и дорожной картой Национальной технологической инициативы «Энерджинет».

Состоялась передача функций оперативно-диспетчерского управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России на территории Южно-Якутского района электроэнергетической системы Республики Саха (Якутия) от Филиала АО «СО ЕЭС» Амурское РДУ Филиалу АО «СО ЕЭС» Якутское РДУ.

В результате оперативно-диспетчерское управление энергосистемой Республики Саха (Якутия) теперь осуществляется в полном объеме Филиалом АО «СО ЕЭС» Якутское РДУ, что позволило повысить надежность оперативно-диспетчерского управления этой энергосистемой.

Проведены испытания систем автоматического регулирования ГТУ Якутской ГРЭС-2 после внесения изменений в алгоритмы и настройку систем автоматического регулирования в условиях параллельной и изолированной работы Центрального района энергосистемы Республики Саха (Якутия) с ОЭС Востока, а также испытания изолированной работы энергорайона Серебрянских ГЭС в энергосистеме Мурманской области после внесения изменений в алгоритмы и настройку систем автоматического регулирования гидроагрегатов.

В 2020 году успешно проведены вторые натурные испытания работы энергосистемы Калининградской области в изолированном режиме продолжительностью восемь часов. Натурные испытания будут проводиться ежегодно в целях поддержания готовности Калининградской энергосистемы к работе в изолированном режиме от энергосистем стран Балтии.

В рамках цифровизации отрасли продолжились работы по внедрению технологии дистанционного управления оборудованием объектов электроэнергетики. Совместно с собственниками объектов электросетевой инфраструктуры реализованы проекты дистанционного управления оборудованием и устройствами 17 подстанций. Всего из диспетчерских центров Системного оператора в настоящее время осуществляется дистанционное управление оборудованием 46 подстанций 110-500 кВ.

Внедрение цифрового дистанционного управления в ЕЭС России является важным условием поддержания эффективной работы постоянно растущей и усложняющейся энергосистемы. Успешное применение этой технологии на объектах сетевых компаний позволило распространить полученный опыт на объекты генерации и перейти к дистанционному управлению распределительными устройствами электростанций. В 2020 году ПАО «РусГидро» совместно с филиалами АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала и Пермское РДУ реализован первый в ЕЭС России проект дистанционного управления оборудованием распределительных устройств 110, 220 и 500 кВ Воткинской ГЭС в Пермском крае. Масштабирование результатов данного пилотного проекта планируется в рамках реализации совместных с ПАО «РусГидро» проектов дистанционного управления оборудованием распределительных устройств на восьми ГЭС Группы компаний «РусГидро». Определена целесообразность реализации аналогичных проектов на тепловых электрических станциях и подстанциях Группы компаний «РусГидро» (АО «ДГК», АО «ДРСК»).

Сделан и следующий закономерный шаг в развитии данной технологии – дистанционное управление основным оборудованием электростанций. В 2020 году начались работы по созданию системы доведения плановой мощности (СДПМ) АО «СО ЕЭС» с использованием каналов АРЧМ, позволяющей обеспечить автоматическое доведение плановых графиков загрузки электростанций до стационарных систем управления. В 2020 году АО «СО ЕЭС» и ПАО «РусГидро» уже реализован проект по подключению 17

ГЭС к СДМП АО «СО ЕЭС» с использованием каналов АРЧМ. Внедрение новой технологии в первую очередь на ГЭС обусловлено их массовым оснащением каналами связи АРЧМ с диспетчерскими центрами, что позволяет ГЭС участвовать в автоматическом регулировании частоты и перетоков мощности в ЕЭС России. Кроме того, ГЭС в отличие от ТЭС не имеют тепловой части, и это позволяет изменять их мощность довольно быстро и в широких пределах. В дальнейшем технология будет тиражирована на все гидроэлектростанции, в том числе не подключенные к АРЧМ, а также в рамках расширения дистанционного управления генерацией на тепловые электростанции запланирована реализация пилотного проекта на ТЭЦ Восточная.

Важным условием безопасной интеграции в ЕЭС России генерации на возобновляемых источниках энергии – ветровой и солнечной – также является ее оснащение дистанционным управлением. Совместно с Фондом развития ветроэнергетики (ПАО «Фортум» и Группа «РОСНАНО») реализованы проекты дистанционного управления активной мощностью на шести ВЭС в Ростовской области и Республике Калмыкия: Гуковской, Каменской, Сулинской, Казачьей, Целинской, Салымской. Совместно с группой компаний «Хевел» реализованы проекты дистанционного управления активной и реактивной мощностью на пяти СЭС: Чемальской, Ининской, Усть-Коксинской, Ахтубинской и СЭС Нива.

Для повышения эффективности и надежности управления электроэнергетическими режимами продолжается внедрение в диспетчерских центрах систем мониторинга запасов устойчивости (СМЗУ), в реальном времени рассчитывающих максимально допустимые перетоки активной мощности в контролируемых сечениях, в полном соответствии с требованиями «Методических указаний по устойчивости энергосистем».

Введены в промышленную эксплуатацию:

- СМЗУ ОЭС Центра с контролем сечений «Донское» и «Воронежское-2»;
- СМЗУ ОЭС Средней Волги с контролем сечений «СЭС – ОЭС» и «Балаково – Саратов»;
- СМЗУ ОЭС Востока с контролем сечений «Переход через реку Амур» и «Хабаровскэнерго – Приморская ГРЭС»;
- СМЗУ энергосистемы Красноярского края и Республики Тыва с контролем сечений «Ачинское» и «Правобережное»;
- СМЗУ энергосистемы Республики Бурятия с контролем сечения «Выдача ГОГРЭС в Иркутск».

Введены в опытную эксплуатацию:

- ПТК ВУ ЦСПА ОЭС Сибири с использованием новой операционной системы и данных СМПР и обеспечивающего расчет управляющих воздействий по критерию обеспечения динамической устойчивости;
- СМЗУ энергосистемы Нижегородской области с контролем сечения «Заречное»;
- СМЗУ энергосистемы Пермского края с контролем сечений «АТ БСУ» и «КС-3»;
- СМЗУ энергосистемы Республики Адыгея и Краснодарского края с контролем сечений «Тамань-1» и «ОЭС – Кубань»;

-СМЗУ энергосистем Республики Ингушетия, Кабардино-Балкарской Республики, Карачаево-Черкесской Республики, Республики Северная Осетия-Алания, Чеченской Республики и Ставропольского края с контролем сечений «Невинномысск» и «Невинномысск ремонтное».

За 2020 год число контролируемых сечений в операционных зонах филиалов АО «СО ЕЭС», расчет допустимых перетоков активной мощности в которых осуществляется с использованием технологии СМЗУ, увеличилось на 33 сечения. Всего по состоянию на 31.12.2020 технология СМЗУ применяется в 80 сечениях.

В 2020 году стартовал пилотный проект по созданию активных энергетических комплексов (АЭК) – локальных микроэнергодеек, использующих современные цифровые решения программно-аппаратных комплексов и объединяющих в своем составе розничного производителя электрической энергии и непосредственно присоединенных к нему промышленных потребителей. Юридическим основанием для запуска пилотного проекта по созданию АЭК, рассчитанного до 2030 года, стало вступившее в силу 24 сентября 2020 года постановление Правительства Российской Федерации № 320 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросам функционирования активных энергетических комплексов». Концепция АЭК развивает организационно-правовые, технологические и экономические принципы функционирования объектов распределенной генерации в составе ЕЭС России.

Продолжилась реализация пилотных проектов по организации информационного взаимодействия, основанного на принципах Общей информационной модели (СІМ) с АО «Екатеринбургская электросетевая компания» (АО «ЕЭСК»), АО «Концерн «Росэнергоатом» и ОАО «Сетевая компания» (Татарстан). Начаты пилотные проекты с АО «Россети Тюмень» и АО «Янтарьэнерго». Для координации пилотных проектов и тиражирования их на все ДЗО ПАО «Россети» создана рабочая группа АО «СО ЕЭС» и ПАО «Россети» по организации информационного обмена данными цифровых моделей. Разработан и утвержден план мероприятий организации информационного обмена, предусматривающий до 2024 года переход на информационный обмен параметрами и характеристиками оборудования и ЛЭП в соответствии с серией ГОСТ Р 58651. Разработан и утвержден типовой Регламент информационного обмена между ДЗО ПАО «Россети» и филиалами АО «СО ЕЭС». Совместно с ПАО «Россети» разработаны предложения по порядку формирования и введения единой цифровой модели электроэнергетики Российской Федерации.

Дальнейшее развитие получил запущенный в 2019 году пилотный проект по управлению спросом розничных потребителей с участием нового типа специализированных организаций – агрегаторов управления спросом. Участие в пилотном проекте приняли крупнейшие российские государственные и негосударственные, а также международные компании. В качестве агрегаторов управления спросом на электроэнергию выступили более 70 компаний с более чем 300 объектами управления в 51 регионе Российской Федерации.

Специалистами Системного оператора подготовлены предложения по внедрению целевой модели управления спросом на электроэнергию в рамках оптового рынка электроэнергии и мощности и вместе с тем по решению Правительства Российской Федерации пилотный проект был продлен на 2021 год.

В связи с интенсивным ростом объемов генерации объектов ВИЭ в балансах региональных энергосистем обеспечено внесение изменений в деловые процессы оперативного планирования режима работы ЕЭС России и регламенты оптового рынка, направленных на корректный учет генерации ВИЭ в процедурах выбора состава включенного генерирующего оборудования.

В части развития ИТ-инфраструктуры в рамках разработки и внедрения в АО «СО ЕЭС» ОИК нового поколения в 2020 году осуществлены разработка и тестирование подсистем «Электронный оперативный журнал ёЖ-3», «Контроль перетоков и ограничений в сечениях», «Мониторинг токовых нагрузок» и других. Во всех филиалах АО «СО ЕЭС» введен в эксплуатацию оперативно-информационный комплекс (ОИК) СК-11 в объеме базовой функциональности. Введены в эксплуатацию подсистемы «Мониторинг токовых нагрузок» и «Электронный оперативный журнал ёЖ-3», функциональность графических форм ВАНО. Во всех диспетчерских центрах АО «СО ЕЭС» выполнен переход на использование табличных и графических форм отображения в новом ОИК СК-11, за исключением форм отображения, разработанных в ОИК СК-2007 с использованием локальных средств автоматизации.

Внедрена информационно-управляющая система «Единая корпоративная система формирования прогнозных годовых и месячных балансов электроэнергии и мощности», что позволило перейти на качественно новый уровень автоматизации технологических процессов формирования годовых прогнозных балансов электроэнергии и мощности, а также прогнозных балансов на осенне-зимний период и период экстремально высоких температур в ЕЭС России.

Завершен комплекс технических работ по внедрению в АО «СО ЕЭС» информационно-управляющей системы определения минимального состава генерирующего оборудования тепловых электростанций по условиям функционирования релейной защиты (ИУС «МСГО»). Это позволяет службам релейной защиты и оперативным диспетчерским службам унифицировать и перевести в удобное цифровое пространство деловые процессы по определению вида состава оборудования с учетом ограничений, содержащихся в таблицах минимального количества находящихся в работе генераторов ТЭС по условиям функционирования релейной защиты, повысить оперативность рассмотрения диспетчерских заявок и планов ремонтов, обеспечить удобство, полноту и своевременность представления информации для оперативного управления электроэнергетическим режимом энергосистемы. В исполнительном аппарате АО «СО ЕЭС» внедрена система мониторинга динамики изменения режимных параметров ЕЭС России по данным системы мониторинга переходных режимов (ИУС ВДП). Основные задачи системы – визуализация переходных процессов в ЕЭС России в реальном времени и в ретроспективном режиме.

В промышленную эксплуатацию принято 16 модернизированных версий информационно-управляющих систем, обеспечивающих автоматизацию процессов оперативно-диспетчерского управления энергосистемой России, поддержку торговых процедур, сопровождение и развитие оптового рынка электроэнергии, долгосрочное планирование режимов, осуществление технического контроллинга и аудита.

В 2020 году в рамках масштабной работы по развитию национальной стандартизации в возглавляемом АО «СО ЕЭС» Техническом комитете по стандартизации ТК 016 «Электроэнергетика» (ТК 016) Росстандарта разработано и утверждено 13 национальных стандартов Российской Федерации, в том числе серии стандартов «Информационная модель электроэнергетики» и серии стандартов, устанавливающих минимальные обязательные функциональные требования к устройствам релейной защиты и противоаварийной автоматики. В секретариате ТК 016 организовано рассмотрение порядка 50 проектов национальных стандартов, подготовленных как в подкомитетах ТК 016, так и в смежных технических комитетах по стандартизации. В рамках корпоративной стандартизации в течение года АО «СО ЕЭС» разработано и утверждено четыре стандарта организации (СТО), в том числе один новый СТО на устройства ЛАПНУ, внесены изменения в четыре стандарта по НПРЧ и АВРЧМ в связи с введением в действие Изменения № 1 ГОСТ Р 55890-2013.

В рамках развития системы добровольной сертификации АО «СО ЕЭС» в 2020 году выдано 67 сертификатов соответствия оборудования принятым в Обществе СТО: 29 – на соответствие генерирующего оборудования электрических станций, 35 – на соответствие устройств противоаварийной и режимной автоматики, три сертификата соответствия устройств мониторинга переходных режимов. Расширен состав объектов сертификации с включением в перечень универсальных и автономных устройств ЛАПНУ, устройств фиксации отключения ЛЭП, трансформаторов и секций шин. К работе в системе допущен один новый орган по сертификации, четыре органа допущены к работам по сертификации в новых областях деятельности.

В 2020 году Системный оператор продолжил работу над стратегической для компании задачей по совершенствованию нормативно-правового регулирования отрасли. К основным достижениям в данном направлении в 2020 году относятся:

- принятие Федерального закона от 31.07.2020 № 281-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» в части совершенствования порядка вывода объектов электроэнергетики в ремонт и из эксплуатации»;

- принятие Федерального закона от 31.07.2020 № 248-ФЗ «О государственном контроле (надзоре) и муниципальном контроле в Российской Федерации»;

- вывод электроэнергетики из-под механизма «регуляторной гильотины» в части пересмотра и отмены с 1 января 2021 года всех нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации и федеральных органов

исполнительной власти, содержащих обязательные требования, соблюдение которых оценивается при осуществлении государственного контроля (надзора).

На завершающей стадии находится работа по актуализации нормативно-технической базы отрасли и установлению первоочередных требований к надежности и безопасности в сфере электроэнергетики. 35 первоочередных нормативных правовых актов Минэнерго России, разработанных в развитие постановления Правительства Российской Федерации от 13.08.2018 № 937, прошли необходимые процедуры согласования, одобрены рабочей группой по реализации механизма «регуляторной гильотины» в сфере энергетики, и большинство из них к концу 2020 года уже было зарегистрировано Минюстом России.

В 2020 году Системным оператором утвержден и реализован комплекс мер, направленных на противодействие негативным последствиям распространения коронавирусной инфекции (COVID-19). В его рамках для обеспечения бесперебойного выполнения своих функциональных задач и защиты персонала обеспечен удаленный доступ работников к информационным ресурсам АО «СО ЕЭС» с полным соблюдением мер информационной безопасности для выполнения ими своих должностных обязанностей в дистанционном режиме. К апрелю 2020 года в режим удаленной работы было переведено более 5,8 тыс. человек, что составляет свыше 70 % списочного состава работников АО «СО ЕЭС». На конец года количество работников, переведенных на дистанционный режим, составляло 64 % от общей численности персонала. Для работников, чье присутствие на рабочих местах критически важно для выполнения функций Общества, работа была организована с полным соблюдением противоэпидемических мер в соответствии с рекомендациями Роспотребнадзора.

В 2020 году коллектив АО «СО ЕЭС» успешно справился со всеми задачами, обеспечив корректное планирование и эффективное управление электроэнергетическим режимом ЕЭС, качественную подготовку энергетического комплекса к прохождению осенне-зимнего периода, стабильное функционирование технологической инфраструктуры оптового рынка электроэнергии и мощности, поступательное и сбалансированное развитие Единой энергетической системы России.

Председатель Правления
АО «СО ЕЭС»

Ф.Ю. Опадчий

Раздел 1. Общие сведения об Обществе

1.1. Полное наименование

Полное фирменное наименование:
акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы»

“System Operator of the United Power System”, Joint-stock Company

Сокращенное фирменное наименование:

АО «СО ЕЭС»

“SO UPS”, JSC

1.2. Номер и дата выдачи свидетельства о государственной регистрации в качестве юридического лица

Свидетельство о государственной регистрации	№ 001.025.494
Дата государственной регистрации	17.06.2002
Орган, осуществивший государственную регистрацию	Московская регистрационная палата
Основной государственный регистрационный номер	1027700201352
Дата внесения записи в Единый государственный реестр юридических лиц	09.09.2002

1.3. Субъект Российской Федерации, на территории которого зарегистрировано Общество

АО «СО ЕЭС» зарегистрировано на территории города Москвы – города федерального значения Российской Федерации.

1.4. Местонахождение и почтовый адрес

109074, город Москва, Китайгородский проезд, дом 7, строение 3

1.5. Контактный телефон, факс

Телефон: +7 (499) 218-88-88

Факс: +7 (495) 627-95-15

1.6. Адрес электронной почты

secr@so-ups.ru

1.7. Адрес официального информационного сайта

<http://so-ups.ru/>

1.8. Раскрытие информации об Обществе в информационном ресурсе

АО «СО ЕЭС» в добровольном порядке публикует информацию в информационном ресурсе (ленте новостей), обновляемом в режиме реального времени и предоставляемом информационным агентством АО «СКРИН», аккредитованным Банком России на проведение действий по раскрытию информации о ценных бумагах и об иных финансовых инструментах и являющимся распространителем информации на рынке ценных бумаг, по адресу: <http://disclosure.skrin.ru/disclosure/7705454461>

Объем раскрываемой информации определен Обществом в соответствии с Положением Банка России от 30.12.2014 № 454-П «О раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг».

1.9. Основной вид деятельности

В соответствии с пунктом 3.3 Устава АО «СО ЕЭС» основным видом деятельности Общества является осуществление оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике», Правилами оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, утвержденными Правительством Российской Федерации, и иными нормативными правовыми актами Российской Федерации.

1.10. Информация о включении в перечень стратегических акционерных обществ

В соответствии с пунктом 449.1 раздела 2 перечня стратегических предприятий и стратегических акционерных обществ, утвержденного Указом Президента Российской Федерации от 04.08.2004 № 1009, АО «СО ЕЭС» включено в перечень акционерных обществ, акции которых находятся в федеральной собственности и участие Российской Федерации в управлении которыми обеспечивает стратегические интересы, обороноспособность и безопасность государства, защиту нравственности, здоровья, прав и законных интересов граждан Российской Федерации.

1.11. Штатная численность работников

По состоянию на 31.12.2020 численность работников Общества по штатному расписанию составила 8 040,67 штатных единиц, в том числе:

- Исполнительный аппарат – 839,62 ед.,
- Филиал АО «СО ЕЭС» ЦСО – 94,8 ед.,
- ОЭС Востока – 559 ед.,
- ОЭС Сибири – 1 145,75 ед.,
- ОЭС Урала – 1 151,3 ед.,
- ОЭС Средней Волги – 848,2 ед.,
- ОЭС Юга – 924 ед.,
- ОЭС Центра – 1 532 ед.,
- ОЭС Северо-Запада – 946 ед.

1.12. Полное наименование и адрес реестродержателя

Полное фирменное наименование реестродержателя: Акционерное общество «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.».

Основной государственный регистрационный номер: 1027739216757.

Место нахождения: 107076, город Москва, улица Стромынка, дом 18, корпус 5Б.

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг:

- Номер лицензии: 045-13976-000001;
- Дата выдачи: 03.12.2002;
- Срок действия: без ограничения срока действия;
- Орган, выдавший лицензию: Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг России (далее – ФКЦБ России).

1.13. Размер уставного капитала

Размер уставного капитала АО «СО ЕЭС» составляет 2 576 367 459 (два миллиарда пятьсот семьдесят шесть миллионов триста шестьдесят семь тысяч четыреста пятьдесят девять) рублей.

1.14. Общее количество акций

АО «СО ЕЭС» размещены акции в количестве 2 576 367 459 (два миллиарда пятьсот семьдесят шесть миллионов триста шестьдесят семь тысяч четыреста пятьдесят девять) штук.

1.15. Количество обыкновенных акций

Обыкновенные именные бездокументарные акции размещены Обществом в количестве 2 576 367 459 (два миллиарда пятьсот семьдесят шесть миллионов триста шестьдесят семь тысяч четыреста пятьдесят девять) штук.

1.15.1. Номинальная стоимость обыкновенных акций

Номинальная стоимость каждой обыкновенной именной бездокументарной акции АО «СО ЕЭС» составляет 1 (один) рубль.

1.15.2. Государственный регистрационный номер выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации

1. Государственный регистрационный номер выпуска: 1-01-65019-D

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: 11.10.2002

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг: 11.10.2002

Орган, осуществивший присвоение выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера: ФКЦБ России

Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска ценных бумаг: ФКЦБ России

Способ размещения ценных бумаг: распределение среди учредителей

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги выпуска (рублей): 1 (один)

Количество фактически размещенных ценных бумаг в соответствии с зарегистрированным отчетом об итогах выпуска (штук): 992 769 819 (девятьсот девяносто два миллиона семьсот шестьдесят девять тысяч восемьсот девятнадцать)

Дата государственной регистрации отчета об итогах выпуска ценных бумаг: 11.10.2002

2. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-65019-D-001D

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: 03.02.2005

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг: 03.02.2005

Орган, осуществивший присвоение дополнительному выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера: Федеральная служба по финансовым рынкам (далее – ФСФР России)

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: ФСФР России

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: закрытая подписка

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска (рублей): 1 (один)

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска (штук): 347 364 844 (триста сорок семь миллионов триста шестьдесят четыре тысячи восемьсот сорок четыре)

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 11.01.2006

3. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-65019-D-002D

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: 29.03.2007

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг: 29.03.2007

Орган, осуществивший присвоение дополнительному выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера: ФСФР России

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: ФСФР России

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: закрытая подписка

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска (рублей): 1 (один)

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска (штук): 999 298 590 (девятьсот девяносто девять миллионов двести девяносто восемь тысяч пятьсот девяносто)

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 18.12.2007

4. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска: 1-01-65019-D-003D

Дата присвоения государственного регистрационного номера выпуска: 24.04.2008

Дата государственной регистрации дополнительного выпуска ценных бумаг: 24.04.2008

Орган, осуществивший присвоение дополнительному выпуску ценных бумаг государственного регистрационного номера: ФСФР России

Орган, осуществивший государственную регистрацию дополнительного выпуска ценных бумаг: ФСФР России

Способ размещения ценных бумаг дополнительного выпуска: закрытая подписка

Номинальная стоимость каждой ценной бумаги дополнительного выпуска (рублей): 1 (один)

Количество размещенных ценных бумаг дополнительного выпуска (штук): 1 866 508 305 (один миллиард восемьсот шестьдесят шесть миллионов пятьсот три тысячи триста пять)

Дата государственной регистрации отчета об итогах дополнительного выпуска ценных бумаг: 19.05.2009

1.15.3. Государственный регистрационный номер дополнительного выпуска обыкновенных акций и дата государственной регистрации

По состоянию на 31.12.2020 все индивидуальные номера (коды) дополнительных выпусков обыкновенных акций АО «СО ЕЭС» аннулированы.

1.16. Количество привилегированных акций

АО «СО ЕЭС» не осуществляло размещение привилегированных акций.

1.16.1. Номинальная стоимость привилегированных акций

АО «СО ЕЭС» не осуществляло размещение привилегированных акций.

1.17. Количество акций, находящихся в собственности Российской Федерации

В собственности Российской Федерации находятся 2 576 367 459 (два миллиарда пятьсот семьдесят шесть миллионов триста шестьдесят семь тысяч четыреста пятьдесят девять) штук обыкновенных акций АО «СО ЕЭС».

1.18. Доля Российской Федерации в уставном капитале с указанием доли по обыкновенным и привилегированным акциям

Доля Российской Федерации в уставном капитале АО «СО ЕЭС» составляет 100 %.

Доля Российской Федерации в уставном капитале АО «СО ЕЭС» по обыкновенным акциям составляет 100 %.

АО «СО ЕЭС» не осуществляло размещение привилегированных акций.

1.19. Акционеры общества, доля которых в уставном капитале составляет более двух процентов

По состоянию на 31.12.2020 единственным акционером Общества является Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (далее – Росимущество), которой принадлежит 2 576 367 459 (два миллиарда пятьсот семьдесят шесть миллионов триста шестьдесят семь тысяч четыреста пятьдесят девять) штук обыкновенных именных акций АО «СО ЕЭС», что составляет 100 % от уставного капитала.

1.20. Наличие специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом

Решение об использовании специального права на участие Российской Федерации в управлении Обществом не принималось.

1.21. Полное наименование и адрес аудитора Общества

В соответствии со статьей 48 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» кандидатура аудитора Общества утверждена решением единственного акционера Общества – Российской Федерации (распоряжение Росимущества от 30.09.2020 № 419-р).

Независимая проверка бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «СО ЕЭС» за 2020 год проведена аудиторской организацией, членом саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество»:

Полное фирменное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Группа Финансы».

Основной государственный регистрационный номер: 1082312000110.

Место нахождения: 109052, город Москва, улица Нижегородская, дом 70, корпус 2, офис 16А, этаж 1, помещение 4.

Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторских организаций: 11906111114.

Раздел 2. Сведения об органах управления и контроля Общества

2.1. Сведения о проведении Общего собрания акционеров

Высшим органом управления АО «СО ЕЭС» является Общее собрание акционеров. Единственным акционером Общества является Российская Федерация. В соответствии с Положением об управлении находящимися в федеральной собственности акциями акционерных обществ и использовании специального права на участие Российской Федерацией в управлении акционерными обществами («золотой акции»), утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 03.12.2004 № 738, полномочия общего собрания акционеров Общества осуществляются Росимуществом, решения единственного акционера Общества оформляются распоряжениями Росимущества.

2.1.1. Годовое Общее собрание акционеров

Решения по вопросам годового Общего собрания акционеров АО «СО ЕЭС» за 2019 год приняты единственным акционером АО «СО ЕЭС» 30.09.2020 (распоряжение Росимущества № 419-р). Указанным распоряжением утверждены годовой отчет Общества за 2019 год, годовая бухгалтерская отчетность и распределение прибыли за 2019 год, решение о выплате дивидендов по итогам 2019 года, избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия в новом составе, утвержден аудитор Общества на 2020 год, а также утверждено решение о выплате вознаграждений членам Совета директоров АО «СО ЕЭС» и членам Ревизионной комиссии АО «СО ЕЭС», не являющимся государственными служащими, за 2019/2020 корпоративный год.

2.1.2. Внеочередные Общие собрания акционеров

За отчетный год Росимуществом не принималось иных решений по вопросам, относящимся к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

2.2. Сведения о Совете директоров

Совет директоров осуществляет общее руководство деятельностью Общества, обеспечивает выработку стратегии и контроль за деятельностью исполнительных органов Общества.

В соответствии с Уставом АО «СО ЕЭС», утвержденным решением единственного акционера Общества в 2018 году (распоряжение Росимущества от 30.06.2018 № 500-р), количественный состав Совета директоров определяется решением единственного акционера АО «СО ЕЭС».

2.2.1. Состав Совета директоров

В период с 01.01.2020 по 29.09.2020 членами Совета директоров, избранными решением единственного акционера Общества – Российской Федерации (распоряжение Росимущества от 26.07.2019 № 494-р), являлись:

Ф.И.О. члена Совета директоров	Должность на момент избрания
Школов Евгений Михайлович	Председатель Совета директоров АО «СО ЕЭС»
Аюев Борис Ильич	Председатель Правления АО «СО ЕЭС»
Быстров Максим Сергеевич	Председатель Правления Ассоциации «НП Совет рынка»
Ливинский Павел Анатольевич	Генеральный директор ПАО «Россети»
Маневич Юрий Владиславович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
Муров Андрей Евгеньевич	Председатель Правления ПАО «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы»
Никонов Василий Владиславович	Директор Департамента ПАО «Нефтяная компания «Роснефть»
Павлов Алексей Юрьевич	Заместитель руководителя Росимущества
Расстригин Михаил Алексеевич	Заместитель Министра экономического развития Российской Федерации

В соответствии с решением единственного акционера Общества (распоряжение Росимущества от 30.09.2020 № 419-р) в состав Совета директоров АО «СО ЕЭС» избраны:

Школов Евгений Михайлович – Председатель Совета директоров АО «СО ЕЭС», акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1955 году. В 1977 году закончил Ивановский государственный энергетический университет, после чего работал на промышленных предприятиях Ивановской области, в Администрации г. Иваново.

2000-2002 – главный федеральный инспектор по Ивановской области аппарата полномочного представителя Президента Российской Федерации в Центральном федеральном округе.

2002-2005 – помощник Руководителя Администрации Президента Российской Федерации.

2005-2006 годы – вице-президент, член Правления, член Совета директоров ОАО «Акционерная компания по транспорту нефти «Транснефть».

В 2006 г. назначен на должность начальника департамента экономической безопасности МВД Российской Федерации.

2007-2011 годы – заместитель Министра внутренних дел Российской Федерации.

2011-2017 годы являлся Председателем Совета директоров ОАО «Научно-производственная корпорация «Уралвагонзавод» им. Ф.Э. Дзержинского».

2012-2018 годы – помощник Президента Российской Федерации.

С 2018 г. – Председатель Совета директоров АО «СО ЕЭС».

Аюев Борис Ильич – член Совета директоров АО «СО ЕЭС», акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1957 году. В 1979 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Электрические станции».

1979-1980 – инженер отдела АСУ Нижнетагильского предприятия электрических сетей «Свердловэнерго».

1980-2002 – инженер, заместитель генерального директора Объединенного диспетчерского управления энергосистемами Урала – ОДУ Урала.

2002-2004 – заместитель Председателя Правления ОАО «Системный оператор – Центральное диспетчерское управление Единой энергетической системы» (далее – ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»).

2004-2008 – член Правления ОАО РАО «ЕЭС России».

2004-2021 – Председатель Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (в 2008 году переименовано в ОАО «СО ЕЭС», с 2016 года – АО «СО ЕЭС»).

Доктор технических наук.

Быстров Максим Сергеевич – Председатель Правления НП «Совет рынка», акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1964 году. В 1986 году окончил Московский инженерно-строительный институт (МИСИ) по специальности «Гидротехническое строительство речных сооружений и гидроэлектростанций», в 1998 году – Всероссийскую академию внешней торговли.

С 1986 года работал в МИСИ инженером на кафедре использования водной энергии.

1987-1989 – инженер Технологического треста «Мосзагранэнергооргстрой» Минэнерго СССР.

1989-2001 – работал в российской бизнес-структуре.

2001-2006 – работал в Минэкономразвития России, где прошел путь от заместителя начальника отдела до заместителя директора департамента тарифного регулирования и инфраструктурных реформ.

С февраля 2006 года – заместитель руководителя Федерального агентства по управлению особыми экономическими зонами.

В ноябре 2007 года назначен заместителем Министра регионального развития Российской Федерации, в данной должности курировал ГК «Олимпстрой», а также Инвестиционный фонд Российской Федерации.

С августа 2008 года – директор по работе с госорганами и общественными организациями ООО «Эн+ Менеджмент».

С июня 2009 года – заместитель директора Департамента промышленности и инфраструктуры Аппарата Правительства Российской Федерации, в данной должности курировал вопросы ТЭК.

С марта 2010 года – заместитель полномочного представителя Президента Российской Федерации в Северо-Кавказском федеральном округе.

В ноябре 2013 года назначен на должность исполняющего обязанности Председателя Правления НП «Совет рынка».

16.05.2014 решением годового Общего собрания Членов НП «Совет рынка» избран Председателем Правления.

Действительный государственный советник Российской Федерации 2 класса.

Ливинский Павел Анатольевич – Директор Департамента энергетики Правительства Российской Федерации, акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1980 году. В 2001 году с отличием окончил Московский государственный университет имени М.В. Ломоносова по специальности «экономика». В 2003 году присуждена степень магистра по направлению «менеджмент» с вручением диплома с золотой медалью.

2006-2011 – заместитель генерального директора по развитию и реализации услуг ОАО «Московская городская электросетевая компания»; заместитель генерального директора по работе с клиентами и технологическими присоединениями ОАО «Московская объединенная электросетевая компания».

С 2011 – Генеральный директор ОАО «Объединенная энергетическая компания».

2013-2017 – Руководитель Департамента топливно-энергетического хозяйства города Москвы; руководитель Департамента жилищно-коммунального хозяйства города Москвы.

2017-2021 – Генеральный директор ПАО «Россети».

С января 2021 г. Директор Департамента энергетики Правительства Российской Федерации.

На момент подготовки настоящего Годового отчета является членом Совета директоров Публичного акционерного общества «Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы».

Также является:

Председателем Совета директоров: Публичного акционерного общества «Московская объединенная электросетевая компания»; Публичного акционерного общества энергетики и электрификации «Ленэнерго».

Членом Президиума: Ассоциации «РНК СИГРЭ», Ассоциации «РНК МИРЭС» и РОО «СФПС».

Членом Наблюдательного совета: НП «НТС ЕЭС», Ассоциации «Цифровая энергетика».

Членом Высшего Наблюдательного совета общественной организации «Всероссийская федерация плавания».

Членом Попечительского совета: ФГБОУ ВО «НИУ «МЭИ» и Федерации современного пятиборья России.

Членом Региональной общественной организации содействия развитию комплекса Храма Христа Спасителя «Совет попечителей Храма Христа Спасителя».

Членом Правления Общероссийского объединения работодателей «РСПП».

Маневич Юрий Владиславович – член Совета директоров, акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1972 году. В 1994 г. с отличием окончил Санкт-Петербургский государственный университет экономики и финансов по направлению Экономика и управление производством. В 2005 году - Кандидат экономических наук. Тема диссертации «Ресурсосбережение в инвестиционном обеспечении развития электроэнергетики».

1994-1996 – заместитель директора по финансовым вопросам, СП «Комлиз» (совместное Советско-западногерманское предприятие), г. Санкт-Петербург.

1996-1997 – Советник Председателя Правления по работе с корпоративными клиентами в сфере ТЭК, ОАО «КБ БалтОНЭКСИМбанк», г. Санкт-Петербург.

1997-1998 – Заместитель генерального директора, ООО «Региональный вексельный центр», г. Санкт-Петербург.

1998-2000 – Главный эксперт Департамента инвестиций, ОАО «Промышленно-строительный банк», г. Санкт-Петербург.

2000-2001 – Начальник отдела экономического анализа абонентов, ОАО «Ленэнерго», г. Санкт-Петербург.

2001-2002 – Начальник отдела анализа и стратегических программ, ОАО «Санкт-Петербургский банк энергетики и электрификации «Петроэнергобанк», г. Санкт-Петербург.

2000-2005 – Директор Инженерного центра ОАО «Ленэнерго», советник первого заместителя генерального директора, ОАО «Ленэнерго», г. Санкт-Петербург.

2005-2010 – Генеральный директор, ОАО «Северо-западный энергетический инжиниринговый центр», г. Санкт-Петербург.

2010-2019 – Генеральный директор, ЗАО «РОСПРОЕКТ», г. Санкт-Петербург.

2019-2020 – Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
Награды:

Почетная грамота Министерства энергетики Российской Федерации, 2003 г.;

Почетная грамота Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации, 2006 год;

Почетная грамота Министерства энергетики Российской Федерации за заслуги в развитии топливно-энергетического комплекса, 2012 год.

Муров Андрей Евгеньевич – Первый заместитель Генерального директора - исполнительный директор ПАО «Россети», акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1970 году. В 1993 году окончил юридический факультет Санкт-Петербургского государственного университета по специальности

«Правоведение».

В 1998 году прошел профессиональную переподготовку по программе «Финансовый Менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров. В 2009 году окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)». Имеет ученую степень доктора экономических наук.

С 2007 по 2012 годы генеральный директор ОАО «Аэропорт Пулково».

В 2012 году заместитель Генерального директора, исполняющий обязанности Генерального директора ОАО «Холдинг межрегиональных распределительных сетевых компаний». В этом же году член Совета директоров ОАО «МРСК Урала».

В 2012-2013 годы – исполнительный директор ОАО «Российские сети», а также первый заместитель Председателя Правления ОАО «ФСК ЕЭС», Председатель Совета директоров ОАО «МРСК Волги», ОАО «МРСК Центра», ОАО «Ленэнерго». Член Совета директоров ОАО «Кубаньэнерго», ОАО «МОЭСК». Член Правления ОАО «ФСК ЕЭС» и ОАО «Российские сети».

В 2012-2014 годы – председатель Совета директоров ОАО «МРСК Северо-Запада».

В 2013-2020 гг. – Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС».

С апреля 2020 года – Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор ПАО «Россети».

С 2013 года – член Совета директоров ПАО «ФСК ЕЭС», ПАО «Россети».

С 2014 года – член Совета директоров ПАО «Интер РАО ЕЭС», член Попечительского совета Федерального государственного бюджетного образовательного учреждения высшего профессионального образования «Национальный исследовательский университет «МЭИ».

С 2015 года – член Совета директоров АО «СО ЕЭС», председатель РНК СИГРЭ.

Никонов Василий Владиславович – директор Департамента ПАО «Нефтяная компания «Роснефть», акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1972 году. В 1994 году окончил Самарский государственный технический университет. В 1997 году окончил Самарскую государственную экономическую академию.

1994 года – начальник управления активно-пассивных операций, заместитель председателя правления, первый заместитель директора банка «Самарский кредит».

В 2000 году – заместитель генерального директора по вопросам собственности и акционерного капитала ОАО «Самараэнерго».

В 2004 году – заместитель управляющего директора ОАО РАО «ЕЭС России».

В 2005 году – генеральный директор ОАО «Волжская ТГК».

В 2010 году – советник председателя Правления ОАО «ИНТЕР РАО ЕЭС».

2010-2012 – руководитель Департамента развития электроэнергетики Минэнерго России.

2012-2016 – Директор Департамента энергетики ОАО «Нефтяная компания «Роснефть»»;

С 2016 – Директор Департамента энергетики ПАО «Нефтяная компания «Роснефть»».

Павлов Алексей Юрьевич – заместитель руководителя Росимущества, акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился 28 мая 1977 года. В 1999 году окончил Санкт-Петербургский государственный университет аэрокосмического приборостроения по специальности «Информационные системы в экономике» и Ленинградский государственный педагогический институт им. А.И. Герцена по специальности «Юриспруденция». В 2014 году получил квалификацию «Мастер делового администрирования» на факультете «Высшая школа международного бизнеса» в Российской академии народного хозяйства и государственной службы при Президенте Российской Федерации.

1999-2007 – адвокат в Международной коллегии адвокатов «Санкт-Петербург».

2007-2010 – начальник отдела Управления организаций промышленности, сельского хозяйства и природопользования Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

2010-2012 – заместитель начальника Управления организаций промышленности, сельского хозяйства и природопользования, затем Управления инновационных корпоративных технологий и организаций промышленного комплекса Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

2012-2015 – заместитель начальника Управления отраслевых организаций и зарубежной собственности Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

2015-2018 гг. – начальник Управления отраслевых организаций и зарубежной собственности Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

В сентябре 2018 года назначен заместителем руководителя Федерального агентства по управлению государственным имуществом.

Советник государственной гражданской службы Российской Федерации 3 класса.

Расстригин Михаил Алексеевич – Первый вице-президент Фонда «Центр стратегических разработок», акциями АО «СО ЕЭС» не владеет.

Родился в 1983 году. В 2005 году окончил Ивановский государственный энергетический университет им. В.И. Ленина.

2005-2006 – инженер ПТО, ведущий специалист группы сопровождения оптового рынка электроэнергии, ОАО «Испытательный стенд Ивановской ГРЭС».

2006-2007 – бизнес-аналитик, ООО «Созвездие энергетических решений».

2007-2008 – младший аналитик Аналитического отдела, ЗАО «Дойче Секьюритиз».

2008-2017 – аналитик, начальник отдела электроэнергетики Аналитического департамента «ВТБ Капитал».

2017 – помощник Министра экономического развития Российской Федерации.

2017-2020 – заместитель Министра экономического развития Российской Федерации.

С июня 2020 по настоящее время Первый вице-президент Фонда «Центр стратегических разработок».

2.2.2. Информация о проведении заседаний Совета директоров

За отчетный период проведено 29 заседаний Совета директоров АО «СО ЕЭС», на которых были рассмотрены следующие вопросы:

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 20.01.2020 № 255.

Рассмотренный вопрос:

1. О возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга.

Принятые решения:

По вопросу 1: О возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга.

1.1. Председателю Правления АО «СО ЕЭС» организовать в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 13.12.2019 № 11528п-П13 (далее – Директивы) принятие решений, обеспечивающих:

1.1.1. проработку вопроса возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга с учетом норм статьи 105.26 Налогового кодекса Российской Федерации от 31.07.1998 № 146-ФЗ, а также уровня технической и организационной готовности и вынесение указанного вопроса на рассмотрение Совета директоров АО «СО ЕЭС»;

1.1.2. в случае принятия Советом директоров АО «СО ЕЭС» положительного решения о возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга, составление и утверждение на заседании Совета директоров АО «СО ЕЭС» в 60-дневный срок плана мероприятий («дорожной карты») на период 2021-2025 годов по переходу АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга и его согласование с ФНС России;

1.1.3. в случае отсутствия возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга, поручение менеджменту АО «СО ЕЭС» обеспечить вынесение на рассмотрение Советом директоров АО «СО ЕЭС» вопроса о переходе АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга при появлении возможности такого перехода;

1.1.4. рассмотрение вопроса о возможности перехода дочерних обществ АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга;

1.1.5. размещение информации об исполнении Директив на Межведомственном портале по управлению государственной собственностью.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 31.01.2020 № 257.

Рассмотренные вопросы:

1. Об оценке наличия или отсутствия реализуемых или планируемых к реализации крупных инвестиционных проектов.
2. О повышении производительности труда.
3. Об утверждении изменений Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС».

Принятые решения:

По вопросу 1: Об оценке наличия или отсутствия реализуемых или планируемых к реализации крупных инвестиционных проектов.

1.1. Председателю Правления АО «СО ЕЭС» организовать в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12119п-П13 (далее – Директивы):

1.1.1. принятие решений, обеспечивающих, в случае наличия проектов, по которым общая сумма первоначальных капитальных вложений на инвестиционной фазе проекта превышает 10 млрд. рублей, представление АО «СО ЕЭС» в Минэкономразвития России и Росимущество два раза в год (в апреле и октябре до 25-го числа месяца) сведений в соответствии с прилагаемыми к Директивам формой и методическими рекомендациями по ее заполнению;

1.1.2. в случае реализации или планирования реализации крупных инвестиционных проектов, ранее не рассматриваемых на заседании Совета директоров АО «СО ЕЭС» в соответствии с п. 1.1.1 настоящего решения, обеспечить внесение соответствующего вопроса на заседание Совета директоров АО «СО ЕЭС».

По вопросу 2: О повышении производительности труда.

2.1. Председателю Правления АО «СО ЕЭС» организовать в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12153п-П13 (далее – Директивы) в срок до 14.02.2020:

2.1.1. включение (актуализацию) мероприятий по повышению производительности труда в долгосрочную программу развития АО «СО ЕЭС», включая целевые показатели роста производительности труда не менее 5 % (без учета инфляции) ежегодно, с указанием инструментов и ресурсов для повышения производительности труда;

2.1.2. включение целевых значений показателя производительности труда, методика расчета которого утверждена приказом Минэкономразвития России от 15.10.2019 № 659 «О внесении изменения в Методику расчета показателей производительности труда предприятия, отрасли, субъекта Российской Федерации, утвержденную приказом Минэкономразвития России от 28.12.2018 № 748 «Об утверждении Методики расчета показателей производительности труда предприятия, отрасли, субъекта Российской Федерации и Методики расчета отдельных показателей национального проекта «Производительность

труда и поддержка занятости» (далее – приказ Минэкономразвития России от 15.10.2019 № 659), в перечень ключевых показателей эффективности деятельности руководящего состава, которые должны учитываться при принятии решений об оплате труда и кадровых решениях, а также увязку вознаграждения руководящего состава АО «СО ЕЭС» с достижением целевых значений показателя производительности труда;

2.1.3. внесение изменений в трудовой договор с Председателем Правления АО «СО ЕЭС» в части включения в него обязанности по достижению целевых значений показателя производительности труда, определенных в долгосрочной программе развития АО «СО ЕЭС»;

2.1.4. представление в соответствии с нормами приказа Минэкономразвития России от 15.10.2019 № 659 данных для расчета показателей производительности труда.

2.2. В соответствии с п. 2 Директив принять к сведению информацию о признании директив Правительства Российской Федерации от 31.10.2014 № 7389п-П13 утратившими силу в отношении акционерных обществ с государственным участием, указанных в приложении к Директивам.

По вопросу 3: Об утверждении изменений Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС».

3.1. Утвердить Изменения № 2 в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (шестая редакция) согласно приложению.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 16.03.2020 № 258.

Рассмотренные вопросы:

1. О внесении изменений в Положение о дивидендной политике АО «СО ЕЭС».

2. Об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2017 год.

3. Об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2018 год.

4. О внедрении профессиональных стандартов в деятельность АО «СО ЕЭС» по итогам II полугодия 2019 года.

Принятые решения:

По вопросу 1: О внесении изменений в Положение о дивидендной политике АО «СО ЕЭС».

1.1. Внести изменения в Положение о дивидендной политике АО «СО ЕЭС», изложив последний абзац п. 3.4 в следующей редакции:

«Размер дивидендов, рекомендуемый Советом директоров, не может быть менее объема дивидендов, учтенного в тарифно-балансовом решении ФАС России на соответствующий год, и больше суммы величины чистой прибыли Общества по итогам отчетного года и чистой прибыли прошлых лет, в отношении которой Собранием не принималось решение о ее распределении, определенной по данным бухгалтерской (финансовой) отчетности, составленной в соответствии с российскими стандартами бухгалтерского учета, с учетом исключения фактических инвестиций, осуществляемых за счет чистой прибыли, полученной от регулируемой деятельности, в рамках реализации инвестиционной программы Общества, утвержденной Минэнерго России в установленном порядке».

По вопросу 2: Об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2017 год.

2.1. Утвердить отчет о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2017 год согласно приложению 1.

2.2. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества годовое вознаграждение по итогам выполнения Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2017 год в соответствии с действующим трудовым договором Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

По вопросу 3: Об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2018 год.

3.1. Утвердить отчет о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2018 год согласно приложению 2.

3.2. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества годовое вознаграждение по итогам выполнения Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2018 год в соответствии с действующим трудовым договором Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

По вопросу 4: О внедрении профессиональных стандартов в деятельность АО «СО ЕЭС» по итогам II полугодия 2019 года.

4.1. Принять к сведению информацию о проведенных в АО «СО ЕЭС» мероприятиях по внедрению профессиональных стандартов в деятельность АО «СО ЕЭС» по итогам II полугодия 2019 года.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.03.2020 № 260.

Рассмотренные вопросы:

1. Об одобрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС» на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.10.2019 №3@, и проекта инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2021-2023 годы.

2. Об обеспечении страховой защиты АО «СО ЕЭС» в 2019 году.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об одобрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС» на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@, и проекта инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2021-2023 годы.

1.1. Одобрить проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС» на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@, и проект инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2021-2023 годы, включая:

1.1.1. Перечни инвестиционных проектов и план финансирования капитальных вложений по ним согласно приложению 1;

1.1.2. Перечни инвестиционных проектов и план освоения капитальных вложений по ним согласно приложению 2;

1.1.3. План ввода основных средств согласно приложению 3;

1.1.4. План ввода основных средств (с распределением по кварталам) на 2018 год согласно приложению 4;

1.1.5. План ввода основных средств (с распределением по кварталам) на 2019 год согласно приложению 5;

1.1.6. Краткое описание инвестиционной программы. Ввод объектов инвестиционной деятельности (мощностей) в эксплуатацию согласно приложению 6;

1.1.7. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели энергетической эффективности согласно приложению 7;

1.1.8. Краткое описание инвестиционной программы. Места расположения объектов инвестиционной деятельности и другие показатели инвестиционных проектов согласно приложению 8;

1.1.9. Краткое описание инвестиционной программы. Обоснование необходимости реализации инвестиционных проектов согласно приложению 9;

1.1.10. Краткое описание инвестиционной программы. Показатели, достижение которых планируется в результате реализации инвестиционных

проектов, предусмотренных инвестиционной программой, согласно приложению 10;

1.1.11. Краткое описание инвестиционной программы. Индексы-дефляторы инвестиций в основной капитал (капитальных вложений) согласно приложению 11;

1.1.12. Финансовый план субъекта электроэнергетики согласно приложению 12.

1.2. Поручить АО «СО ЕЭС» направить проект изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС» на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@, и проект инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2021-2023 годы на утверждение в Министерство энергетики Российской Федерации.

По вопросу 2: Об обеспечении страховой защиты АО «СО ЕЭС» в 2019 году.

2.1. Одобрить отчет об обеспечении страховой защиты АО «СО ЕЭС» в 2019 году согласно приложению 13.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.03.2020 № 261.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении бизнес-плана АО «СО ЕЭС» на 2020 год.
2. Об утверждении Программы страховой защиты АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении бизнес-плана АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

1.1. Утвердить бизнес-план АО «СО ЕЭС» на 2020 год согласно приложению 1.

По вопросу 2: Об утверждении Программы страховой защиты АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

2.1. Утвердить Программу страховой защиты АО «СО ЕЭС» на 2020 год согласно приложению 2.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 14.04.2020 № 262.

Рассмотренный вопрос:

1. О неприменении штрафных санкций, а также о возможности продления сроков исполнения договоров и корректировки цен в 2020 году в случае нарушений обязательств исполнителем из-за последствий распространения новой коронавирусной инфекции.

Принятое решение:

По вопросу 1: О неприменении штрафных санкций, а также о возможности продления сроков исполнения договоров и корректировки цен в 2020 году в случае нарушений обязательств исполнителем из-за последствий распространения новой коронавирусной инфекции.

1.1. Председателю Правления АО «СО ЕЭС» организовать в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 2850п-П13кв принятие решений, обеспечивающих внесение изменений в правовые акты, регламентирующие правила закупки (положение о закупке), предусматривающих:

1.1.1 неприменение в 2020 году штрафных санкций в связи с нарушением поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных договором, в связи с распространением новой коронавирусной инфекции;

1.1.2 возможность в 2020 году изменения срока исполнения договора и (или) цены договора и (или) цены единицы товара, работы, услуги, если при его исполнении в связи с распространением новой коронавирусной инфекции возникли независимые от сторон договора обстоятельства, влекущие невозможность его исполнения.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 № 263.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Положения о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» в новой редакции.

2. Об утверждении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

3. О внесении изменений в Положение о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении Положения о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» в новой редакции.

1.1. Одобрить результаты анализа Положения о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» на предмет соответствия Методическим рекомендациям, утвержденным распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р.

1.2. Признать утратившим силу Положение о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС», утвержденное решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 16.06.2017 (протокол №196), с изменениями от 29.12.2017 (протокол № 205) и от 13.08.2018 (протокол № 217).

1.3. Утвердить Положение о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» в новой редакции согласно приложению 1.

1.4. Установить, что Положение о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС», указанное в пункте 1.3 настоящего решения, применяется с 01.01.2020.

1.5. Одобрить применение Методических рекомендаций, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р, в отношении дочерних обществ АО «СО ЕЭС».

По вопросу 2: Об утверждении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

2.1. Утвердить целевые значения КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год согласно приложению 2.

По вопросу 3: О внесении изменений в Положение о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

3.1. Утвердить изменения в Положение о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности согласно приложению 3.

3.2. Установить, что редакция Положения о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности с учетом вносимых изменений, вступает в силу с 01.05.2020.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.04.2020 № 264.

Рассмотренные вопросы:

1. О ходе выявления и реализации непрофильных активов в АО «СО ЕЭС» в 2019 году.

2. О рассмотрении Отчета об исполнении Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года за 2019 год.

3. Об утверждении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

Принятые решения:

По вопросу 1: О ходе выявления и реализации непрофильных активов в АО «СО ЕЭС» в 2019 году.

1.1. Принять к сведению доклад о ходе выявления и реализации непрофильных активов в АО «СО ЕЭС» в 2019 году.

По вопросу 2: О рассмотрении Отчета об исполнении Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года за 2019 год.

2.1. Утвердить Отчет об исполнении Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года за 2019 год согласно приложению 1.

По вопросу 3: Об утверждении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

3.1. Утвердить Программу повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2020 год согласно приложению 2.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 22.05.2020 № 265.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении отчета по исполнению Долгосрочной программы развития АО «СО ЕЭС» на период (2015-2019 гг.) и достижению КПЭ по итогам 2019 года.

2. Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

3. Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 4 квартал 2019 года.

4. Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

5. О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 2019 года.

6. Об утверждении отчета о реализации Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» по итогам 2019 года.

7. О предварительном утверждении годового отчета АО «СО ЕЭС» за 2019 год и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении отчета по исполнению Долгосрочной программы развития АО «СО ЕЭС» на период (2015-2019 гг.) и достижению КПЭ по итогам 2019 года.

1.1. Утвердить отчет по исполнению Долгосрочной программы развития АО «СО ЕЭС» на период (2015-2019 гг.) и достижению КПЭ по итогам 2019 года согласно приложению 1.

По вопросу 2: Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

2.1. Утвердить Отчет об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 2019 год согласно приложению 2.

По вопросу 3: Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 4 квартал 2019 года.

3.1. Утвердить отчет о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 4 квартал 2019 года согласно приложению 3.

3.2. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества квартальное вознаграждение в объеме выполненных КПЭ по итогам 4 квартала 2019 года в соответствии с действующим трудовым договором

Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

По вопросу 4: Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

4.1. Утвердить отчет о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2019 год (за исключением годового Интегрального КПЭ инновационной деятельности) согласно приложению 4.

4.2. Принять к сведению информацию менеджмента Общества о невозможности на момент подготовки настоящего Отчета оценить выполнение годового Интегрального КПЭ инновационной деятельности в связи с отсутствием в его составе фактического значения КПЭкач «Качество разработки (актуализации) ПИР/выполнения ПИР, %» за 2018 год, утвержденного уполномоченным органом в порядке, определенном федеральными органами исполнительной власти.

4.3. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества годовое вознаграждение в объеме выполненных КПЭ по итогам 2019 года в соответствии с действующим трудовым договором Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80) (за исключением годового Интегрального КПЭ инновационной деятельности).

По вопросу 5: О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 2019 года.

5.1. Одобрить отчет АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 2019 года согласно приложению 5.

По вопросу 6: Об утверждении отчета о реализации Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» по итогам 2019 года.

6.1. Утвердить отчет о реализации Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» по итогам 2019 года согласно приложению 6.

По вопросу 7: О предварительном утверждении годового отчета АО «СО ЕЭС» за 2019 год и годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

7.1. Предварительно утвердить и представить на рассмотрение годовому Общему собранию акционеров АО «СО ЕЭС»:

- Годовой отчет АО «СО ЕЭС» за 2019 год (Приложение 7).

- Годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность АО «СО ЕЭС» за 2019 год (Приложение 8).

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 22.06.2020 № 266.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года.
2. Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года.
3. О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 квартала 2020 года.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года.

1.1. Утвердить Отчет об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года согласно приложению 1.

По вопросу 2: Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года.

2.1. Утвердить отчет о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года согласно приложению 2.

2.2. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества квартальное вознаграждение в объеме выполненных КПЭ по итогам 1 квартала 2020 года в соответствии с действующим трудовым договором Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

По вопросу 3: О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 квартала 2020 года.

3.1. Одобрить отчет АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 квартала 2020 года согласно приложению 3.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.06.2020 № 267.

Рассмотренный вопрос:

1. Об утверждении плана работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» на III квартал 2020 года.

Принятое решение:

По вопросу 1: Об утверждении плана работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» на III квартал 2020 года.

1.1. Утвердить план работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» на III квартал 2020 года согласно приложению.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 17.07.2020 № 268.

Рассмотренные вопросы:

1. Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «Техническая инспекция ЕЭС».

2. Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «НТЦ ЕЭС».

3. Об утверждении изменений в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС».

4. О выполнении Плана работы Совета директоров и решений, принятых на предыдущих заседаниях Совета директоров АО «СО ЕЭС».

Принятые решения:

По вопросу 1: Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «Техническая инспекция ЕЭС».

1.1. Поручить представителям АО «СО ЕЭС» по вопросам повестки дня заседания Совета директоров АО «Техническая инспекция ЕЭС»:

1.1.1. «Об утверждении Бизнес-плана АО «Техническая инспекция ЕЭС» на 2020 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

«Утвердить Бизнес-план АО «Техническая инспекция ЕЭС» на 2020 год согласно приложению»;

1.1.2. «Об утверждении целевых (плановых) значений ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «Техническая инспекция ЕЭС» на 2020 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

«Утвердить целевые (плановые) значения ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «Техническая инспекция ЕЭС» на 2020 год согласно приложению».

По вопросу 2: Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «НТЦ ЕЭС».

2.1. Перенести рассмотрение вопроса на более поздний срок.

2.2. Представить Совету директоров доработанный по результатам обсуждения на заседании Совета директоров бизнес-план АО «НТЦ ЕЭС» на 2020 год, а также пояснения по реструктуризации группы компаний АО «НТЦ ЕЭС», в том числе об эффектах указанной реструктуризации.

По вопросу 3: Об утверждении изменений в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС».

3.1. Утвердить Изменения № 3 в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (шестая редакция) согласно приложению.

По вопросу 4: О выполнении Плана работы Совета директоров и решений, принятых на предыдущих заседаниях Совета директоров АО «СО ЕЭС».

4.1. Принять к сведению информацию о выполнении Плана работы Совета директоров и решений Совета директоров АО «СО ЕЭС».

По предложению Председателя Совета директоров в повестку дня заседания внесен дополнительный вопрос *«О выдвижении Председателя Правления АО «СО ЕЭС» Б.И. Аюева для представления к государственной награде Российской Федерации»:*

Принятое решение по вопросу 5:

5.1. Выдвинуть Председателя Правления АО «СО ЕЭС» Б.И. Аюева для представления к государственной награде Российской Федерации.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 10.08.2020 № 269.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

2. Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «Техническая инспекция ЕЭС».

3. Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «НТЦ ЕЭС».

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2019 год.

1.1. Утвердить отчет о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2019 год согласно приложению.

1.2. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества годовое вознаграждение по итогам выполнения Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2019 год в соответствии с действующим трудовым договором Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

По вопросу 2: Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «Техническая инспекция ЕЭС».

2.1. Поручить представителям АО «СО ЕЭС» по вопросам повестки дня заседания Совета директоров АО «Техническая инспекция ЕЭС»:

2.1.1. «Об утверждении отчета об исполнении бизнес-плана АО «Техническая инспекция ЕЭС» за 2019 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

«Утвердить отчет об исполнении бизнес-плана АО «Техническая инспекция ЕЭС» за 2019 год согласно приложению»;

2.1.2. «Об утверждении отчета о выполнении целевых (плановых) значений КПЭ АО «Техническая инспекция ЕЭС» за 2019 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

«Утвердить отчет о выполнении целевых (плановых) значений КПЭ АО «Техническая инспекция ЕЭС» за 2019 год согласно приложению».

По вопросу 3: Об определении позиции АО «СО ЕЭС» (представителей АО «СО ЕЭС») по вопросам повестки дня заседания Совета директоров дочернего общества АО «СО ЕЭС» – АО «НТЦ ЕЭС».

3.1. Поручить представителям АО «СО ЕЭС» по вопросам повестки дня заседания Совета директоров АО «НТЦ ЕЭС»:

3.1.1. «Об утверждении отчета о выполнении бизнес-плана АО «НТЦ ЕЭС» за 2019 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

«Утвердить отчет о выполнении бизнес-плана АО «НТЦ ЕЭС» за 2019 год согласно приложению»;

3.1.2. «Об утверждении отчета о выполнении целевых (плановых) значений КПЭ АО «НТЦ ЕЭС» за 2019 год» голосовать «ЗА» принятие следующего решения:

«Утвердить отчет о выполнении целевых (плановых) значений КПЭ АО «НТЦ ЕЭС» за 2019 год согласно приложению».

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 20.08.2020 № 270.

Рассмотренный вопрос:

1. О проведении оценки реализации долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности Общества.

Принятое решение:

По вопросу 1: О проведении оценки реализации долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности Общества.

1.1. Председателю Правления АО «СО ЕЭС» (далее – Общество) организовать в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 30.07.2020 № 6739п-П13 (далее – Директивы) принятие решений, обеспечивающих:

1.1.1. проведение анализа внутренних документов, регламентирующих оценку реализации долгосрочной программы развития и выполнения ключевых

показателей эффективности, в соответствии с разработанным Минэкономразвития России Типовым стандартом оценки реализации долгосрочных программ развития и выполнения ключевых показателей эффективности акционерных обществ, включенных в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.01.2003 № 91-р, и федеральных государственных унитарных предприятий, включенных в перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 20.06.2011 № 1060-р (поручение Правительства Российской Федерации от 21.11.2019 № СА-П13-10176, далее – Типовой стандарт);

1.1.2. внесение необходимых изменений во внутренние документы, регламентирующие оценку реализации долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности, и утверждение их на заседании Совета директоров Общества в случае наличия несоответствия содержания действующих редакций требованиям Типового стандарта;

1.1.3. проведение аудиторской организацией на ежегодной основе начиная с 2021 года (по итогам 2020 отчетного финансового года) оценки реализации долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности с учетом технического задания, подготовленного (актуализированного) в соответствии с Типовым стандартом и одобренного Советом директоров Общества;

1.1.4. представление ежегодно в срок до 10 июня начиная с 2021 года информации об оценке реализации долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности (в том числе аудиторских заключений на долгосрочную программу развития) в Росимущество и федеральные органы исполнительной власти, осуществляющие в отношении Общества права акционера или координацию его деятельности в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 30.08.2017 № 1870-р, в том числе путем размещения на Межведомственном портале по управлению государственной собственностью;

1.1.5. исполнение директив Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13 в части, не противоречащей Типовому стандарту и настоящим директивам;

1.1.6. размещение информации о проведении корпоративных мероприятий в части принятия решений, требуемых для исполнения Директив, на Межведомственном портале по управлению государственной собственностью в 5-дневный срок со дня проведения соответствующего корпоративного мероприятия, но не позднее 60 дней с момента получения Директив.

1.2. Принять к сведению информацию о приостановлении действия в 2020 году в связи с последствиями распространения новой коронавирусной инфекции (COVID-19):

- пункта 4 директив Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 №4955п-П13;

- абзаца третьего пункта 1 директив Правительства Российской Федерации от 02.10.2019 № 9054п-П13 (в части соответствия внутренних документов Общества, регламентирующих формирование ключевых показателей

эффективности деятельности Обществ и вознаграждение его руководящего состава, пункту 10 методических рекомендаций по применению ключевых показателей эффективности, утвержденных распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р).

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 07.09.2020 № 272.

Рассмотренные вопросы:

1. О рассмотрении Стратегии развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 годы.
2. О проведении внешней оценки качества деятельности внутреннего аудита с привлечением внешнего эксперта.

Принятые решения:

По вопросу 1: О рассмотрении Стратегии развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 годы.

1.1. Утвердить Стратегию развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 годы согласно приложению.

По вопросу 2: О проведении внешней оценки качества деятельности внутреннего аудита с привлечением внешнего эксперта.

2.1. Провести в 2021 году внешнюю оценку качества деятельности внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» с привлечением внешнего эксперта способом полной внешней оценки, проводимой независимым экспертом.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.09.2020 № 273.

Рассмотренные вопросы:

1. О предварительном утверждении распределения прибыли и убытков АО «СО ЕЭС» по итогам 2019 года.
2. О рекомендациях по размеру дивиденда по акциям АО «СО ЕЭС» за 2019 год и порядку его выплаты.

Принятые решения:

По вопросу 1: О предварительном утверждении распределения прибыли и убытков АО «СО ЕЭС» по итогам 2019 года.

1.1. Предварительно утвердить и предложить годовому Общему собранию акционеров Общества распределить прибыль и убытки Общества по итогам 2019 отчетного года на финансирование инвестиционных проектов – 273 748 тыс. руб., на дивиденды – в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации.

По вопросу 2: О рекомендациях по размеру дивиденда по акциям АО «СО ЕЭС» за 2019 год и порядку его выплаты.

2.1. Рекомендовать годовому Общему собранию акционеров АО «СО ЕЭС» принять решение о выплате дивидендов в размере, в сроки и форме их выплаты по итогам работы за 2019 год и об установлении даты, на

которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов, в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации представителям Российской Федерации в Совете директоров АО «СО ЕЭС», выпущенными в установленном порядке.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.09.2020 № 274.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 полугодие 2020 года.

2. Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2 квартал 2020 года.

3. О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 полугодия 2020 года.

4. О внедрении профессиональных стандартов в деятельность АО «СО ЕЭС» по итогам I полугодия 2020 года.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 полугодие 2020 года.

1.1. Утвердить Отчет об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 полугодие 2020 года согласно приложению 1.

По вопросу 2: Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2 квартал 2020 года.

2.1. Утвердить отчет о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2 квартал 2020 года согласно приложению 2.

2.2. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества квартальное вознаграждение в объеме выполненных КПЭ по итогам 2 квартала 2020 года в соответствии с действующим трудовым договором Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

По вопросу 3: О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 полугодия 2020 года.

3.1. Одобрить отчет АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 полугодия 2020 года согласно приложению 3.

По вопросу 4: О внедрении профессиональных стандартов в деятельность АО «СО ЕЭС» по итогам I полугодия 2020 года.

4.1. Принять к сведению информацию о проведенных в АО «СО ЕЭС» мероприятиях по внедрению профессиональных стандартов в деятельность АО «СО ЕЭС» по итогам I полугодия 2020 года.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 07.10.2020 № 275.

Рассмотренные вопросы:

1. Об избрании Председателя Совета директоров АО «СО ЕЭС».
2. Об избрании секретаря Совета директоров АО «СО ЕЭС».

Принятые решения:

По вопросу 1: Об избрании Председателя Совета директоров АО «СО ЕЭС».

1.1. Избрать Председателем Совета директоров АО «СО ЕЭС» Школова Евгения Михайловича.

По вопросу 2: Об избрании секретаря Совета директоров АО «СО ЕЭС».

2.1. Избрать секретарем Совета директоров АО «СО ЕЭС» Драчука Андрея Александровича.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 22.10.2020 № 276.

Рассмотренный вопрос:

1. Об утверждении Плана работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» на 2020/2021 гг.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении Плана работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» на 2020/2021 гг.

1.1. Утвердить План работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» на 2020/2021 гг. согласно приложению.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.10.2020 № 277.

Рассмотренный вопрос:

1. Об утверждении кредитного лимита на 2020 год.

Принятое решение:

По вопросу 1: Об утверждении кредитного лимита на 2020 год.

1.1. Утвердить кредитный лимит на 2020 год в размере 1 110 867 тыс. руб.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.10.2020 № 278.

Рассмотренный вопрос:

1. О формировании Комитетов Совета директоров АО «СО ЕЭС».

Принятое решение:

По вопросу 1: О формировании Комитетов Совета директоров АО «СО ЕЭС».

1.1. Определить состав Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» в количестве 8 человек.

1.2. Избрать Комитет по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» в следующем составе:

	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Драчук Андрей Александрович	Директор по корпоративному управлению АО «СО ЕЭС»
2.	Маневич Юрий Владиславович	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
3.	Мольский Алексей Валерьевич	Заместитель Генерального директора по инвестициям, капитальному строительству и реализации услуг ПАО «ФСК ЕЭС»
4.	Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров АО «СО ЕЭС», директор Департамента энергетики ПАО «НК «Роснефть»
5.	Прохоров Егор Вячеславович	Заместитель Генерального директора по стратегии ПАО «Россети»
6.	Сонин Михаил Сергеевич	Заместитель руководителя Центра экономического анализа и прогнозирования Фонда «Центр стратегических разработок»
7.	Сорокин Михаил Владимирович	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
8.	Усман Екатерина Юрьевна	Заместитель Председателя Правления Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью»

1.3. Избрать Председателем Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» Маневича Юрия Владиславовича, заместителя Министра энергетики Российской Федерации.

1.4. Определить состав Комитета Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства в количестве 9 человек.

1.5. Избрать Комитет Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства в следующем составе:

	Ф.И.О. кандидата	Должность кандидата
1.	Зафесов Юрий Казбекович	Начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ПАО «Россети»
2.	Лещова Наталья Михайловна	Заместитель директора по правовым вопросам АО «СО ЕЭС», Председатель Центральной закупочной комиссии АО «СО ЕЭС»
3.	Лигачев Глеб Владимирович	Директор по информационным технологиям АО «СО ЕЭС»
4.	Перминов Юрий Витальевич	Директор по правовым вопросам АО «СО ЕЭС», член Центрального закупочного органа АО «СО ЕЭС»
5.	Расстригин Михаил Алексеевич	Первый вице-президент Фонда «Центр стратегических разработок»
6.	Селивахин Иван Анатольевич	Финансовый директор АО «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии»
7.	Сорокин Михаил Владимирович	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
8.	Чулкин Андрей Евгеньевич	Директор проекта Дирекции «Аналитический центр ТЭК» ФГБУ «РЭА» Минэнерго России
9.	Этингоф Константин Золевич	Главный советник ПАО «ФСК ЕЭС»

1.6. Избрать Председателем Комитета Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства Расстригина Михаила Алексеевича, первого вице-президента Фонда «Центр стратегических разработок».

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.11.2020 № 279.

Рассмотренный вопрос:

1. О внесении изменений в Положение о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

Принятое решение:

По вопросу 1: О внесении изменений в Положение о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности.

1.1. Утвердить изменения в Положение о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности согласно приложению.

1.2. Установить, что редакция Положения о порядке проведения отбора субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии, оказывающих услуги по обеспечению системной надежности с учетом вносимых изменений, вступает в силу с 01.12.2020.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 18.12.2020 № 280.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении условия договора с регистратором АО «СО ЕЭС».
2. О формировании фондов спонсорской поддержки и благотворительности АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении условия договора с регистратором АО «СО ЕЭС».

1.1. Утвердить условие Договора № 2015/77-ДВР-2133 об оказании услуг по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 20.11.2015 с Регистратором АО «СО ЕЭС» – АО «Независимая регистраторская компания Р.О.С.Т.» – продление срока действия указанного договора на период с 20.12.2020 по 19.12.2025.

1.2. Поручить Председателю Правления Общества обеспечить заключение дополнительного соглашения к указанному договору в соответствии с условием, утвержденным настоящим решением, в срок не позднее 7 (семи) дней с даты принятия настоящего решения.

По вопросу 2: О формировании фондов спонсорской поддержки и благотворительности АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

2.1. Фонды спонсорской поддержки и благотворительности АО «СО ЕЭС» на 2021 год не формировать.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 25.12.2020 № 281.

Рассмотренный вопрос:

1. Об утверждении Стандарта оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» и Технического задания для проведения оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» в новой редакции.

Принятое решение:

По вопросу 1: Об утверждении Стандарта оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» и Технического задания для проведения оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» в новой редакции.

1.1. Утвердить Стандарт оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» в новой редакции согласно приложению 1.

1.2. Утвердить Техническое задание для проведения оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» в новой редакции согласно приложению 2.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.12.2020 № 282.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 9 месяцев 2020 года.

2. Об утверждении Отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 3 квартал 2020 года.

3. О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 9 месяцев 2020 года.

4. Об утверждении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

5. Об утверждении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

Принятые решения:

По вопросу 1: Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 9 месяцев 2020 года.

1.1. Утвердить Отчет об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 9 месяцев 2020 года согласно приложению 1.

По вопросу 2: Об утверждении Отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 3 квартал 2020 года.

2.1. Утвердить Отчет о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 3 квартал 2020 года согласно приложению 2.

2.2. Выплатить Председателю Правления Общества и членам Правления Общества квартальное вознаграждение в объеме выполненных КПЭ по итогам 3 квартала 2020 года в соответствии с действующим трудовым договором Председателя Правления Общества и Условиями выплаты вознаграждений членам Правления Общества за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утвержденными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

По вопросу 3: О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 9 месяцев 2020 года.

3.1. Одобрить отчет АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 9 месяцев 2020 года согласно приложению 3.

По вопросу 4: Об утверждении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

4.1. Утвердить Программу повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2021 год согласно приложению 4.

По вопросу 5: Об утверждении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

5.1. Утвердить целевые значения КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2021 год согласно приложению 5.

Протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.12.2020 № 283.

Рассмотренные вопросы:

1. О согласовании проекта Плана деятельности внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

2. О прекращении участия АО «СО ЕЭС» в других организациях.

Принятые решения:

По вопросу 1: О согласовании проекта Плана деятельности внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

1.1. Согласовать проект Плана деятельности внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» на 2021 год согласно приложению.

По вопросу 2: О прекращении участия АО «СО ЕЭС» в других организациях.

2.1. Одобрить прекращение участия АО «СО ЕЭС» в Ассоциации организаций электроэнергетики «Инновации в электроэнергетике» (далее – Ассоциация).

2.2. Поручить Председателю Правления АО «СО ЕЭС» осуществить все действия, необходимые для прекращения участия АО «СО ЕЭС» в Ассоциации.

2.2.3. Информация о наличии положения о Совете директоров

Положение о Совете директоров АО «СО ЕЭС» утверждено решением единственного акционера АО «СО ЕЭС» (распоряжение Росимущества от 30.06.2010 № 1202-р).

2.2.4. Наличие специализированных комитетов при Совете директоров

При Совете директоров АО «СО ЕЭС» сформированы:

- Комитет по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 13.12.2011, протокол № 112);
- Комитет Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.10.2014, протокол № 152).

Комитет по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС»

В период с 10.10.2019 по 28.10.2020 членами Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС», избранными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 10.10.2019 (протокол № 245), являлись:

Ф.И.О. члена Комитета по стратегии	Должность на момент избрания
Маневич Юрий Владиславович (Председатель Комитета)	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
Габов Андрей Владимирович	Заместитель директора Департамента государственного регулирования тарифов, инфраструктурных реформ и энергоэффективности Минэкономразвития России
Драчук Андрей Александрович	Директор по корпоративному управлению АО «СО ЕЭС»
Карпов Илья Игоревич	Врио начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
Мольский Алексей Валерьевич	Врио первого заместителя Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров АО «СО ЕЭС», директор Департамента энергетики ПАО «НК «Роснефть»
Прохоров Егор Вячеславович	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по стратегии ПАО «Россети»
Усман Екатерина Юрьевна	Начальник Управления развития конкурентного ценообразования Ассоциации «НП Совет рынка»

В соответствии с решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.10.2020 (протокол № 278) в состав Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» избраны:

Ф.И.О. члена Комитета по стратегии	Должность на момент избрания
Маневич Юрий Владиславович (Председатель Комитета)	Заместитель Министра энергетики Российской Федерации
Драчук Андрей Александрович	Директор по корпоративному управлению АО «СО ЕЭС»
Мольский Алексей Валерьевич	Врио первого заместителя Председателя Правления ПАО «ФСК ЕЭС»
Никонов Василий Владиславович	Член Совета директоров АО «СО ЕЭС», директор Департамента энергетики ПАО «НК «Роснефть»
Прохоров Егор Вячеславович	Исполняющий обязанности заместителя Генерального директора по стратегии ПАО «Россети»
Сонин Михаил Сергеевич	Заместитель руководителя Центра экономического анализа и прогнозирования Фонда «Центр стратегических разработок»
Сорокин Михаил Владимирович	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
Усман Екатерина Юрьевна	Начальник Управления развития конкурентного ценообразования Ассоциации «НП Совет рынка»

Комитетом по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» за 2020 год проведено 12 заседаний.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 13.03.2020 № 50.

Рассмотренный вопрос:

1. Об одобрении проекта изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС» на 2020-2022 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@, и проекта инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2021-2023 годы.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 18.03.2020 № 51.

Рассмотренный вопрос:

1. Об утверждении бизнес-плана АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 08.04.2020 № 52.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Положения о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» в новой редакции.
2. Об утверждении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 21.04.2020 № 53.

Рассмотренный вопрос:

1. О ходе выявления и реализации непрофильных активов в АО «СО ЕЭС» в 2019 году.
2. Об утверждении Отчета об исполнении Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года за 2019 год.
3. Об утверждении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 08.04.2020 № 54.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Положения о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» в новой редакции.
2. Об утверждении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 09.06.2020 № 55.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года.
2. Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года.
3. О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 квартала 2020 года.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 14.08.2020 № 56.

Рассмотренный вопрос:

1. Об утверждении Стратегии развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 гг.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 17.09.2020 № 57.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 1 полугодие 2020 года.

2. Об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2 квартал 2020 года.

3. О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 1 полугодия 2020 года.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 15.12.2020 № 58.

Рассмотренные вопросы:

1. О назначении секретаря Комитета.

2. Об утверждении Стандарта оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» и Технического задания для проведения оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» в новой редакции.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 16.12.2020 № 59.

Рассмотренные вопросы:

1. Об утверждении Отчета об итогах выполнения бизнес-плана АО «СО ЕЭС» за 9 месяцев 2020 года.

2. Об утверждении Отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 3 квартал 2020 года.

3. О рассмотрении отчета АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 9 месяцев 2020 года.

4. Об утверждении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 17.12.2020 № 60.

Рассмотренный вопрос:

1. Об утверждении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

Протокол заседания Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 22.12.2020 № 61.

Рассмотренный вопрос:

1. О согласовании проекта Плана деятельности внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» на 2021 год.

Комитет по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства

В период с 10.10.2019 по 28.10.2020 членами Комитета Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства, избранными решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 10.10.2019 (протокол № 245), являлись:

Ф.И.О. члена Комитета по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства	Должность на момент избрания
Расстригин Михаил Алексеевич (Председатель Комитета)	Заместитель Министра экономического развития Российской Федерации
Владимиров Дмитрий Геннадьевич	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
Зафесов Юрий Казбекович	Директор Департамента закупочной деятельности ПАО «Россети»
Лещова Наталья Михайловна	Заместитель директора по правовым вопросам АО «СО ЕЭС», Председатель Центральной закупочной комиссии АО «СО ЕЭС»
Лигачев Глеб Владимирович	Директор по информационным технологиям АО «СО ЕЭС»
Перминов Юрий Витальевич	Директор по правовым вопросам АО «СО ЕЭС», член Центрального закупочного органа АО «СО ЕЭС»
Селивахин Иван Анатольевич	Финансовый директор АО «АТС»
Чулкин Андрей Евгеньевич	Директор проектов в Федеральном государственном бюджетном учреждении «Российское энергетическое агентство» (РЭА) Минэнерго России
Этингоф Константин Золевич	Начальник Правового департамента ПАО «ФСК ЕЭС»

В соответствии с решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.10.2020 (протокол № 278) в состав Комитета Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства избраны:

Ф.И.О. члена Комитета по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства	Должность на момент избрания
Расстригин Михаил Алексеевич <i>(Председатель Комитета)</i>	Первый вице-президент Фонда «Центр стратегических разработок»
Зафесов Юрий Казбекович	Начальник Департамента сводного планирования и организации закупок ПАО «Россети»
Лещова Наталья Михайловна	Заместитель директора по правовым вопросам АО «СО ЕЭС», Председатель Центральной закупочной комиссии АО «СО ЕЭС»
Лигачев Глеб Владимирович	Директор по информационным технологиям АО «СО ЕЭС»
Перминов Юрий Витальевич	Директор по правовым вопросам АО «СО ЕЭС», член Центрального закупочного органа АО «СО ЕЭС»
Селивахин Иван Анатольевич	Финансовый директор АО «АТС»
Сорокин Михаил Владимирович	Заместитель начальника Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества
Чулкин Андрей Евгеньевич	Директор проекта Дирекции «Аналитический центр ТЭК» ФГБУ «РЭА» Минэнерго России
Этингоф Константин Золевич	Главный советник ПАО «ФСК ЕЭС»

2.2.5. Информация о проведении заседаний специализированных комитетов при Совете директоров

Комитетом Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства за 2020 год проведено 1 заседание.

Протокол заседания Комитета Совета директоров АО «СО ЕЭС» по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства от 21.01.2020 № 19.

Рассмотренный вопрос:

1. О согласовании изменений в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС».

2.2.6. Информация о наличии положений о специализированных комитетах при Совете директоров

Положение о Комитете по стратегии Совета директоров Общества утверждено решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 13.12.2011 (протокол № 112).

Положение о Комитете Совета директоров Общества по закупкам у субъектов малого и среднего предпринимательства утверждено решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 27.10.2014 (протокол № 152).

2.2.7. Информация о наличии положения о вознаграждении членов Совета директоров

Положение о выплате вознаграждений членам Совета директоров АО «СО ЕЭС» в новой редакции (далее – Положение) утверждено решением единственного акционера АО «СО ЕЭС» 11.10.2018.

2.2.8. Размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров за участие в заседаниях

За отчетный период общая сумма вознаграждений членам Совета директоров Общества составила 43 757 632,13 руб.

Вознаграждение не выплачивалось:

- Аюеву Б.И. на основании пункта 2 Положения;
- Маневичу Ю.В. на основании пункта 3 Положения;
- Павлову А.Ю. на основании пункта 3 Положения.

2.3. Сведения о Ревизионной комиссии

Ревизионная комиссия АО «СО ЕЭС» является постоянно действующим органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.

Персональный состав Ревизионной комиссии АО «СО ЕЭС» утвержден решением единственного акционера Общества (распоряжение Росимущества от 30.09.2020 № 419-р).

2.3.1. Состав Ревизионной комиссии

В период с 26.07.2019 по 29.09.2020 членами Ревизионной комиссии, избранными решением единственного акционера Общества (распоряжение Росимущества от 26.07.2019 № 494-р), являлись:

Ф.И.О. члена Ревизионной комиссии	Должность на момент избрания
Зобкова Татьяна Валентиновна (Председатель)	Начальник отдела департамента Минэнерго России
Косотуров Алексей Александрович (Секретарь)	Заместитель начальника отдела департамента Минэкономразвития России
Столбовая Кристина Вячеславовна	Специалист 1 разряда отдела управления Росимущества

В соответствии с решением единственного акционера Общества (распоряжение Росимущества от 30.09.2020 № 419-р) в состав Ревизионной комиссии АО «СО ЕЭС» избраны:

Ф.И.О. члена Ревизионной комиссии	Должность на момент избрания
Зобкова Татьяна Валентиновна (Председатель)	Заместитель директора департамента Минэнерго России
Александрова Яна Андреевна	Главный специалист-эксперт отдела управления Росимущества
Анникова Наталья Николаевна (Секретарь)	Независимый эксперт, член Ревизионной комиссии ПАО «РусГидро», АО «Зарубежнефть», привлеченный эксперт Ревизионной комиссии ПАО «Аэрофлот»

2.3.2. Размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии

В 2020 году членам Ревизионной комиссии АО «СО ЕЭС», в том числе действующему составу, вознаграждения не выплачивались.

2.4. Сведения об исполнительных органах

2.4.1. Сведения о лице, занимавшем должность единоличного исполнительного органа Общества (Председателя Правления) в отчетном году

Аюев Борис Ильич

Родился в 1957 году. В 1979 году окончил Уральский политехнический институт по специальности «Электрические станции». Доктор технических наук. В 1979-1980 годах работал инженером отдела АСУ Нижнетагильского предприятия электрических сетей «Свердловэнерго». С 1980 года – инженер, затем – заместитель генерального директора Объединенного диспетчерского управления энергосистемами Урала – ОДУ Урала. В 2002 году назначен заместителем Председателя Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС». В 2004 году избран членом Правления ОАО РАО «ЕЭС России» и Председателем Правления ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» (с 2008 года – ОАО «СО ЕЭС», с августа 2016 года – АО «СО ЕЭС»). Занимал должность Председателя Правления АО «СО ЕЭС» до 05 апреля 2021 г. включительно.

Дата вступления в должность: 21 мая 2004 г.

Акциями Общества не владеет.

2.4.2. Сведения о членах коллегиального исполнительного органа Общества

В целях обеспечения оперативного управления деятельностью Общества Совет директоров АО «СО ЕЭС» избирает Правление АО «СО ЕЭС», деятельность которого регламентируется Уставом Общества и Положением о Правлении, утвержденным решением единственного акционера Общества (распоряжение Росимущества от 30.06.2010 № 1202-р). Возглавляет Правление АО «СО ЕЭС» и руководит его работой Председатель Правления АО «СО ЕЭС», избираемый решением Совета директоров АО «СО ЕЭС».

По состоянию на 31.12.2020 в состав Правления АО «СО ЕЭС» входили:



Аюев Борис Ильич
Председатель Правления



Опадчий Федор Юрьевич
Заместитель Председателя Правления



Павлушко Сергей Анатольевич
Заместитель Председателя Правления



Полоус Андрей Григорьевич
Заместитель Председателя Правления



Ильенко Александр Владимирович
Член Правления, Директор по управлению развитием ЕЭС

Опадчий Федор Юрьевич, родился в 1974 году. Образование высшее. Окончил Московский инженерно-физический институт по специальности «Электроника и автоматика физических установок». Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 28.06.2011. С 06.04.2021 - Председатель Правления АО «СО ЕЭС». До этого работал начальником отдела, начальником управления НП «АТС», директором по развитию и сопровождению рынков, заместителем Председателя Правления АО «СО ЕЭС». Акциями Общества не владеет.

Павлушко Сергей Анатольевич, родился в 1974 году. Образование высшее. В 1996 году окончил Ставропольский политехнический институт (сейчас – Северо-Кавказский федеральный университет) по специальности «Электроэнергетические системы и сети». В 2003 году в этом же вузе получил второе высшее экономическое образование. Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 15.03.2011. В настоящее время работает Первым заместителем Председателя Правления АО «СО ЕЭС». До этого работал директором по управлению режимами ЕЭС – главным диспетчером, заместителем главного диспетчера ОАО «СО ЕЭС», начальником службы, заместителем главного диспетчера Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Юга. Акциями Общества не владеет.

Полоус Андрей Григорьевич, родился в 1967 году. Образование высшее. В 1993 году окончил Академию Министерства безопасности Российской Федерации (Академия ФСБ РФ) по специальности «Правоведение», с 1993 по 1999 годы – военная служба. С 1999 по 2001 – директор ДГУП «Пресс-центр концерна «Росэнергоатом». С 2001 по 2003 руководил работой Департамента по связям с общественностью, органами власти и региональной политике Концерна «Росэнергоатом». С 2003 по 2007 годы возглавлял Департамент внешних связей ООО «ЕвроСибЭнерго». В 2007 году приглашен на работу в АО «СО ЕЭС», курировал направления внешних связей и корпоративного развития. С 2010 по 2013 годы возглавлял дочернее общество АО «СО ЕЭС» – ЗАО «Техническая инспекция ЕЭС». С июня 2013 избран в состав членов Правления АО «СО ЕЭС» и назначен на должность заместителя Председателя Правления АО «СО ЕЭС». Акциями Общества не владеет.

Ильенко Александр Владимирович, родился в 1972 году. Образование высшее. В 1994 году окончил Ставропольский политехнический институт по специальности «Автоматизированные системы обработки информации и управления». Кандидат технических наук. Избран членом Правления ОАО «СО ЕЭС» 08.11.2011. В настоящее время работает директором по управлению развитием ЕЭС АО «СО ЕЭС». До этого работал заместителем главного диспетчера Филиала ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» – ОДУ Северного Кавказа, заместителем главного диспетчера, директором по развитию технологий диспетчерского управления ОАО «СО ЕЭС». Акциями Общества не владеет.

2.4.3. Информация о наличии положений о вознаграждении единоличного и коллегиальных исполнительных органов Общества и их взаимосвязи с системой ключевых показателей эффективности деятельности Общества

Условия выплаты вознаграждений Председателю Правления АО «СО ЕЭС» определены трудовым договором, заключенным им с Обществом.

Условия выплаты вознаграждений членам Правления АО «СО ЕЭС» за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, утверждены решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 24.06.2009 (протокол № 80).

Размер вознаграждения Председателя Правления и членов Правления АО «СО ЕЭС» определяется в зависимости от выполнения ключевых показателей эффективности (далее – КПЭ) Общества, устанавливаемых Советом директоров АО «СО ЕЭС» на отчетные периоды (квартал и год).

Состав КПЭ АО «СО ЕЭС», условия их применения и порядок расчета определяются Положением о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС», утвержденным решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263).

Целевые значения КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2019 год утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 19.12.2018 (протокол № 225).

Целевые значения КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263).

Выплата вознаграждения осуществлялась на основании решений Совета директоров Общества об утверждении отчетов о выполнении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» от 16.03.2020 (протокол № 258), от 22.05.2020 (протокол № 265), от 22.06.2020 (протокол № 266), от 10.08.2020 (протокол № 269), от 29.09.2020 (протокол № 274), от 28.12.2020 (протокол № 282).

2.4.4. Размер вознаграждения, выплаченного лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа Общества в отчетном году

Размер вознаграждения, выплаченного лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа за 12 месяцев 2020 года, составляет 52 104 тыс. руб., из них: 50 388 тыс. руб. – выплаты согласно трудовому договору, в том числе 29 298 тыс. руб. – премия за выполнение утвержденных Советом директоров Общества ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС»; 1 716 тыс. руб. – в неденежной форме (представительские и командировочные расходы сверх норм).

Выплата премий за выполнение КПЭ осуществлялась на основании решений Совета директоров АО «СО ЕЭС» об утверждении отчетов о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» от 18.12.2019 (протокол 250), от 16.03.2020 (протокол № 258), от 22.05.2020 (протокол № 265), от 22.06.2020 (протокол № 266), от 10.08.2020 (протокол № 269), от 29.09.2020 (протокол № 274), от 28.12.2020 (протокол № 282).

Информация о размере вознаграждения, выплачиваемого лицу, занимающему должность единоличного исполнительного органа Общества, размещается на официальном сайте Общества в информационной сети Интернет в составе годового отчета.

2.4.5. Размер вознаграждения, выплаченного членам коллегиального исполнительного органа Общества в отчетном году

Размер вознаграждения за выполнение прав и обязанностей членов Правления Общества, определенных Уставом и внутренними документами Общества, выплаченного членам коллегиального исполнительного органа Общества за 4 квартал 2019 года, по итогам 2019 года, за 1-3 кварталы 2020 года составляет 11 369 тыс. руб.

Выплата вознаграждения осуществлялась на основании решений Совета директоров АО «СО ЕЭС» об утверждении отчетов о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» от 18.12.2019 (протокол 250), от 16.03.2020 (протокол № 258), от 22.05.2020 (протокол № 265), от 22.06.2020 (протокол № 266), от 10.08.2020 (протокол № 269), от 29.09.2020 (протокол № 274), от 28.12.2020 (протокол № 282).

Информация о размере вознаграждения членам коллегиального исполнительного органа Общества размещается на официальном сайте Общества в информационной сети Интернет в составе годового отчета.

2.5. Сведения о соблюдении Обществом рекомендаций Кодекса корпоративного управления

АО «СО ЕЭС» соблюдает положения Кодекса корпоративного управления, одобренного Советом директоров Банка России 21.03.2014, с учетом непубличного статуса Общества, а также специфики деятельности и состава акционеров Общества.

В отношении Совета директоров Общества:

– к компетенции Совета директоров Общества в соответствии с Уставом Общества относится утверждение бизнес-плана Общества и отчета об итогах его выполнения;

– Совет директоров Общества устанавливает размер выплачиваемых вознаграждений и компенсаций членам Правления Общества, определяет лицо, уполномоченное на подписание трудовых договоров с Председателем Правления Общества, осуществляет права и обязанности работодателя в отношении Председателя Правления Общества;

– в составе Совета директоров Общества отсутствуют лица, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, а также лица, являющиеся участниками, генеральными директорами (управляющими), членами органов управления или работниками юридических лиц, конкурирующих с Обществом;

– в Положении о Совете директоров Общества содержится обязанность членов Совета директоров информировать Совет директоров, Ревизионную комиссию и Аудитора Общества о своей заинтересованности в сделке, стороной которой является или намеревается быть Общество, а также в случае иного противоречия своих интересов и интересов Общества в отношении существующей или предполагаемой сделки;

– Положением о Совете директоров Общества установлен порядок проведения заседаний Совета директоров, заседания Совета директоров проводятся в соответствии с утвержденным Планом работы Совета директоров;

– в соответствии Положением о Совете директоров Общества член Совета директоров имеет право на получение от Председателя Правления Общества информации, необходимой для осуществления своих функций.

В отношении исполнительных органов Общества:

– руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Председателем Правления Общества и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества;

– в составе исполнительных органов отсутствуют лица, являющиеся участниками, генеральными директорами (управляющими), членами органов управления или работниками юридических лиц, конкурирующих с Обществом, а также лица, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг;

– в Положении о Правлении Общества содержится обязанность членов Правления информировать Совет директоров, Ревизионную комиссию и Аудитора Общества об известных члену Правления совершаемых или предполагаемых сделках, в которых он может быть признан заинтересованным лицом, о юридических лицах, в которых член Правления владеет самостоятельно или совместно со своим аффилированным лицом (лицами) 20 или более процентами голосующих акций (долей, паев), о юридических лицах, в органах управления которых член Правления занимает должности.

В отношении контроля за финансово-хозяйственной деятельностью:

– в Обществе создан Департамент внутреннего аудита, обеспечивающий соблюдение процедур внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности АО «СО ЕЭС»;

– в составе Департамента внутреннего аудита отсутствуют лица, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, а также лица, входящие в состав исполнительных органов Общества, являющиеся участниками, генеральными директорами (управляющими), членами органов управления или работниками юридических лиц, конкурирующих с Обществом;

– Решением единственного акционера АО «СО ЕЭС» (распоряжение Росимущества от 25.07.2016 № 609-р) утверждено Положение о Ревизионной комиссии Общества, определяющее порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности Общества Ревизионной комиссией.

В отношении прочих существенных корпоративных действий:

– Раскрытие Обществом информации осуществляется путем ее опубликования на странице Общества на сайте раскрытия информации СКРИН <http://disclosure.skrin.ru>, а также на сайте Общества в сети Интернет;

– Советом директоров утвержден Кодекс корпоративного управления Общества (протокол от 08.12.2016 № 187), документ размещен на сайте Общества в информационной сети Интернет.

– Советом директоров утверждено Положение о дивидендной политике Общества в новой редакции (протокол от 27.12.2019 № 54), документ размещен на сайте Общества в информационной сети Интернет.

– Советом директоров утвержден Кодекс корпоративной этики Общества (протокол от 22.06.2015 № 163), с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров Общества (протокол от 30.09.2016 № 184, протокол от 27.12.2019 № 254), документ размещен на сайте Общества в информационной сети Интернет.

– Советом директоров утверждена Антикоррупционная политика Общества (протокол от 30.09.2016 № 184), с изменениями, утвержденными решением Совета директоров Общества (протокол от 27.12.2019 № 254), документ размещен на сайте Общества в информационной сети Интернет.

– Советом директоров утверждена Программа отчуждения непрофильных активов АО «СО ЕЭС» (протокол от 28.02.2018 № 209), документ размещен на сайте Общества в информационной сети Интернет.

– Советом директоров утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС» (шестая редакция) (протокол от 27.12.2018 № 226), с изменениями, утвержденными решениями Совета директоров Общества (протокол от 21.06.2019 № 240, протокол от 31.01.2020 № 257, протокол от 17.07.2020 № 268) документ размещен на сайте Общества в информационной сети Интернет.

Раздел 3. Положение Общества в отрасли

3.1. Период деятельности Общества в соответствующей отрасли

АО «СО ЕЭС» – специализированная инфраструктурная организация, единолично осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в Единой энергетической системе России. Основным видом деятельности Общества – оказание субъектам электроэнергетики, участникам рынков электрической энергии (мощности), услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

Общество создано на основании решения Совета директоров ОАО РАО «ЕЭС России» в соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «О реформировании электроэнергетики Российской Федерации» и зарегистрировано Московской регистрационной палатой 17.06.2002. Название Общества на момент создания – Открытое акционерное общество «Системный оператор – Центральное диспетчерское управления Единой энергетической системы» (ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС»).

Первоначально ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» создано как 100 % дочернее общество ОАО РАО «ЕЭС России» на базе Центрального диспетчерского управления ЕЭС России и объединенных диспетчерских управлений. В июле – августе 2002 года ОАО «СО – ЦДУ ЕЭС» приняло функции оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России и всех ОЭС.

Новое название компании зарегистрировано 06.02.2008 – Открытое акционерное общество «Системный оператор Единой энергетической системы» (ОАО «СО ЕЭС», с 28.07.2016 – АО «СО ЕЭС»).

Статус и полномочия Общества закреплены рядом нормативных правовых актов, основными из которых являются:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»,
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 854 «Об утверждении правил оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике»,
- Постановление Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям».

В период с 2002 по 2008 годы сформирована централизованная иерархическая структура оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России, состоящая из исполнительного аппарата в Москве, 7 филиалов – объединенных диспетчерских управлений (ОДУ) и 59 филиалов – региональных диспетчерских управлений (РДУ).

В 2012 году в Обществе начался процесс оптимизации структуры оперативно-диспетчерского управления. Оптимизация структуры АО «СО ЕЭС» направлена на повышение надежности работы Единой энергосистемы России и приведение структуры оперативно-диспетчерского управления в полное соответствие с логикой управления электроэнергетическими режимами энергосистем и их особенностями: топологией сетей, размещением центров генерации и потребления энергии.

В ходе оптимизации часть РДУ прекратили свою деятельность по планированию и управлению электроэнергетическим режимом с передачей этих функций в укрупненные смежные РДУ. Для взаимодействия с субъектами электроэнергетики, органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации, территориальными органами Ростехнадзора в регионах, электроэнергетическим режимом энергосистем которых управляют укрупненные РДУ, созданы региональные представительства АО «СО ЕЭС».

В 2016 году созданы два новых филиала АО «СО ЕЭС» – «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Крым и г. Севастополя» (Черноморское РДУ) и «Региональное диспетчерское управление энергосистемы Республики Саха (Якутия)» (Якутское РДУ).

29.12.2016 Черноморское РДУ приняло функции по оперативно-диспетчерскому управлению энергосистемы Крымского полуострова. 02.01.2019 Якутское РДУ приняло функции по оперативно-диспетчерскому управлению в Западном и Центральном энергорайонах энергосистемы Республики Саха (Якутия).

По состоянию на 31.12.2020 функции по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России на территории 81 субъекта Российской Федерации выполняют:

- исполнительный аппарат с центральным диспетчерским управлением;
- 7 филиалов – объединенных диспетчерских управлений (ОДУ);
- 49 филиалов – региональных диспетчерских управлений (РДУ).

Действуют представительства АО «СО ЕЭС» в Алтайском крае и Республике Алтай, Белгородской, Брянской, Ивановской, Калужской, Кировской, Курганской, Орловской, Псковской, Тамбовской, Томской и Ульяновской областях, республиках Марий Эл, Мордовия, Удмуртия и Чувашия.

3.2. Основные конкуренты Общества в данной отрасли

Согласно Федеральному закону от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», деятельность АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике осуществляется в условиях естественной монополии. В силу монопольного характера, деятельность

АО «СО ЕЭС» отделена от других видов коммерческой деятельности и находится под контролем государства. Оплата предоставляемых услуг осуществляется на основе тарифов, регулируемых уполномоченным государственным органом.

3.3. Доля Общества на соответствующем сегменте рынка в разрезе основных видов деятельности Общества и изменение данного показателя за последние 3 года

В соответствии с Федеральными законами от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», от 17.08.1995 № 147-ФЗ «О естественных монополиях» и приказом Федеральной службы по тарифам от 07.09.2009 № 338-э «О включении организации в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» АО «СО ЕЭС» является субъектом естественной монополии, осуществляющим деятельность в сфере оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в пределах Единой энергетической системы России.

Наименование	2018 год	2019 год	2020 год
Доля АО «СО ЕЭС» на рынке услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	100%	100%	100%

Раздел 4. Основные направления развития Общества

4.1. Информация о стратегии развития Общества, стратегические цели и основные направления

Стратегия развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 годы (далее – Стратегия развития) утверждена решением Совета директоров Общества от 07.09.2020 (протокол № 272). Стратегия развития основана на положениях Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года (далее – Энергетическая стратегия 2035), соответствует национальным целям развития Российской Федерации, установленным Указом Президента Российской Федерации «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года» от 21.07.2020 № 474.

Ключевыми направлениями реализации Стратегии развития являются:

– переход к 2035 году оперативно-диспетчерского управления на 100 % автоматическое дистанционное управление режимами работы объектов электрической сети 220 кВ и выше и объектов генерации 25 МВт и выше в ЕЭС России;

– увеличение количества контролируемых сечений в ЕЭС России, допустимые перетоки активной мощности в которых рассчитываются в режиме реального времени с использованием технологии СМЗУ путем развития технологии, разработанной Группой НТЦ ЕЭС совместно с Обществом, которая обеспечивает управление перетоками активной мощности в контролируемых сечениях на принципиально новом уровне;

– внедрение цифровой СМПП, работающей в режиме реального времени.

4.2. Информация о долгосрочной программе развития Общества

Долгосрочная программа развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 гг. (далее – ДПР) утверждена решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 12.05.2021 (протокол № 292), предварительно одобрена решением Правления АО «СО ЕЭС» от 06.12.2019 (протокол № 1319), решением Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 13.12.2019 (протокол № 47) и внесена Минэнерго России в Правительственную комиссию по вопросам развития электроэнергетики, где ожидает рассмотрения.

4.2.1. Основные цели и задачи долгосрочной программы развития Общества

Функции, для выполнения которых учреждено Общество, сформулированы в Законе об электроэнергетике, в частности, пунктом 1 статьи 12 Закона об электроэнергетике установлено, что системный оператор – единственная организация, осуществляющая централизованное оперативно-диспетчерское управление в пределах Единой энергетической системы России. Функции системного оператора перечислены в статье 14 Закона об

электроэнергетике, иных статьях указанного закона и принятых в соответствии с ним нормативных правовых актах.

Для выполнения своих функций Общество должно постоянно осуществлять следующие стратегические задачи:

- Осуществление модернизации и внедрение инновационных достижений научно-технического прогресса, которые позволяют выполнять функции Общества с наименьшими затратами и наибольшим экономическим эффектом;

- Технологическая модернизация в целях соответствия лучшим достижимым практикам отрасли. К этому направлению деятельности относятся проектирование, разработка, приобретение и внедрение новых технологий, современных вычислительных и технологических средств, программного обеспечения, строительство и реконструкция диспетчерских центров;

- Подготовка кадров, внедрение новых компетенций, которые позволят работникам Общества успешно использовать новые технологии, выполнять все правила, установленные для Общества государством и системой регулирования на рынке электроэнергии (мощности), и избегать ошибок при эксплуатации технических средств Общества.

ДПР является документом, содержащим перечни средств и конкретных мероприятий со сроками их реализации, а также с указанием объема и источников их финансирования, включающим значения показателей текущих и ожидаемых результатов деятельности Общества, определяющих степень выполнения стратегических задач и достижение ключевых направлений реализации Стратегии.

4.2.2. Основные мероприятия, направленные на реализацию долгосрочной программы развития Общества в отчетном году

Мероприятия ДПР сформированы по следующим направлениям:

- развитие технологий управления технологическими режимами работы объектов ЕЭС России;

- обеспечение перспективного развития ЕЭС России;

- обеспечение контроля за надежностью функционирования ЕЭС России и технологической деятельностью диспетчерских центров;

- развитие системы нормативного регулирования, стандартизации и сертификации в электроэнергетике;

- развитие информационных технологий;

- обеспечение работы технологических механизмов оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности, а также рынка услуг по обеспечению системной надежности;

- повышение функциональной живучести и безопасности диспетчерских центров;

- повышение энергоэффективности и обеспечение экологичности деятельности АО «СО ЕЭС»;

- развитие системы управления персоналом;

- замещение приобретаемой иностранной продукции на эквивалентную

по техническим характеристикам и потребительским качествам отечественную продукцию;

- развитие научно-технического сотрудничества;
- повышение производительности труда;
- сокращение операционных расходов (затрат).

4.3. Изменения в стратегии развития Общества и долгосрочной программе развития Общества по сравнению с предыдущим годом

Стратегия развития утверждена впервые в 2020 году. На протяжении 2020 года изменения в Стратегию развития не вносились.

В связи с истечением срока реализации Долгосрочной программы развития на период (2015-2019 гг.) Обществом, в соответствии с требованиями Методических рекомендаций по разработке долгосрочных программ развития открытых акционерных обществ и федеральных государственных унитарных предприятий, а также открытых акционерных обществ, доля Российской Федерации в уставных капиталах которых в совокупности превышает пятьдесят процентов, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 15.04.2014 № ИШ-П13-2583, разработана Долгосрочная программа развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 гг.

4.4. Информация о заключении аудитора о реализации долгосрочной программы развития Общества

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13 и решения Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 11.11.2014 (протокол № 153) Обществу поручено проведение на ежегодной основе, начиная с 2015 года, аудита реализации Долгосрочной программы развития с привлечением экспертной организации, являющейся членом одной из саморегулируемых организаций аудиторов.

Росимущество России письмом от 05.08.2020 № МП-11/23938 направило в Общество директивы Правительства Российской Федерации от 30.07.2020 № 6739п-П13 по вопросу «О проведении оценки реализации долгосрочных программ развития и выполнения ключевых показателей эффективности Общества».

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 30.07.2020 № 6739п-П13, решения Совета директоров Общества от 20.08.2020 (протокол № 270) утверждены Стандарт оценки реализации ДПР и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» и Техническое задание для проведения оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 25.12.2020, протокол № 281) (далее – Стандарт оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ, Техническое задание).

По результатам оценки реализации Долгосрочной программы развития и выполнения КПЭ Общества по итогам 2020 года ООО «Нексия Пачоли» представило Заключение независимого аудитора от 30.04.2021 № б/н по

результатам выполнения задания, обеспечивающего разумную уверенность в отношении Отчета о реализации Долгосрочной программы развития и выполнении ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» по итогам 2020 года.

4.4.1. Основные выводы аудитора

Согласно ЗаклЮчению независимого аудитора по результатам выполнения задания, обеспечивающего разумную уверенность в отношении Отчета о реализации Долгосрочной программы развития и выполнении ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» по итогам 2020 года:

Отчет о реализации Долгосрочной программы развития и выполнении ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» по итогам 2020 года (далее – Отчет) составлен надлежащим образом во всех существенных отношениях на основании критериев, установленных Долгосрочной программой развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 гг., одобренной решениями Правления АО «СО ЕЭС» (протокол от 06.12.2019 г. № 1319) и Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 13.12.2019 г. № 47), и Стратегией развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 годы, утвержденной решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 07.09.2020 г. № 272), включая следующую информацию:

- о фактических значениях показателей деятельности АО «СО ЕЭС» и степени достижения их плановых значений;
- о финансировании мероприятий ДПР в рамках соответствующих бюджетов и степени его целевого использования;
- о реализации мероприятий ДПР и выполнении КПЭ;
- о причинах отклонения фактических значений показателей КПЭ и мероприятий ДПР от их плановых значений;
- о причинах корректировок ДПР и КПЭ в течение 2020 года, в том числе их обоснованности.

При подготовке Отчета Заказчиком соблюдены требования и рекомендации по формированию отчетности о реализации долгосрочной программы развития.

4.4.2. Фактическое достижение результативных показателей и степень достижения плановых значений в отчетном году по сравнению с предыдущим годом (процентов)

Информация о достижении результативных показателей, представленная в таблице 1, сформирована на основании Отчета независимого аудитора по результатам выполнения задания, обеспечивающего разумную уверенность в отношении Отчета о реализации Долгосрочной программы развития и

выполнении ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» по итогам 2020 года.¹

Таблица 1

№ п/п	Наименование мероприятия	Достижение фактических значений показателей, характеризующих результат реализации мероприятий ДПР
1	Мероприятия, направленные на развитие технологий управления технологическими режимами работы объектов ЕЭС России.	
1.1.	Развитие технологий расчета электроэнергетических режимов, анализа устойчивости энергосистемы, расчета допустимых перетоков мощности по отдельным сетевым элементам и их группам.	По итогам 2020 года достигнуты запланированные ДПР результаты реализации мероприятия. В целом финансирование мероприятия в отчетном периоде осуществлялось в рамках запланированного объема, Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия.
1.2.	Развитие технологий краткосрочного и оперативного планирования режимов работы ЕЭС России.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
1.3.	Использование технологической информации, поступающей в режиме реального времени, и алгоритмов ее обработки во всех задачах оперативно-диспетчерского управления.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
1.4.	Применение функций дистанционного управления эксплуатационным состоянием и технологическим режимом работы ЛЭП, оборудования и устройств РЗА объектов электроэнергетики.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.

¹ Информация о степени достижения плановых значений в отчетном году по сравнению с предыдущим годом (процентов) не содержится в Заключении независимого аудитора (ООО «Нексиа Пачоли») от 30.04.2021 № 6/н по результатам выполнения задания, обеспечивающего разумную уверенность в отношении Отчета о реализации Долгосрочной программы развития и выполнении ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» по итогам 2020 года.

1.5.	Развитие и обеспечение функционирования технологий релейной защиты, автоматического управления режимом и противоаварийной автоматики, СМПР.	По итогам 2020 года достигнуты запланированные ДПР результаты реализации мероприятия. В целом финансирование мероприятия в отчетном периоде осуществлялось в рамках запланированного объема, Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия.
2	Мероприятия, направленные на обеспечение перспективного развития ЕЭС России.	
2.1.	Разработка СиПР.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
2.2.	Формирование, поддержание и актуализация перспективной математической модели и базы данных ЕЭС России и ежегодных исследований перспективных электрических режимов ЕЭС России.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
2.3.	Долгосрочное планирование. Разработка прогнозных балансов электрической энергии (мощности) на предстоящий календарный год, осенне-зимний период и период экстремально высоких температур.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
2.4.	Рассмотрение и согласование технических условий на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
2.5.	Проведение расчетов и подготовка заключений о согласовании вывода объектов диспетчеризации из эксплуатации либо необходимости отказа в выводе объектов диспетчеризации из эксплуатации.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
2.6.	Рассмотрение и согласование проектов замещающих мероприятий при выводе объектов электроэнергетики из эксплуатации.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.

3	Мероприятия, направленные на обеспечение контроля за надежностью функционирования ЕЭС России и технологической деятельностью диспетчерских центров.	
3.1.	Совершенствование анализа аварийности в ЕЭС России.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
3.2.	Совершенствование аудита технологической деятельности АО «СО ЕЭС».	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
4.	Мероприятия, направленные на развитие системы нормативного регулирования, стандартизации и сертификации в электроэнергетике.	
4.1.	Участие в разработке уполномоченными органами власти нормативных правовых актов в области электроэнергетики.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
4.2.	Разработка, организация специализированной экспертизы и подготовки к выпуску национальных стандартов в области электроэнергетики.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
4.3.	Разработка новых стандартов организации в области электроэнергетики, в том числе для применения в системе добровольной сертификации.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
5.	Мероприятия, направленные на развитие информационных технологий.	
5.1.	Реализация Политики развития информационных технологий АО «СО ЕЭС» до 2023 года.	
5.1.1.	Развитие автоматизированных систем диспетчерского управления и иных технологических приложений.	По итогам 2020 года достигнуты запланированные ДПР результаты реализации мероприятия. В целом финансирование мероприятия в отчетном периоде осуществлялось в рамках запланированного объема, Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия.

5.1.2.	Поэтапное внедрение ОИК нового поколения на разных уровнях диспетчерского управления и развитие его компонентов.	По итогам 2020 года достигнуты запланированные ДПР результаты реализации мероприятия. В целом финансирование мероприятия в отчетном периоде осуществлялось в рамках запланированного объема, Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия.
5.1.3.	Развитие ИТ-инфраструктуры.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
5.1.4.	Развитие ИТ, направленных на обеспечение ИБ Общества.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
5.1.5.	Развитие телекоммуникационной инфраструктуры и средств связи.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
6.	Мероприятия, направленные на повышение функциональной живучести и безопасности диспетчерских центров.	
6.1.	Совершенствование системы обеспечения информационной и физической безопасности диспетчерских центров.	По итогам 2020 года достигнуты запланированные ДПР результаты реализации мероприятия. В целом финансирование мероприятия в отчетном периоде осуществлялось в рамках запланированного объема. Отклонения фактических объемов финансирования мероприятий по совершенствованию систем обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров от запланированных составило (-98,88 млн руб.), что связано с передачей функции по совершенствованию систем обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров в блок информационных технологий (раздел 5.1.4. Отчета о реализации ДПР и выполнении КПЭ).

		Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия.
6.2.	Развитие корпоративного центра государственной системы обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак АО «СО ЕЭС».	По итогам 2020 г. отклонения фактических объемов финансирования мероприятий по развитию корпоративного центра государственной системы обнаружения, предупреждения и ликвидации последствий компьютерных атак от запланированных составило (-15 млн руб.), что связано с передачей функции по совершенствованию систем обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров в блок информационных технологий (раздел 5.1.4. Отчета о реализации ДПР и выполнении КПЭ) Мероприятие выполнено в рамках раздела 5.1.4. Отчета о реализации ДПР и выполнении КПЭ, проведено в сроки, запланированные ДПР.
6.3.	Создание и развитие единой системы централизованного дистанционного мониторинга основного оборудования систем электроснабжения ДЦ АО «СО ЕЭС» (СДКЭ).	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
6.4.	Развитие ДЦ АО «СО ЕЭС» (новое строительство).	В ходе оценки достижения целевых показателей мероприятия по развитию ДЦ АО «СО ЕЭС» (новое строительство) установлено, что по объективным причинам не введен в эксплуатацию ДЦ Пензенского РДУ, из-за переноса сроков выполнения на 2021 год, что достоверно раскрыто в Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ. Исполнителем отмечено, что в Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ приводится детализация подпунктов мероприятия с указанием целевых и фактически достигнутых объемов финансирования.
6.5.	Развитие резервной системы диспетчерского управления (РСДУ).	В ходе оценки достижения целевых показателей мероприятия по развитию резервной системы диспетчерского управления установлено, что часть показателей не достигла плановых значений по объективным причинам, в т. ч. из-за переноса сроков выполнения на 2021 год, что достоверно раскрыто в Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ.

		Исполнителем отмечено, что в Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ приводится детализация подпунктов мероприятия с указанием целевых и фактически достигнутых объемов финансирования.
6.6.	Комплексное ИТ-оснащение ГДЦ и ДЦ Московского РДУ при создании или переносе основных и резервных диспетчерских центров.	В ходе оценки достижения целевых показателей мероприятия по комплексному ИТ-оснащению ГДЦ и ДЦ Московского РДУ при создании или переносе основных и резервных диспетчерских центров установлено, что часть показателей не достигла плановых значений по объективным причинам, в т. ч. из-за переноса сроков выполнения на 2021 год, что достоверно раскрыто в Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ.
6.7.	Обеспечение функционирования комплексной системы оценки технического состояния энергетического оборудования и контроля за исполнением программы ремонтов оборудования субъектами электроэнергетики (СКТС).	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия.
7.	Мероприятия, направленные на обеспечение работы технологических механизмов оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности и рынка услуг по обеспечению системной надежности.	
7.1.	Обеспечение функционирования и развития технологии нормированного первичного регулирования частоты.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
7.2.	Обеспечение функционирования и развитие технологии автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков активной мощности.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
7.3.	Обеспечение функционирования технологии регулирования реактивной мощности с привлечением генераторов в режиме синхронного компенсатора.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.

7.4.	Обеспечение функционирования и развитие технологии управления спросом на электрическую энергию субъектами электроэнергетики и потребителями электрической энергии (пилотный проект).	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
7.5.	Организация проведения долгосрочных конкурентных отборов генерирующих мощностей, включая отборы генерирующих объектов, подлежащих строительству и (или) модернизации.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
7.6.	Обеспечение функционирования и развития технологий расчетов и формирования отчетности на оптовом рынке электроэнергии и мощности.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
7.7.	Пилотный проект по созданию независимой системы формирования данных коммерческого учета для обеспечения участия потребителей в программах управления спросом в том числе с использованием интеллектуальных систем учета электроэнергии сетевых организаций.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
8.	Мероприятия, направленные на повышение энергоэффективности и обеспечение экологичности деятельности АО «СО ЕЭС».	
8.1.	Реализация Программы в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности на 2018-2020 гг.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
8.3.	Реализация Программы управления системой экологического менеджмента АО «СО ЕЭС».	Мероприятие выполнено, реализовано в сроки, запланированные ДПР. В процессе проведения Оценки Заказчиком выявлена неточность в отражении значения объема фактического финансирования по мероприятию 8.3. «Реализация Программы управления системой экологического менеджмента АО «СО ЕЭС» и представлены

		документы Исполнителю, подтверждающие корректный объем финансирования по указанному мероприятию. В целом Отчет содержит достоверную информацию о фактически достигнутом результате заявленного мероприятия.
9.	Мероприятия, направленные на развитие системы управления персоналом.	
9.1.	Развитие тренажерных комплексов и методов подготовки диспетчерского персонала.	В Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ достоверно раскрыта информация о ходе реализации мероприятий, направленных на развитие системы управления персоналом.
9.2.	Подготовка кадрового резерва для своевременного замещения вакантных руководящих должностей АО «СО ЕЭС».	
9.3.	Организация обучения технологического персонала в сторонних образовательных организациях и на базе лицензированных центров тренажерной подготовки персонала с выдачей документов об обучении установленного образца.	
9.4.	Развитие системы дистанционных образовательных технологий и электронных методов обучения: создание программ дистанционного обучения и электронных учебных курсов, интеграция дистанционного обучения с очными формами обучения персонала.	
9.5.	Специализированная подготовка высшими учебными заведениями молодых специалистов для нужд АО «СО ЕЭС».	
9.6.	Проведение мероприятий по профориентации школьников и студентов профильных высших учебных заведений.	
9.7.	Организация деятельности ИТ и персонала.	
10.	Мероприятия, направленные на замещение приобретаемой иностранной продукции на эквивалентную по техническим характеристикам и потребительским качествам отечественную продукцию.	
10.1.	Мероприятия, направленные на замещение приобретаемой иностранной продукции на эквивалентную по техническим характеристикам и	В Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ достоверно раскрыта информация о ходе реализации мероприятий по пункту 10.1 Отчета.

	потребительским качествам отечественную продукцию.	
10.1.1.	Ежегодная актуализация перечня оборудования (за исключением ИТ), производимого в Российской Федерации, использование которого возможно в ДЦ.	
10.1.2.	Составление планов работ по апробации отечественных технологий, рассмотрение результатов проведения апробаций, включая принятие решений об использовании.	
10.1.3.	Формирование перечня перспективных потребностей в продукции гражданского назначения, в части оборудования инженерных систем (по запросу Минэнерго России).	
10.2.	Мероприятия, направленные на переход на преимущественное использование отечественного ПО.	В Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ достоверно раскрыта информация о ходе реализации мероприятий по пункту 10.2 Отчета.
10.2.1.	Формирование, анализ и поддержание в актуальном состоянии детализированного Перечня ПО, используемого в АО «СО ЕЭС», а также планируемого к закупке в АО «СО ЕЭС».	
10.2.2.	Подача заявок на включение в Реестр российского ПО сведений о ПО, исключительные права на которое принадлежат АО «СО ЕЭС», в порядке, предусмотренном законодательством Российской Федерации.	
10.2.3.	Тестирование и апробация отечественного офисного ПО.	
11.	Мероприятия, направленные на научно-техническое сотрудничество.	
11.1.	Участие в заседаниях комитетов и комиссий по координации совместной работы ЕЭС России и энергосистем зарубежных государств (КОТК, БРЭЛЛ).	В Отчете о реализации ДПР и выполнении КПЭ достоверно раскрыта информация о ходе реализации мероприятий по пункту 11 Отчета.
11.2.	Участие представителей АО «СО ЕЭС» в деятельности российских научно-технических организаций, международных неправительственных организаций и ассоциаций в области электроэнергетики.	

12. Мероприятия, направленные на повышение производительности труда.		
12.1.	Оптимизация деловых процессов оперативно-диспетчерского управления.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
12.2.	Развитие автоматизации технологических процессов с использованием корпоративных решений.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.
12.3.	Организация обучения работников АО «СО ЕЭС», включая: - обучение персонала в сторонних образовательных организациях и на базе лицензированных центров тренажерной подготовки персонала с выдачей документов об обучении установленного образца; - развитие системы дистанционных образовательных технологий и электронных методов обучения; - интеграция дистанционного обучения с очными формами обучения персонала.	Мероприятие выполнено, проведено в сроки, запланированные ДПР. Отчет содержит достоверную информацию о фактическом объеме финансирования заявленного мероприятия. Определенный в ДПР плановый показатель, характеризующий результат в 2020 г. по данному мероприятию, достигнут.

4.5. Информация об иных программах Общества в рамках реализации стратегии развития Общества и долгосрочной программы развития Общества

В рамках реализации Стратегии развития и ДПР разработаны и взаимоувязаны иные стратегические и программные документы Общества, определяющие совокупность мер, необходимых для осуществления деятельности Общества:

- Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «СО ЕЭС» на 2018-2020 годы, утвержденная приказом АО «СО ЕЭС» от 29.12.2017 № 335;

- Политика развития информационных технологий АО «СО ЕЭС» до 2023 года, утвержденная решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 19.12.2018;

- Инвестиционная программа АО «СО ЕЭС» (действующая редакция), утвержденная приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 13@;

- Проект Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2020-2024 годы и на перспективу до 2029 года, одобренный Комитетом по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» 26.02.2021 (протокол № 64);

- Положение о технической политике АО «СО ЕЭС» до 2020 года, утвержденное решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 18.11.2016 (протокол № 186) и введенное в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 30.12.2016 № 384.

4.5.1. Основные направления программ, цели и основные проекты

Программа в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности АО «СО ЕЭС» на 2018-2020 годы

Программа энергосбережения разработана в целях исполнения Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» и утверждена приказом АО «СО ЕЭС» от 29.12.2017 № 335. Основной задачей Программы энергосбережения является снижение потребления энергоресурсов и финансовых расходов на тепловую и электрическую энергию в зданиях, принадлежащих Обществу на праве собственности.

Программой энергосбережения предусмотрена реализация следующих организационных и технических мероприятий по повышению эффективности использования электрической и тепловой энергии в Обществе:

1. Организационные мероприятия:

- проведение энергетического обследования зданий АО «СО ЕЭС»;
- реализация мероприятий по повышению эффективности экономических отношений при электроснабжении диспетчерских центров и договорных отношений с энергоснабжающими организациями;
- организация мониторинга реализации Программы энергосбережения.

2. Технические мероприятия:

- модернизация систем освещения, включая применение энергосберегающих ламп, автоматизация управления освещением;
- модернизация систем теплоснабжения и горячего водоснабжения, в том числе реконструкция тепловых пунктов зданий и др.

Политика развития информационных технологий АО «СО ЕЭС» до 2023 года

ИТ-политика, утвержденная решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 19.12.2018 (протокол № 225), устанавливает цели и задачи Общества в области информационных технологий в среднесрочной и долгосрочной перспективе и является документом целеполагающего характера, определяющим перспективное, комплексное и системное видение развития информационных технологий в Обществе.

ИТ-политика направлена на:

- обеспечение эффективного использования информационных активов АО «СО ЕЭС» для решения задач оперативно-диспетчерского управления ЕЭС и выполнения иных функций в соответствии с требованиями законодательства

Российской Федерации в области электроэнергетики и иных программных документов Общества;

- обеспечение сбалансированного комплексного подхода в вопросах развития автоматизированных информационных систем и ИТ-инфраструктуры, повышения уровня автоматизации деловых процессов Общества;

- повышение надежности работы и качества эксплуатации ИУС/ИТ-активов Общества.

Информационные технологии предназначены для поддержки функционирования основных и обеспечивающих деловых процессов АО «СО ЕЭС». В соответствии с принятым функциональным делением информационные технологии АО «СО ЕЭС» включают в себя следующие функциональные области:

- технологические системы (АСДУ), обеспечивающие функционирование основных деловых процессов АО «СО ЕЭС»;

- нетехнологические системы, обеспечивающие функционирование вспомогательных (обеспечивающих) деловых процессов;

- ИТ-инфраструктуру, обеспечивающую функционирование технологических и нетехнологических информационных систем и доступ пользователей к ним;

- телекоммуникации и связь, обеспечивающие связь объектов ИТ-инфраструктуры АО «СО ЕЭС», телекоммуникационное взаимодействие с объектами оперативно-диспетчерского управления и доступ во внешние сети связи;

- информационную безопасность, для обеспечения организационно-технических мер защиты информационных систем и ресурсов от угроз ИБ и соответствия требованиям регуляторов в области ИБ;

- организацию деятельности ИТ и персонала для обеспечения эффективного развития и эксплуатации ИТ в соответствии с функциональными и нормативными требованиями, задачами и программами развития Общества, отраслевыми требованиями и программами развития.

Инвестиционная программа АО «СО ЕЭС»

В соответствии с Правилами утверждения инвестиционных программ субъектов электроэнергетики, в уставных капиталах которых участвует государство, и сетевых организаций, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 01.12.2009 № 977 (далее – Правила), инвестиционная программа АО «СО ЕЭС» на 2020 год утверждена приказом Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@ «Об утверждении инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2020-2022 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 06.12.2018 № 14@» (далее – Приказ № 3@) в составе инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2020-2022 годы; корректировка инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» 2020 года утверждена приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 13@ «Об утверждении инвестиционной

программы АО «СО ЕЭС» на 2021-2023 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу АО «СО ЕЭС», утвержденную приказом Минэнерго России от 24.10.2019 № 3@» (далее – Приказ № 13@). В соответствии с Правилами инвестиционная программа АО «СО ЕЭС» включает совокупность всех намечаемых к реализации или реализуемых инвестиционных проектов.

Программа инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2020-2024 годы и на перспективу до 2029 года

В соответствии с решением президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России от 24.06.2016 (протокол № 3) АО «СО ЕЭС» входит в Перечень акционерных обществ с государственным участием, государственных корпораций, государственных компаний и федеральных государственных унитарных предприятий, реализующих программы инновационного развития.

Общество посредством актуализации действующей Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года (утверждена решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.12.2017, протокол № 205) разработало проект Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2020-2024 годы и на перспективу до 2029 года (далее – ПИР) на основании рекомендации Межведомственной комиссии по технологическому развитию при Правительственной комиссии по модернизации экономики и инновационному развитию России (далее – МВК) (пункт 1 раздела VIII протокола заседания от 25.10.2019 № 34-Д01), с учетом требований Методических указаний по разработке и актуализации программ инновационного развития акционерных обществ с государственным участием, государственных корпораций, государственных компаний и федеральных государственных унитарных предприятий (утверждены МВК 25.10.2019, протокол № 34-Д01).

ПИР одобрена Советом по инновационному развитию АО «СО ЕЭС» (протоколы от 26.03.2020 №№ 2020-1, 2020-2), Правлением АО «СО ЕЭС» (протокол от 05.02.2021 № 1426), Комитетом по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 26.02.2021 № 64) и направлена в установленном порядке на рассмотрение и согласование в федеральные органы исполнительной власти.

Цель ПИР:

Повышение эффективности технологической модернизации, подготовки кадров и внедрения новых технологий планирования и управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России за счет разработки, совершенствования и внедрения инновационных решений.

Задачи ПИР:

1. Цифровая трансформация АО «СО ЕЭС».
2. Разработка и внедрение иных инновационных решений в целях повышения эффективности технологической деятельности АО «СО ЕЭС» по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

3. Расширение кооперации в сферах образования и науки, дальнейшее развитие кадрового потенциала, необходимого для осуществления инновационной деятельности по совершенствованию технологии оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

4. Развитие эффективной системы управления инновационной деятельностью и инновационным развитием АО «СО ЕЭС».

Перечень направлений инновационного развития в рамках ПИР:

– разработка новых или существенное усовершенствование действующих моделей, методов, способов и систем планирования и управления электроэнергетическими режимами ЕЭС России. Внедрение инновационных, в том числе цифровых, решений в практику оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике;

– создание и развитие систем, направленных на совершенствование механизмов регулирования частоты и напряжения в ЕЭС России;

– внедрение в производство новых инновационных решений в области АСДУ, ИТ, систем обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров;

– развитие механизмов управления инновационной деятельностью Общества;

– развитие взаимодействия с разработчиками и поставщиками инновационных решений, иными участниками инновационной деятельности, в том числе с субъектами МСП;

– обеспечение профессиональной готовности персонала, кадровая и образовательная деятельность;

– научно-техническое сотрудничество.

Ключевые инновационные проекты и мероприятия ПИР:

1. Создание и внедрение ОИК нового поколения и интегрированных с ним АСДУ.

2. Внедрение и развитие СМЗУ.

3. Определение фактических статических характеристик нагрузки по напряжению, используемых в качестве исходных данных для расчетов установившихся электроэнергетических режимов и статической устойчивости.

4. Развитие технологий нормированного первичного регулирования частоты.

5. Развитие технологий автоматического вторичного регулирования частоты и перетоков активной мощности (за исключением ГЭС мощностью более 100 МВт).

6. Развитие механизма управления спросом на электрическую энергию на розничных рынках с использованием агрегаторов управления спросом на электрическую энергию.

Срок реализации ПИР – 2020-2024 годы с перспективой до 2029 года.

Положение о технической политике АО «СО ЕЭС» до 2020 года

Техническая политика разработана во исполнение приказа ОАО «СО ЕЭС» от 31.03.2016 № 74 «О технической политике ОАО «СО ЕЭС» до 2020 года» и утверждена решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 18.11.2016 (протокол № 186) с учетом преемственности и развития оправдавших себя технических решений, новейших достижений науки и техники, изучения опыта других энергетических компаний и системных операторов зарубежных стран.

Техническая политика устанавливает направления развития технологий и технических средств для реализации основных функций, возлагаемых на АО «СО ЕЭС», а также для развития имущественного комплекса АО «СО ЕЭС».

В разделах Технической политики представлены требования и технические решения по следующим направлениям:

- технологии оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России и сопровождения рынков;
- технологии технического аудита и технического контроля;
- технологии, обеспечивающие устойчивость диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления;
- профессиональная подготовка персонала;
- технологии автоматизации, информационное обеспечение и телекоммуникации;
- имущественный комплекс и инженерная инфраструктура, обеспечивающие функционирование системы оперативно-диспетчерского управления;
- развитие системы стандартизации и добровольной сертификации.

Указанные требования и технические решения являются основой для формирования и реализации инвестиционной программы АО «СО ЕЭС», ежегодных приказов по основной деятельности АО «СО ЕЭС» и обязательны к применению при разработке технических заданий, проектов, стандартов организации, иных локальных актов.

Реализация требований и решений, содержащихся в Технической политике, позволяет обеспечить надежное функционирование системы оперативно-диспетчерского управления и решение стоящих перед АО «СО ЕЭС» задач на современном научном и техническом уровне.

4.6. Информация об инвестиционной программе Общества

Инвестиционная программа АО «СО ЕЭС» носит целевой характер и направлена на реализацию проектов, способствующих повышению надежности функционирования системы оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России, решает задачи совершенствования технологий, обеспечения безопасности и непрерывности оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике, повышения технической оснащенности

Системного оператора, модернизации основных фондов и инновационного развития, энергосбережения и повышения энергетической эффективности.

Объем финансирования инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» на 2020 год (далее – ИП 2020) в соответствии с Приказом № 3@ составляет 8 140,46 млн. руб.

Приказом № 13@ объем финансирования ИП 2020 скорректирован и составляет 8 140,33 млн. руб.

Структура Инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» предусматривает две части.

Часть I «Техническое перевооружение и реконструкция» включает проекты, направленные на инновационное развитие и совершенствование технологий, технических принципов, алгоритмов управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России, модернизацию и замену действующего технологического оборудования, средств и систем, программно-аппаратных комплексов (общесистемные проекты).

Часть II «Развитие диспетчерских центров Системного оператора (Новое строительство)» включает проекты по развитию системы оперативно-диспетчерского управления за счет создания инфраструктуры и технологического переоснащения диспетчерских центров Системного оператора (территориальные проекты).

4.6.1. Исполнение инвестиционной программы по направлениям и проектам

Общие результаты исполнения ИП 2020 отражены на рисунке 1.

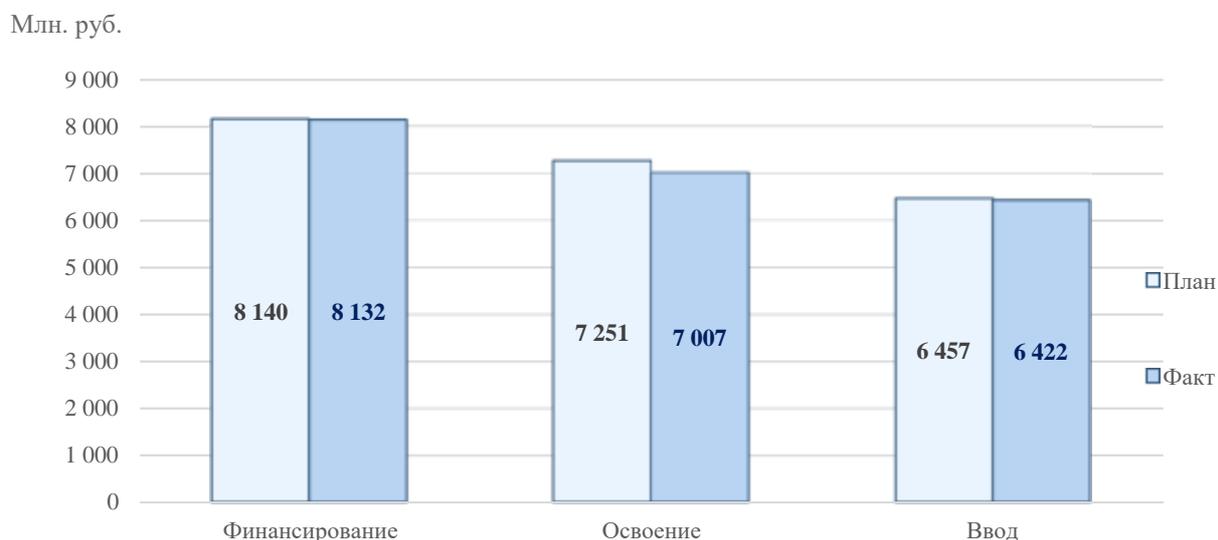


Рис. 1 Исполнение ИП АО «СО ЕЭС» за 2020 г.

Общее выполнение показателей по финансированию за 2020 год составило 8 131,60 млн. руб. с НДС или 99,89 % от утвержденного Приказом № 13@ плана на 2020 год.

Общее выполнение показателей по освоению за 2020 год составило 7 006,52 млн. руб. без НДС или 96,62 % от утвержденного Приказом № 13@ плана на 2020 год.

Общее выполнение показателей по вводам активов за 2020 год составило 6 421,71 млн. руб. без НДС или 99,45 % от утвержденного Приказом № 13@ плана на 2020 год.

Исполнение показателей финансирования, освоения и вводов активов Инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» за 2020 год по направлениям деятельности представлено в таблице 2.

Таблица 2

Исполнение инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» за 2020 год

млн. руб.

Направление/Проект		Финансирование с НДС			Освоение без НДС			Ввод активов без НДС		
		План	Факт	%	План	Факт	%	План	Факт	%
ВСЕГО		8 140,33	8 131,60	99,89	7 251,25	7 006,52	96,62	6 457,42	6 421,71	99,45
I	Техническое перевооружение и реконструкция	7 081,78	7 055,18	99,62	6 336,03	6 337,16	100,02	6 456,26	6 420,36	99,44
1	Технологии управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России	475,75	428,47	90,06	437,31	397,54	90,91	498,30	403,94	81,06
2	Технологии поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	45,48	33,52	73,70	33,33	33,02	99,07	33,33	25,02	75,07
3	Информационно-вычислительные, программно-технические и телекоммуникационные системы, автоматизированные системы диспетчерского управления, сбора и передачи информации, а также системы обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров	5 808,64	5 943,90	102,33	5 158,53	5 294,50	102,64	5 197,11	5 349,84	102,94
4	Функциональная живучесть и безопасность диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	273,16	245,61	89,91	228,46	206,02	90,18	271,35	244,22	90,00
5	Инфраструктура, обеспечивающая функционирование системы оперативно-диспетчерского управления	478,75	403,68	84,32	478,40	406,08	84,88	456,17	397,34	87,10
II	Развитие диспетчерских центров Системного оператора (Новое строительство)	1 058,55	1 076,42	101,69	915,22	669,36	73,14	1,16	1,35	116,38

Сведения о реализации проектов с причинами отклонений по финансированию и освоению капитальных вложений по каждому направлению:

Часть I. «Техническое перевооружение и реконструкция»

По направлению 1 «Технологии управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России» в 2020 году в соответствии с Приказом № 13@ предусмотрено финансирование в объеме 475,75 млн. руб. с НДС, освоение в объеме 437,31 млн. руб. без НДС, вводы в объеме 498,30 млн. руб. без НДС.

Целью реализации инвестиционных работ и проектов, составляющих данное направление, является:

– развитие технологий, программных комплексов, технических принципов, алгоритмов управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России и обеспечения параллельной работы ЕЭС России с энергосистемами зарубежных стран;

– моделирование, расчет и анализ перспективных режимов, разработка схем и программ развития электроэнергетики, условий параллельной работы с энергосистемами зарубежных стран;

– создание и модификация программных и технических комплексов и средств систем релейной защиты и автоматики, противоаварийного и режимного управления, мониторинга электроэнергетических режимов;

– создание и модификация программных и технических комплексов расчета, анализа и оптимизации текущих и перспективных электроэнергетических режимов;

– приобретение программных и технических комплексов мониторинга, технического контроля и анализа готовности диспетчерских центров и объектов электроэнергетики к обеспечению надежного функционирования энергосистемы;

– приобретение программно-технических комплексов и средств профессиональной подготовки и аттестации диспетчерского и технологического персонала.

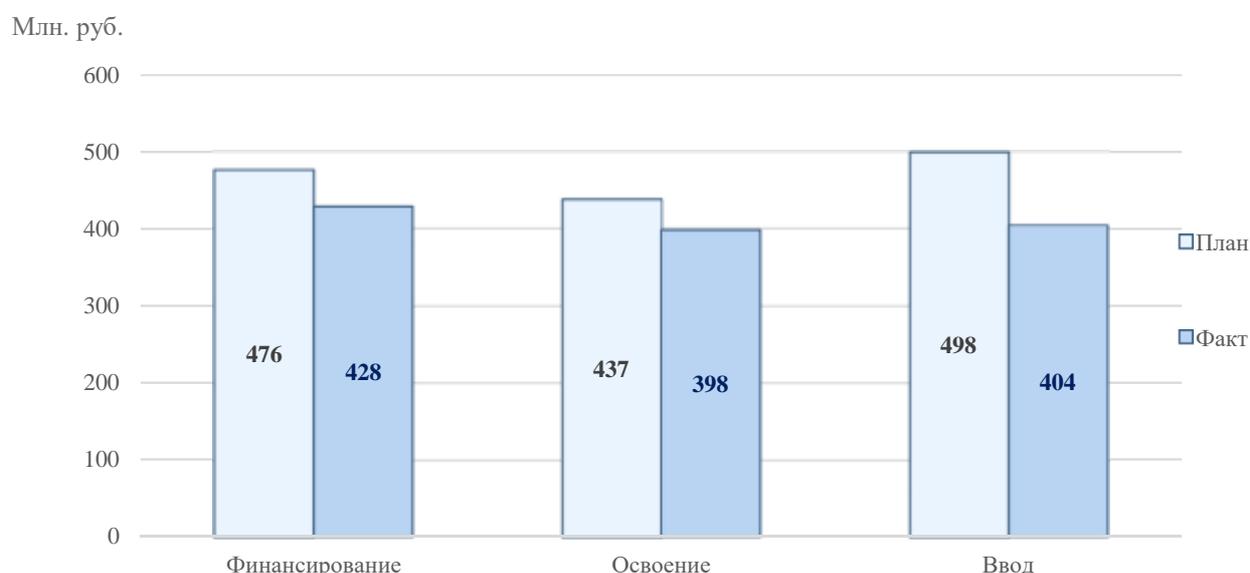


Рис. 2 Исполнение ИП 2020 по направлению 1 за 2020 г.

Фактическое финансирование работ по направлению 1 за 2020 год составило 428,47 млн. руб. с НДС или 90,06 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Фактическое освоение (капитальных вложений) составило 397,54 млн. руб. без НДС или 90,91 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Введено активов в объеме 403,94 млн. руб. без НДС или 81,06 % от плана по Приказу № 13@.

Отклонение от утвержденных показателей по финансированию, освоению капитальных вложений и вводам активов связано с:

- переносом сроков реализации проектов в связи с необходимостью устранения недостатков и замечаний, выявленных в ходе приемки результатов работ, тестовых испытаний;
- увеличением срока реализации проектов по причине длительного тестирования результатов работ;
- досрочным выполнением работ контрагентом.

По направлению 2 «Технологии поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности» в 2020 году в соответствии с Приказом № 13@ предусмотрено финансирование в объеме 45,48 млн. руб. с НДС, освоение в объеме 33,33 млн. руб. без НДС, вводы в объеме 33,33 млн. руб. без НДС.

Целью реализации инвестиционных проектов данного направления является технологическое обеспечение работы оптового рынка электрической энергии и мощности путем разработки, внедрения и модификации специализированного ПО, а также программных комплексов, необходимых Системному оператору для выполнения следующих функций:

- выполнение необходимых технологических действий по обеспечению допуска новых субъектов к ОРЭМ;
- прием от участников рынка и подготовка собственных данных, необходимых для формирования актуализированных расчетных моделей ЕЭС, для проведения Системным оператором расчетов выбора состава включенного генерирующего оборудования, проведения коммерческим оператором (АО «АТС») конкурентного отбора в рынке на сутки вперед (РСВ) и проведения Системным оператором конкурентного отбора на балансирующем рынке;
- формирование объемных и ценовых показателей балансирующего рынка;
- доведение до участников рынка и регистрация управляющих воздействий Системного оператора, формируемых с учетом результатов конкурентного отбора в рынке на сутки вперед и конкурентного отбора на балансирующем рынке;
- прием и передача данных от/в АО «АТС», необходимых для выполнения процедур проведения торгов и определения обязательств участников в рынке;

– регистрация в зоне ответственности Системного оператора фактического исполнения обязательств участников рынка по поставке электрической мощности;

– прием от участников рынка ценовых заявок на продажу мощности и проведение конкурентных отборов мощности;

– выполнение расчетов, предусмотренных правилами и регламентами рынка в части определения объемов инициатив и отклонений, подтверждения показателей готовности генерирующего и сетевого оборудования к работе, в т.ч. работы генерирующего оборудования в соответствии с заданным Системным оператором режимом, участия в общем первичном регулировании частоты (ОПРЧ), оперативном и автоматическом вторичном регулировании частоты и мощности (АВРЧМ) ГЭС и регулировании реактивной мощности;

– раскрытие информации о работе рынка.

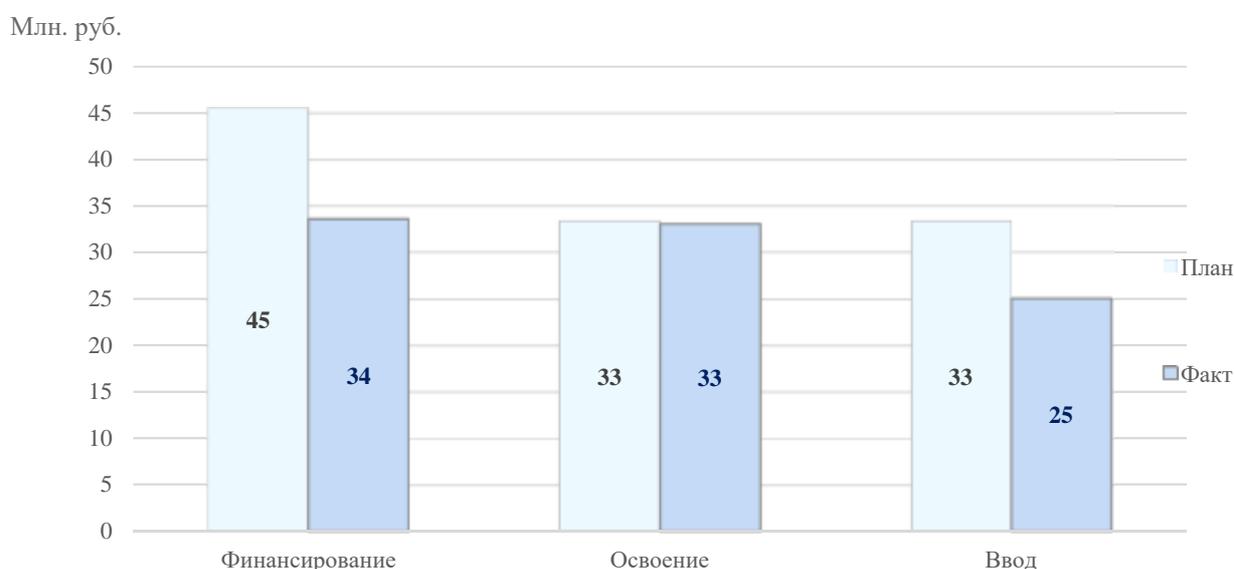


Рис. 3 Исполнение ИП 2020 по направлению 2 за 2020 г.

Фактическое финансирование работ по направлению 2 за 2020 год составило 33,52 млн. руб. с НДС или 73,70 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Фактическое освоение (капитальных вложений) составило 33,02 млн. руб. без НДС или 99,07 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Введено активов в объеме 25,02 млн. руб. без НДС или 75,07 % от плана по Приказу № 13@.

Отклонение от утвержденных показателей по финансированию и вводам активов связано с неблагоприятными обстоятельствами, не зависящими от Общества.

По направлению 3 «Информационно-вычислительные, программно-технические и телекоммуникационные системы, автоматизированные системы диспетчерского управления, сбора и передачи информации, а также системы обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров» в 2020 году в соответствии с Приказом № 13@ предусмотрено финансирование в объеме 5 808,64 млн. руб. с НДС, освоение в объеме 5 158,53 млн. руб. без НДС, вводы в объеме 5 197,11 млн. руб. без НДС.

Реализация проектов по данному направлению направлена на:

- Внедрение следующих подсистем ОИК нового поколения в рамках исполнения плана по созданию и внедрению ОИК нового поколения:
 - Автоматизированная интеграционная платформа (все ДЦ);
 - Корпоративное хранилище информации (ИА);
 - Компоненты ОИК нового поколения для обеспечения функций дистанционного управления с использованием автоматизированных программ переключений (в соответствии с готовностью подстанций ПАО «ФСК ЕЭС»);
 - Компоненты ОИК нового поколения для выполнения функций оперативного диспетчерского управления (все ДЦ).
- Развитие технологических систем для достижения целей действующей Технической политики Общества в части обеспечения развития АСДУ Общества, включая разработку новых и модернизацию (реновацию) существующих АСДУ, таких как ПК «Заявки», ПО «Ремонты», ПК «Перечень», СККПА, ИУС «Балансы» и других.
- Реновацию и развитие ИТ-инфраструктуры и ИБ в части:
 - обеспечения своевременного планомерного управляемого процесса реновации устаревающего оборудования и программ для ЭВМ (в зависимости от уровня критичности ПАК и ИУС) в целях поддержания требуемого уровня сервиса ИТ, способствующего обеспечению непрерывности функционирования процессов АСДУ, в том числе реновация серверного и видеопроекционного оборудования, ЛВС, ПЭВМ и др.;
 - обеспечения необходимой инфраструктурной поддержки в рамках реализации проектов развития АСДУ, укрупнения диспетчерских центров, подключения новых объектов, в том числе:
 - модернизация и оптимизация парка серверного оборудования и ПЭВМ;
 - модернизация и реновация видеостен диспетчерских центров с переходом на использование LED технологий;
 - создание и/или модернизация систем информационной безопасности;
 - модернизация системы резервного копирования филиалов ОДУ, РДУ;
 - приобретения требуемого системного и прикладного ПО;
 - создание вычислительно-коммуникационной инфраструктуры главного диспетчерского центра АО «СО ЕЭС» в целях обеспечения перевода функций по оперативно-диспетчерскому управлению ЕЭС России в новый комплекс технологических зданий;
 - создание вычислительно-коммуникационной инфраструктуры диспетчерского центра Московского РДУ в целях обеспечения перевода функций по оперативно-диспетчерскому управлению

Московской энергосистемой в новый комплекс технологических зданий;

- реновация ОКВ ДЦ (основной комплекс виртуализации диспетчерского центра).

➤ Реновацию и развитие телекоммуникаций и связи в части:

- обеспечения своевременного планомерного управляемого процесса реновации устаревающего телекоммуникационного оборудования и программ для ЭВМ (в зависимости от уровня критичности ПАК и ИУС) в целях поддержания требуемого уровня сервиса ИТ, способствующего обеспечению непрерывности функционирования процессов АСДУ, в том числе реновация оборудования МСС, диспетчерской АТС, систем мониторинга, оборудования ВКС, первичной сети связи и мультиплексирующего оборудования и др.;
- внедрения и модернизации необходимой инфраструктуры в части телекоммуникаций для обеспечения реализации проектов развития АСДУ, укрупнения диспетчерских центров, подключения новых объектов электроэнергетики, в том числе:
 - модернизация оборудования цифровых каналов связи и оборудования последней мили в филиалах АО «СО ЕЭС»;
 - создание новой системы регистрации диспетчерских переговоров (в 4-х ДЦ) и модернизация существующих систем (в 58 объектах ДЦ);
 - модернизация корпоративной системы IP телефонии;
 - модернизация СКС ДЦ;
 - модернизация корпоративной телефонной сети связи, селекторной связи, видеоконференцсвязи АО «СО ЕЭС».

➤ Развитие нетехнологических систем: решение задач по развитию систем управления ресурсами предприятия (системы автоматизации финансово-хозяйственной деятельности, управления обучением и т.д.) в целях повышения эффективности деятельности Общества, развитию систем управления документооборотом и др.

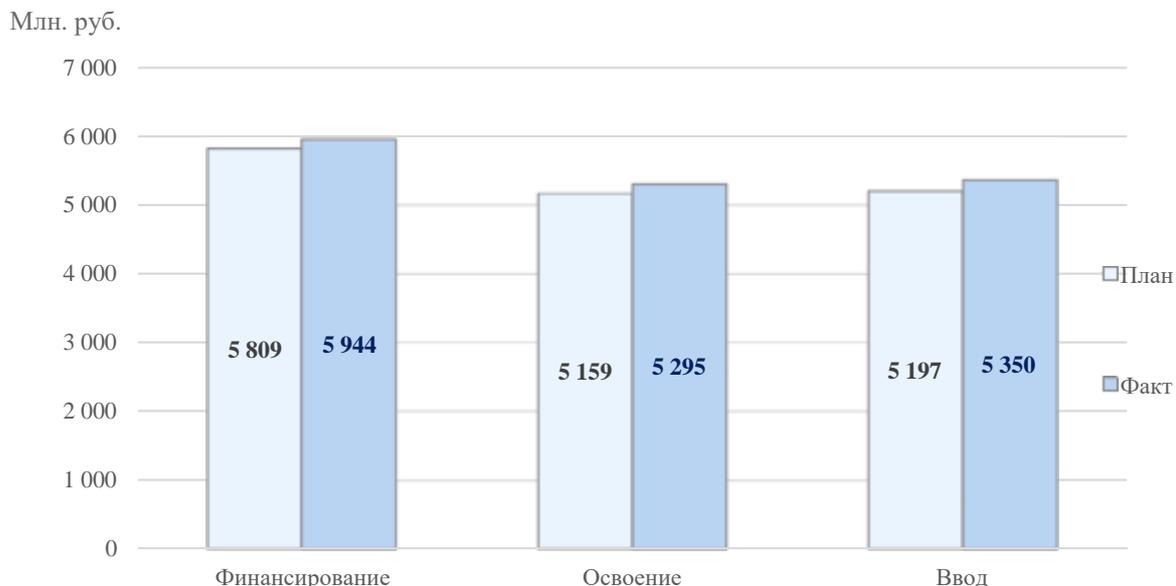


Рис. 4 Исполнение ИП 2020 по направлению 3 за 2020 г.

Фактическое финансирование работ данного направления за 2020 год составило 5 943,90 млн. руб. с НДС или 102,33 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Фактическое освоение (капитальных вложений) составило 5 294,50 млн. руб. без НДС или 102,64 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Ввод активов составил 5 349,84 млн. руб. без НДС или 102,94 % от плана по Приказу № 13@.

Отклонение показателей по финансированию, освоению капитальных вложений и вводам активов связано с:

- с экономией, сложившейся по результатам проведения конкурентных закупочных процедур;
- изменением стоимости проектов в связи с изменениями курса валюты при фактической оплате за оборудование/ПО иностранного производства;
- изменением стоимости и сроков реализации проектов в связи с актуализацией технических решений;
- досрочным выполнением работ;
- увеличением сроков выполнения работ подрядной организацией.

По направлению 4 «Функциональная живучесть и безопасность диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления» в 2020 году в соответствии с Приказом № 13@ предусмотрено финансирование в объеме 273,16 млн. руб. с НДС, освоение в объеме 228,46 млн. руб. без НДС, вводы в объеме 271,35 млн. руб. без НДС.

Проекты, составляющие данное направление, предусматривают создание и модернизацию систем физической и информационной безопасности, а также меры по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций в АО «СО ЕЭС», обеспечивающих условия для непрерывного и устойчивого функционирования зданий диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления.

Млн. руб.

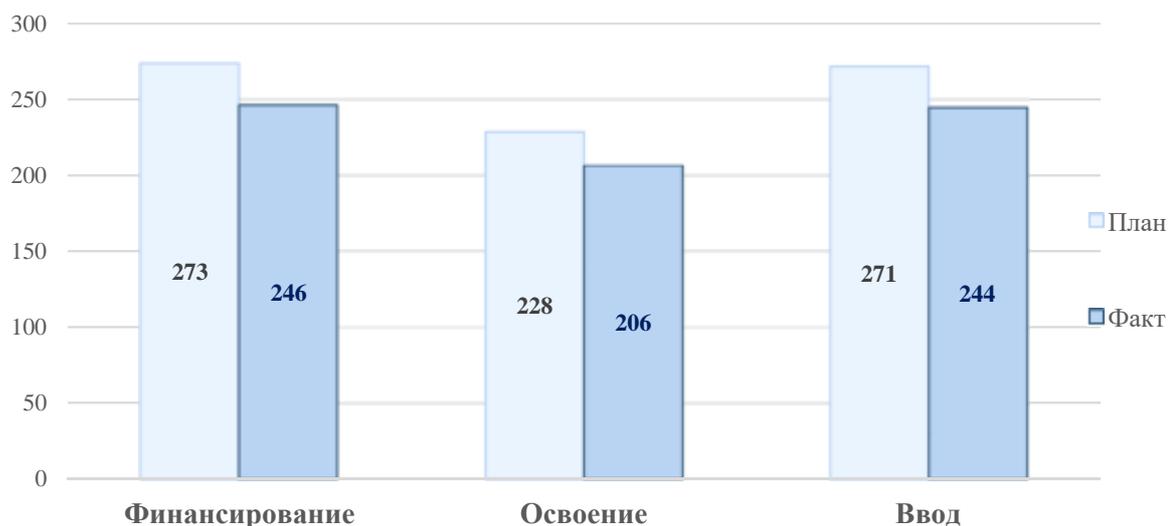


Рис. 5 Исполнение ИП 2020 по направлению 4 за 2020 г.

Фактическое финансирование работ по проектам направления 4 за 2020 год составило 245,61 млн. руб. с НДС или 89,91 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Фактическое освоение (капитальных вложений) составило 206,02 млн. руб. без НДС или 90,18 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Ввод активов по направлению составил 244,22 млн. руб. без НДС или 90,00 % от плана по Приказу № 13@.

Отклонение от плановых показателей по финансированию, освоению капитальных вложений и вводам активов связано с:

- экономией, сложившейся по результатам проведения конкурентных закупочных процедур;
- изменением сроков реализации проектов в связи с введением мер по недопущению распространения коронавирусной инфекции.

По направлению 5 «Инфраструктура, обеспечивающая функционирование системы оперативно-диспетчерского управления» в 2020 году в соответствии с Приказом № 13@ предусмотрено финансирование в объеме 478,75 млн. руб. с НДС, освоение в объеме 478,40 млн. руб. без НДС, вводы в объеме 456,17 млн. руб. без НДС.

Проекты, составляющие данное направление, предусматривают реконструкцию строительных элементов зданий и сооружений диспетчерских центров, техническое перевооружение и реконструкцию инженерных систем диспетчерских центров (внешнего и гарантированного электроснабжения, вентиляции и кондиционирования, отопления, водоснабжения, противопожарной безопасности и др.).

Млн. руб.

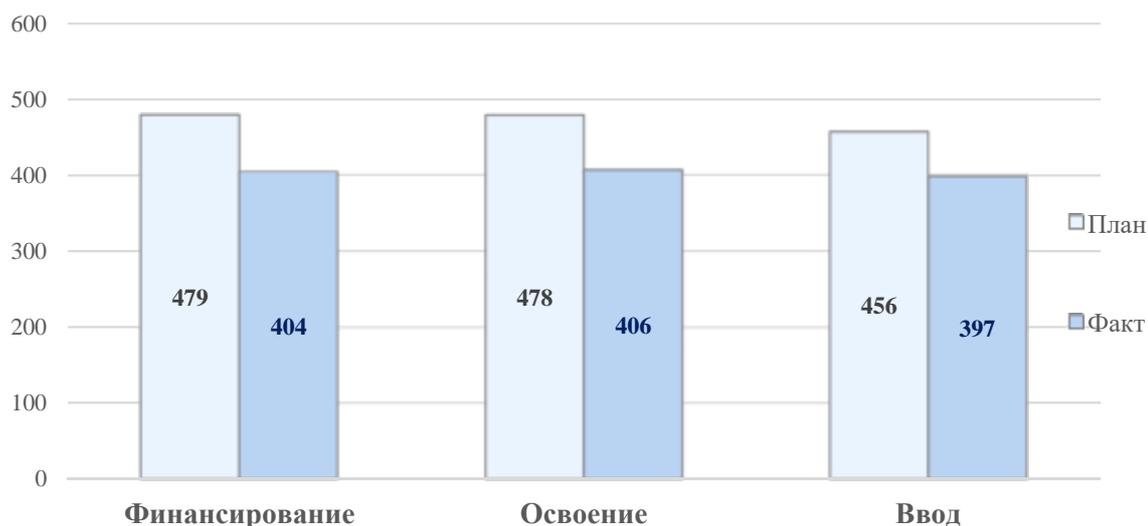


Рис. 6 Исполнение ИП 2020 по направлению 5 за 2020 г.

Фактическое финансирование работ по проектам направления 5 за 2020 год составило 403,68 млн. руб. с НДС или 84,32 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Фактическое освоение (капитальных вложений) составило 406,08 млн. руб. без НДС или 84,88 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Ввод активов по направлению составил 397,34 млн. руб. без НДС или 87,10 % от плана по Приказу № 13@.

Отклонение от утвержденных показателей по финансированию, освоению капитальных вложений и вводам активов связано с:

- экономией, сложившейся по результатам проведения конкурентных закупочных процедур;
- изменением стоимости и сроков реализации проектов в связи с актуализацией технических решений;
- изменением стоимости проекта по результатам утвержденной проектно-сметной документации;
- увеличением сроков выполнения работ подрядными организациями;
- изменением сроков реализации проектов в связи с введением мер по недопущению распространения коронавирусной инфекции.

Часть II. «Развитие диспетчерских центров Системного оператора (Новое строительство)»

Включает проекты по созданию инфраструктуры и технологическому переоснащению диспетчерских центров Системного оператора уровня РДУ и ОДУ. В 2020 году на проекты Части II в соответствии с Приказом № 13@ предусмотрено финансирование в объеме 1 058,55 млн. руб. с НДС, освоение в объеме 915,22 млн. руб. без НДС, вводы в объеме 1,16 млн. руб. без НДС.

Основными задачами развития диспетчерских центров Системного оператора являются:

- приведение технической оснащенности РДУ – диспетчерских центров АО «СО ЕЭС», созданных в 2003-2004 гг. на базе профильных материальных и нематериальных активов, использовавшихся иными

организациями электроэнергетики, ранее выполнявшими функции по оперативно-диспетчерскому управлению электроэнергетическими режимами ЕЭС России, в соответствии с современными требованиями технологий оперативно-диспетчерского управления;

- развитие сетей связи и телекоммуникаций, совершенствование систем сбора, отображения, передачи и обработки информации, информационных технологий, программного обеспечения и плановый переход к передовым технологиям оперативно-диспетчерского управления, отвечающим мировым стандартам и обеспечивающим устойчивое функционирование ЕЭС России в современных условиях и её перспективное развитие.

Сведения об исполнении показателей финансирования, освоения и ввода активов по проектам данной части инвестиционной программы приведены на рисунке 7.

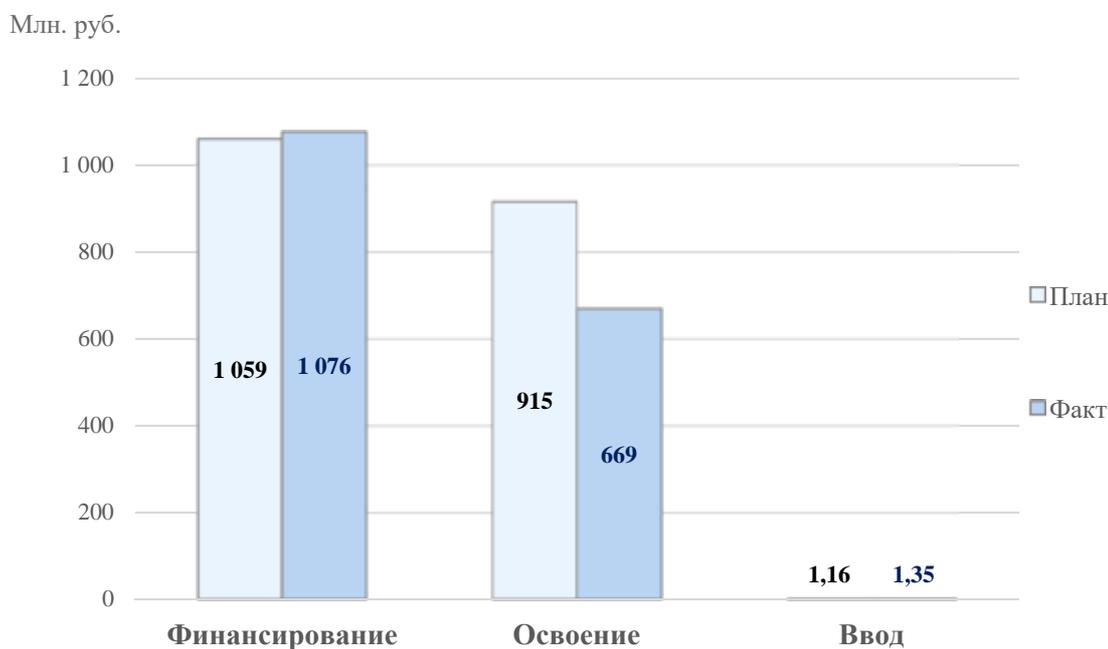


Рис. 7 Исполнение проектов части II ИП 2020 за 2020 г.

Фактическое финансирование работ по проектам части II ИП 2020 за отчетный период составило 1 076,42 млн. руб. с НДС или 101,69 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Фактическое освоение (капитальных вложений) составило 669,36 млн. руб. без НДС или 73,14 % от плана по Приказу № 13@ на этот период. Ввод активов составил 1,35 млн. руб. без НДС или 116,38 % от плана по Приказу № 13@.

Основные причины отклонений:

- по проекту В_02.048 «Архангельское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение – строительство, инженерное и технологическое оснащение нового здания диспетчерского центра» отклонение фактических показателей от плановых по финансированию и освоению в связи с проведением работ по подбору кандидата на оказание консультационных услуг в рамках корректировки проектной и рабочей

документации. Договор возмездного оказания услуг заключен в августе 2020 г. (заключение данного договора планировалось с июля 2020 г.);

– по проекту А_02.050 «Нижегородское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение – реконструкция, инженерное и технологическое оснащение здания диспетчерского центра» отклонения в части финансирования и освоения вызваны переносом выполнения работ по корректировке проектной и рабочей документации на 2021 год. Выполнение проектных работ по корректировке проектной и рабочей документации приостановлено до завершения инвентаризации объемов выполненных строительно-монтажных работ и приобретенного генподрядчиком оборудования в рамках исполнения обязательств по договору на реконструкцию здания. В настоящее время готовится приказ о проведении инвентаризации поставленного на объект оборудования, а также мероприятия по проведению обследования результатов выполненных строительных работ;

– по проекту А_02.051 «ОДУ Сибири и Новосибирское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение филиалов ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири и Новосибирское РДУ в г. Новосибирске – строительство, инженерное и технологическое оснащение нового здания диспетчерских центров» отклонение фактических показателей от плановых по финансированию связано с переносом оплаты части выполненных работ по договору строительного подряда с 2021 года на 2020 год;

– по проекту D_02.052 «Приморское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение – строительство, инженерное и технологическое оснащение нового здания диспетчерского центра» отклонение фактических показателей от плановых по финансированию и освоению связано с переносом выполнения работ по разработке проектной и рабочей документации на строительство здания диспетчерского центра на 2021 год в соответствии с приказом АО «СО ЕЭС» от 08.04.2020 № 90 «О выполнении проектных работ по территориальному инвестиционному проекту «Приморское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение». Перенос срока обусловлен необходимостью урегулирования вопроса исключения земельного участка из зон культурного наследия (вопрос решен) и вопроса по количеству парковочных мест (предложение АО «СО ЕЭС» находится на рассмотрении администрации г. Владивостока). Кроме того, длительность реализации проекта вызвана расторжением договора с первоначальным проектировщиком с взиманием с него пени в результате нарушения срока исполнения договора;

– по проекту F_02.053 «Создание полнофункционального резервного диспетчерского центра ОАО «СО ЕЭС» – строительство, инженерное и технологическое оснащение нового здания резервных диспетчерских центров Главного диспетчерского центра и Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Центра» отклонение фактических показателей от плановых по финансированию и по освоению связано с необходимостью выполнения следующих дополнительных работ по договору на выполнение работ по корректировке проектной и рабочей документации: проведение повторных инженерных

изысканий, проведение историко-культурной экспертизы, проведение повторной топографической съемки земельного участка. Срок окончания работ по договору перенесен на 3-й квартал 2021 года. Кроме того, потребовалось проведение мероприятий по исключению земельного участка из территорий лесного фонда, в который земельный участок был ошибочно включен органами лесного хозяйства. Наличие участка в составе лесного фонда не позволяет получить градостроительный план земельного участка (ГПЗУ) с предельными параметрами застройки (возможно получение только «нулевого» ГПЗУ);

– по проекту Н_02.054 «Пензенское РДУ: расширение инфраструктуры и технологическое переоснащение – реконструкция, инженерное и технологическое оснащение здания диспетчерского центра» отклонение фактических показателей от плановых по освоению связано с переносом приемки ряда работ, предусмотренных графиком выполнения работ по договору строительного подряда, по причине необходимости корректировки проектной документации, предусматривающей актуализацию проектных решений с целью замены материалов и оборудования, снятого с производства, выполнения дополнительных объемов работ по реконструкции здания, в том числе в части внешних инженерных сетей. Договор на выполнение работ по корректировке проектной и рабочей документации заключен 02.06.2020. В настоящее время проводится государственная экспертиза скорректированной в процессе строительства проектной и рабочей документации. До получения положительного заключения от ГАУ «Региональный центр государственной экспертизы и ценообразования в строительстве Пензенской области» и внесения соответствующих изменений в договор строительного подряда приемка работ по договору строительного подряда невозможна.

4.6.2. Планируемые к реализации инвестиционные проекты. Объем инвестиций в разрезе проектов и с разбивкой по источникам

Инвестиционная программа АО «СО ЕЭС» на 2021 год (далее – ИП 2021) утверждена в объеме 8 435,57 млн. руб. Приказом № 13@.

Финансирование ИП 2021 запланировано в объеме 8 435,57 млн. руб. с НДС и обеспечено следующими источниками:

– тарифные источники – 7 195,30 млн. руб. (в т.ч. прибыль, направляемая на инвестиции, – 2 054,64 млн. руб.);

– возврат налога на добавленную стоимость – 1 240,27 млн. руб.

Освоение капитальных вложений АО «СО ЕЭС» в 2021 году запланировано в объеме 6 520,21 млн. руб. без НДС.

Ввод объектов в состав основных фондов в 2021 году запланирован в объеме 5 836,83 млн. руб. без НДС.

В таблице 3 представлена информация об объеме финансирования, освоения и вводов ИП 2021.

*Объем финансирования, освоения и вводов инвестиционной программы
АО «СО ЕЭС» на 2021 год*

Направления инвестиционной программы		Утвержденный план согласно Приказу № 13@ (млн. руб.)		
		Финансирование (с НДС)	Освоение (без НДС)	Ввод активов (без НДС)
ВСЕГО		8 435,57	6 520,21	5 836,83
I	Техническое перевооружение и реконструкция	6 767,02	5 514,31	5 444,91
1	Технологии управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России	387,87	340,05	276,20
2	Технологии поддержки торговых процедур, сопровождения рынка и отчетности	71,93	59,95	59,95
3	Информационно-вычислительные, программно-технические и телекоммуникационные системы, автоматизированные системы диспетчерского управления, сбора и передачи информации, а также системы обеспечения информационной безопасности диспетчерских центров	5 000,00	4 066,52	4 127,05
4	Функциональная живучесть и безопасность диспетчерских центров и системы оперативно-диспетчерского управления	176,60	143,14	111,27
5	Инфраструктура, обеспечивающая функционирование системы оперативно-диспетчерского управления	1 130,62	904,65	870,44
II	Развитие диспетчерских центров Системного оператора (Новое строительство)	1 668,55	1 005,90	391,92

4.7. Информация о программе отчуждения непрофильных активов Общества

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 18.09.2017 № 6604п-П13 и в соответствии с методическими рекомендациями по выявлению и реализации непрофильных активов, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 894-р, решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.02.2018 (протокол № 209) утверждена новая редакция Программы отчуждения непрофильных активов АО «СО ЕЭС» с Реестром непрофильных активов АО «СО ЕЭС». Решением Совета директоров от 27.12.2019 (протокол № 254) утверждена новая редакция Реестра непрофильных активов АО «СО ЕЭС» с учетом отчуждения непрофильных активов и выявления новых непрофильных активов.

4.7.1. Описание программы отчуждения непрофильных активов Общества

Действовавшая в 2020 году редакция Программы отчуждения непрофильных активов АО «СО ЕЭС» разработана на базе Положения о порядке

распоряжения непрофильными активами ОАО «СО ЕЭС», утвержденного решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.04.2016 (протокол № 177), в соответствии с требованиями нормативно-методических рекомендаций Росимущества и Минэкономразвития России, и Программы отчуждения непрофильных активов АО «СО ЕЭС», утвержденной решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 10.02.2017 (протокол № 189) во исполнение директив Первого заместителя Председателя Правительства Российской Федерации И.И. Шувалова от 07.07.2016 № 4863п-П13 и Методических указаний по выявлению и отчуждению непрофильных активов, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № ИШ-П13-4065.

4.7.2. Основные направления программы отчуждения непрофильных активов Общества

Программа отчуждения непрофильных активов АО «СО ЕЭС» содержит основные концептуальные подходы, принципы и механизмы, которыми руководствуется АО «СО ЕЭС» в процессе выявления и реализации непрофильных активов (в том числе порядок действий по распоряжению непрофильными активами, способы распоряжения ими, требования по информационному обеспечению распоряжения непрофильными активами).

4.7.3. Информация о реализации непрофильных активов Общества за отчетный год

В новую редакцию Реестра непрофильных активов АО «СО ЕЭС», утвержденную Советом директоров 27.12.2019, включены тринадцать непрофильных активов балансовой стоимостью 187 041 184,41 руб. (на 01.10.2019), в том числе:

- три земельных участка под строительство в Иваново, Ульяновске и Саранске балансовой стоимостью 56 121 073,50 руб.;
- нежилое помещение и часть здания в Чебоксарах, здание в Барнауле и объект незавершенного строительства в Томске, а также три земельных участка, на которых расположены указанные объекты, балансовой стоимостью 120 352 124,27 руб.;
- внешняя сеть теплоснабжения в Красноярске, балансовой стоимостью 9 635 673,70 руб.;
- помещение и доля земельного участка, расположенные по адресу: Свердловская область, Сысертский район, с. Щелкун, ул. Гагарина, 10-1, балансовой стоимостью 932 312,94 рубля, реализованные ПАО «Ростелеком» в 2019 году после утверждения Реестра непрофильных активов (информация о реализации включена в годовой отчет за 2019 год).

Для проведения публичных конкурентных процедур непрофильные активы АО «СО ЕЭС» объединены в лоты (имущественные комплексы, состоящие из одного или нескольких объектов, расположенных на земельном участке, а также сам земельный участок). Начальная цена лота при проведении аукциона и проведении продажи посредством публичного предложения, а также

минимальная цена лота при проведении продажи посредством публичного предложения определялись решениями Совета директоров на основании представленных Обществом данных о балансовой и рыночной стоимости активов.

Для проведения торгов в электронной форме по распоряжению непрофильными активами АО «СО ЕЭС» выбрана электронная площадка АО «ЕЭТП» (<http://roseltorg.ru>), включенного в перечень юридических лиц для организации продажи государственного и муниципального имущества в электронной форме Распоряжением Правительства Российской Федерации от 04.12.2015 № 2488-р. Объявления о продаже активов дополнительно размещались в базе данных Группы ЦИАН (<http://www.cian.ru>), на портале Яндекс.Недвижимость и на сайте бесплатных объявлений по недвижимости Росриэлт (<https://rosrealt.ru>).

По итогам проведенных процедур продажи в 2020 году реализован один непрофильный актив – земельный участок/площадь 5 000 кв.м.; расположенный по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Шестернина, д. 9, кадастровый номер 37:24:020127:113, по итогам открытого аукциона в электронной форме № СОМ27052000018 от 27.05.2020 продан единственному участнику аукциона гражданке Российской Федерации Сердитовой Ольге Викторовне (договор купли-продажи от 20.08.2020 № Р26-а-І-37). Денежные средства поступили на расчетный счет АО «СО ЕЭС» в полном объеме 24.08.2020.

В отношении остальных активов торги признаны несостоявшимися в связи с отсутствием заявок.

В 2020 году во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 15.11.2019 № 10365п-П13 о безвозмездной передаче находящихся в собственности АО «СО ЕЭС» здания и земельного участка, расположенных по адресу: Курганская область, г. Курган, ул. Ленина, д. 40, в собственность Российской Федерации, и соответствующего решения Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 06.12.2019 (протокол № 249) осуществлена безвозмездная передача указанных объектов. Договор безвозмездной передачи имущества в собственность Российской Федерации заключен 16.06.2020 с Межрегиональным территориальным управлением Росимущества в Челябинской и Курганской областях. Право собственности Российской Федерации зарегистрировано 23.06.2020.

4.7.4. Суммарные значения показателей реализованных непрофильных активов Общества за отчетный год

В 2020 году Обществом реализован один непрофильный актив – земельный участок/площадь 5 000 кв.м., расположенный по адресу: Ивановская область, г. Иваново, ул. Шестернина, д. 9, кадастровый номер 37:24:020127:113 по цене 10 000 000 рублей, НДС не облагается, балансовая стоимость на момент реализации 18 638 993,00 руб. Подробная информация представлена в таблице 4.

Информация о реализации непрофильных активов АО «СО ЕЭС» за 2020 год

№ п/п	Наименование актива	Инвентарный номер (если применимо)	Строка бухгалтерского баланса, где был отражен актив на отчетную дату, предшествующую реализации актива	Счета бухгалтерского учета (с учетом аналитики), на которых отражены доход и расход от выбытия актива (91.1xxx/91.2xxx)	Балансовая стоимость актива (тыс. руб.)	Стоимость реализации, без учета НДС (тыс. руб.)	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива (тыс. руб.)	Причина отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	Земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: административное здание, площадь 5 000 кв.м, адрес (местонахождение) объекта: Ивановская область, г. Иваново, ул. Шестернина, 9, кадастровый (или условный) номер: 37:24:020127:113	29-001097	12603 «Другие прочие оборотные активы»	91.1.1 «Прочие доходы» субконто «Доходы от реализации земельных участков» / 91.2 «Прочие расходы» субконто «Расходы от земельных участков»	18 638,993	10000,000	-8638,993	Снижение рыночной стоимости актива
Всего					18 638,993	10000,000	-8638,993	

4.7.5. Причины отклонения фактической стоимости отчужденных непрофильных активов Общества от балансовой стоимости

Фактическая стоимость (цена реализации) отчужденного непрофильного актива ниже балансовой стоимости актива в связи с тем, что начальная цена аукциона по продаже указанного актива была определена в соответствии с рыночной стоимостью актива на основании отчета независимого оценщика. Вопрос о продаже непрофильного актива ниже его балансовой стоимости рассмотрен Советом директоров АО «СО ЕЭС» 26.08.2018 (протокол № 214).

4.8. Информация о системе ключевых показателей эффективности Общества

Система КПЭ учитывает отраслевую специфику и особенности финансово-экономической деятельности АО «СО ЕЭС», политику государства в отношении развития электроэнергетической отрасли, директивы Правительства Российской Федерации, а также отдельные поручения ФОИВ.

В 2020 году в Обществе действовало Положение о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» (далее – Положение о КПЭ), утвержденное решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263).

4.8.1. Состав КПЭ, включая финансово-экономические, отраслевые и иные КПЭ, обязательные для включения в систему КПЭ в соответствии с отдельными поручениями Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации

В соответствии с Положением о КПЭ в состав КПЭ Общества включены 4 отраслевых (2 годовых и 2 квартальных) и 7 финансово-экономических показателей (5 годовых и 2 квартальных), а также контрольный показатель (показатель депремирования), из них 6 показателей включены на основании директив Правительства Российской Федерации и поручений ФОИВ, подробная информация представлена в таблице 5.

Таблица 5

№ п/п	Наименование КПЭ	Наименование директив Правительства Российской Федерации/ поручений ФОИВ
1. Квартальные отраслевые показатели		
1.1	КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню»	–
1.2	КПЭ «Средний объем недоотпуска электроэнергии в послеаварийных режимах»	–
2. Квартальные финансово-экономические показатели		
2.1	КПЭ «Количество случаев передачи коммерческому оператору актуализированной расчетной модели, сформированной без учета результатов определенного регламентами оптового рынка формализованного расчета ВСВГО, вследствие непроведения такого расчета»	–
2.2	КПЭ «Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года (по кварталу)»	Письмо Минэнерго России от 09.03.2011 № АШ-1975/09
3. Годовые отраслевые показатели		
3.1	КПЭ «Показатель эффективности оперативно-диспетчерского управления по обеспечению устойчивости режимов работы ЕЭС»	–
3.2	КПЭ «Показатель безаварийности»	–
4. Годовые финансово-экономические показатели		
4.1	КПЭ «Выполнение графиков ввода основных фондов и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы (по году)»	Письмо Минэнерго России от 09.03.2011 № АШ-1975/09
4.2	Интегральный КПЭ инновационной деятельности	Директивы Правительства Российской Федерации от 03.03.2016 № 1472п-П13 по вопросу «Об инновационном развитии»
4.3	КПЭ «Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства»	Директивы Правительства Российской Федерации от 24.10.2013 № 6362п-П13 по вопросу «О расширении доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к осуществляемым закупкам»
4.4	КПЭ «Снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2 процента в год»	Директивы Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13 по вопросу «О снижении операционных

№ п/п	Наименование КПЭ	Наименование директив Правительства Российской Федерации/ поручений ФОИВ
		расходов (затрат) не менее чем на 2-3 процента ежегодно».
4.5	КПЭ «Производительность труда»	Директивы Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12153п-П13 по вопросу «О повышении производительности труда».
5. Контрольный показатель (показатель депремирования)		
5.1	«Наличие (отсутствие) задолженности по заработной плате перед работниками Общества»	–

4.8.2. Целевые значения КПЭ на отчетный и последующий год

Информация о целевых значениях КПЭ на 2020 год, утвержденных решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263), приведена в таблицах 6 и 7.

Таблица 6

Годовые КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год

№ п/п	Наименование КПЭ	Целевое значение
Отраслевые		
1	КПЭ «Показатель эффективности оперативно-диспетчерского управления по обеспечению устойчивости режимов работы ЕЭС»	0,92
2	КПЭ «Показатель безаварийности»	0,96
Финансово-экономические		
3	КПЭ «Выполнение графиков ввода основных фондов и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы (по году)»	90%
4	Интегральный КПЭ инновационной деятельности	90%
5	КПЭ «Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства»	100%
6	КПЭ «Снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2 процента в год»	2%
7	КПЭ «Производительность труда»	105%

Квартальные КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год

№ п/п	Наименование КПЭ	Целевые значения на 2020 год			
		1 квартал	2 квартал	3 квартал	4 квартал
1	КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню»:				
	- для первой синхронной зоны ЕЭС России:				
	• для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,05$ Гц, но не превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц;	15 мин	15 мин	15 мин	15 мин
	• для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц	5 мин	5 мин	5 мин	5 мин
- для второй синхронной зоны ЕЭС России, энергорайонов (энергоузлов), временно выделенных на изолированную работу от первой синхронной зоны ЕЭС России, первой синхронной зоны ЕЭС России при работе в вынужденном режиме:					
	• для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц, но не превышающие $50,00 \pm 0,4$ Гц;	1 час 12 мин	1 час 12 мин	1 час 12 мин	1 час 12 мин
	• для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,4$ Гц	5 мин	5 мин	5 мин	5 мин
2	КПЭ «Средний объем недоотпуска электроэнергии в послеаварийных режимах»	255 МВт*час	255 МВт*час	255 МВт*час	255 МВт*час
3	КПЭ «Количество случаев передачи коммерческому оператору актуализированной расчетной модели, сформированной без учета результатов определенного регламентами оптового рынка формализованного расчета ВСВГО, вследствие непроведения такого расчета»	2	2	2	2
4	КПЭ «Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года (по кварталу)»	90%	90%	90%	90%

Информация о составе и целевых значениях КПЭ на 2021 год приведена в таблице 8.

Состав и целевые значения КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2021 год определены в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 01.03.2021 № 1855п-П13.

Таблица 8

Целевые значения КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2021 год

№ п/п	Наименование КПЭ	Целевое значение
1	КПЭ, характеризующие участие в достижении национальной цели «Цифровая трансформация»	
1.1	Выполнение графиков ввода основных фондов и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы	100%
2	Финансово-экономические КПЭ	
2.1	Показатель долговой нагрузки	0,84
2.2	Рентабельность по EBITDA	20%
2.3	Снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2 процента в год	2%
3	Специализированные КПЭ	
3.1	Средний объем недоотпуска электроэнергии в послеаварийных режимах	255 МВт*час
3.2	Показатель эффективности оперативно-диспетчерского управления по обеспечению устойчивости режимов работы ЕЭС	1,000
3.3	Отношение затрат на НИОКР, а также иных затрат на инновационную деятельность к выручке	6,040%
3.4	Достигнутый объем услуг по управлению спросом на электрическую энергию	502 МВт
4	Показатели депремирования	
4.1	Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню:	<p>Для первой синхронной зоны ЕЭС России:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,05$ Гц, но не превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц – 15 минут; • для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц – 5 минут. <p>Для второй синхронной зоны ЕЭС России, энергорайонов (энергоузлов), временно выделенных на изолированную работу от первой синхронной зоны ЕЭС России, первой синхронной зоны ЕЭС России при работе в вынужденном режиме:</p> <ul style="list-style-type: none"> • для отклонений частоты,

№ п/п	Наименование КПЭ	Целевое значение
		превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц, но не превышающих $50,00 \pm 0,4$ Гц – 1 час 12 минут; • для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,4$ Гц – 5 минут.
4.2	Показатель безаварийности	0,961

4.8.3. Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с предыдущим годом в процентном выражении

Информация о степени достижения годовых и квартальных КПЭ в отчетном году по сравнению с предыдущим годом в процентном выражении приведена в таблицах 9 и 10.

Степень достижения годовых КПЭ в 2020 году по сравнению с предыдущим годом

№ п/п	Наименование КПЭ	Факт 2019	2020		Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с 2019 годом (в %)	Критерий оценки	Выполнен/ не выполнен в 2020 году
			Целевое значение	Факт			
1	КПЭ «Показатель эффективности оперативно-диспетчерского управления по обеспечению устойчивости режимов работы ЕЭС»	1,0	0,92	1,0	100%	Факт \geq Целевого значения	Выполнен
2	КПЭ «Показатель безаварийности»	0,966	0,96	0,963	99,7%	Факт \geq Целевого значения	Выполнен
3	КПЭ «Выполнение графиков ввода основных фондов и плана по финансированию и освоению инвестиционной программы (по году)»	95%	90%	97%	102,1%	Факт \geq 90%	Выполнен
4	КПЭ «Доля закупок у субъектов малого и среднего предпринимательства»	100%	100%	100%	100%	Факт \geq Целевого значения	Выполнен
5	Интегральный КПЭ инновационной деятельности	116,02%	90%	134,59% ²	116%	Факт \geq 90%	Выполнен
6	КПЭ «Снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2 процента в год»	2%	2%	2%	100%	Факт \geq Целевого значения	Выполнен
7	КПЭ «Производительность труда»	25%	105%	113%	_ ³	Факт \geq Целевого значения	Выполнен

² Значение интегрального КПЭ инновационной деятельности рассчитано на основании данных проекта отчета об исполнении ПИР АО «СО ЕЭС» за 2020 год, планируемого к представлению на рассмотрение Совета директоров АО «СО ЕЭС» в мае 2021 года в соответствии с планом работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 22.10.2020 № 276)

³ В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12153п-П13 в 2020 году изменен порядок расчета КПЭ «Производительность труда», в связи с чем значения показателя за 2019 и 2020 гг. являются несопоставимыми.

Степень достижения квартальных КПЭ в 2020 году по сравнению с предыдущим годом

№ п/п	Наименование КПЭ	Факт 2019	2020		Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с 2019 годом (в %)	Критерий оценки	Выполнен/ не выполнен в 2020 году
			Целевое значение	Факт			
1 квартал							
1	КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню»	100%			_4	Непревышение установленного времени отклонения частоты от нормального уровня	Выполнен
	- для первой синхронной зоны ЕЭС России:		15 мин	2 мин 20 сек			
	• для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,05$ Гц, но не превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц; • для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц		5 мин	0			
	- для второй синхронной зоны ЕЭС России, энергорайонов (энергоузлов), временно выделенных на изолированную работу от первой синхронной зоны ЕЭС России, первой синхронной зоны ЕЭС России при работе в вынужденном режиме:		1 час 12 мин	0			
	• для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,2$ Гц, но не превышающих $50,00 \pm 0,4$ Гц; • для отклонений частоты, превышающих $50,00 \pm 0,4$ Гц		5 мин	20 сек			

⁴ В 2020 году изменен порядок расчета и оценки выполнения КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню», в связи с чем значения показателя за 2019 и 2020 гг. являются несопоставимыми.

№ п/п	Наименование КПЭ	Факт 2019	2020		Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с 2019 годом (в %)	Критерий оценки	Выполнен/ не выполнен в 2020 году
			Целевое значение	Факт			
2	КПЭ «Средний объем недоотпуска электроэнергии в послеаварийных режимах»	0	255 МВт*час	0	–	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен
3	КПЭ «Количество случаев передачи коммерческому оператору актуализированной расчетной модели, сформированной без учета результатов определенного регламентами оптового рынка формализованного расчета ВСВГО, вследствие не проведения такого расчета»	0	2	0	–	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен
4	КПЭ «Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года (по кварталу)»	100%	90%	100%	100%	Факт ≥ 90%	Выполнен
2 квартал							
1	КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню»	100%			– ³	Непревышение установленного времени отклонения частоты от нормального уровня	Выполнен
	- для первой синхронной зоны ЕЭС России:						
	• для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,05 Гц, но не превышающих 50,00 ±0,2 Гц;		15 мин	6 мин 40 сек			
	• для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,2 Гц		5 мин	0			
	- для второй синхронной зоны ЕЭС России, энергорайонов (энергоузлов), временно выделенных на изолированную работу от первой синхронной зоны ЕЭС России, первой синхронной зоны ЕЭС						

№ п/п	Наименование КПЭ	Факт 2019	2020		Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с 2019 годом (в %)	Критерий оценки	Выполнен/ не выполнен в 2020 году
			Целевое значение	Факт			
	<p>России при работе в вынужденном режиме:</p> <ul style="list-style-type: none"> для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,2 Гц, но не превышающих 50,00 ±0,4 Гц; для отклонений частоты, превышающих 50,00 ±0,4 Гц 		1 час 12 мин	57 мин 20 сек			
			5 мин	6 сек			
2	КПЭ «Средний объем недоотпуска электроэнергии в послеаварийных режимах»	0	255 МВт*час	0	–	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен
3	КПЭ «Количество случаев передачи коммерческому оператору актуализированной расчетной модели, сформированной без учета результатов определенного регламентами оптового рынка формализованного расчета ВСВГО, вследствие не проведения такого расчета»	0	2	0	–	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен
4	КПЭ «Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года (по кварталу)»	92%	90%	99%	107,6%	Факт ≥ 90%	Выполнен
3 квартал							
1	КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню»	100%			– ³	Непревышение установленного времени отклонения частоты от нормального уровня	Выполнен
	<p>России:</p> <ul style="list-style-type: none"> для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,05 Гц, но не превышающих 50,00 ±0,2 Гц; 		15 мин	3 мин 20 сек			

№ п/п	Наименование КПЭ	Факт 2019	2020		Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с 2019 годом (в %)	Критерий оценки	Выполнен/ не выполнен в 2020 году
			Целевое значение	Факт			
	<ul style="list-style-type: none"> • для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,2 Гц - для второй синхронной зоны ЕЭС России, энергорайонов (энергоузлов), временно выделенных на изолированную работу от первой синхронной зоны ЕЭС России, первой синхронной зоны ЕЭС России при работе в вынужденном режиме: <ul style="list-style-type: none"> • для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,2 Гц, но не превышающих 50,00 ±0,4 Гц; • для отклонений частоты, превышающих 50,00 ±0,4 Гц 		5 мин	0			
			1 час 12 мин	50 мин 00 сек			
			5 мин	17 мин 00 сек			
2	КПЭ «Средний объем недоотпуска электроэнергии в послеаварийных режимах»	0	255 МВт*час	0	–	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен
3	КПЭ «Количество случаев передачи коммерческому оператору актуализированной расчетной модели, сформированной без учета результатов определенного регламентами оптового рынка формализованного расчета ВСВГО, вследствие не проведения такого расчета»	0	2	0	–	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен
4	КПЭ «Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года (по кварталу)»	90%	90%	100%	111,1%	Факт ≥ 90%	Выполнен

№ п/п	Наименование КПЭ	Факт 2019	2020		Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с 2019 годом (в %)	Критерий оценки	Выполнен/ не выполнен в 2020 году
			Целевое значение	Факт			
4 квартал							
1	КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню»	100%			_3	Непревышение установленного времени отклонения частоты от нормального уровня	Выполнен
	- для первой синхронной зоны ЕЭС России:		15 мин	2 мин 40 сек			
	• для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,05 Гц, но не превышающих 50,00 ±0,2 Гц; • для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,2 Гц		5 мин	0			
	- для второй синхронной зоны ЕЭС России, энергорайонов (энергоузлов), временно выделенных на изолированную работу от первой синхронной зоны ЕЭС России, первой синхронной зоны ЕЭС России при работе в вынужденном режиме:		1 час 12 мин	51 мин 40 сек			
	• для отклонений частоты, превышающих 50,00±0,2 Гц, но не превышающих 50,00 ±0,4 Гц; • для отклонений частоты, превышающих 50,00 ±0,4 Гц		5 мин	0			
2	КПЭ «Средний объем недоотпуска электроэнергии в послеаварийных режимах»	0	255 МВт*час	0	-	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен
3	КПЭ «Количество случаев передачи коммерческому оператору актуализированной расчетной модели, сформированной без учета результатов определенного регламентами»	0	2	0	-	Факт ≤ Целевого значения	Выполнен

№ п/п	Наименование КПЭ	Факт 2019	2020		Степень достижения КПЭ в отчетном году по сравнению с 2019 годом (в %)	Критерий оценки	Выполнен/ не выполнен в 2020 году
			Целевое значение	Факт			
	оптового рынка формализованного расчета ВСВГО, вследствие не проведения такого расчета»						
4	КПЭ «Выполнение поквартальных графиков финансирования и освоения инвестиционной программы нарастающим итогом с начала года (по кварталу)»	94%	90%	98%	104,3%	Факт \geq 90%	Выполнен

4.8.4. Причины отклонения фактически достигнутых КПЭ от запланированных показателей

В течение отчетного периода отклонение фактически достигнутых значений КПЭ от запланированных показателей произошло в 3 квартале 2020 года по КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню».

Отклонение частоты электрического тока за допустимые пределы в течение 17 минут вместо плановых 5 минут произошло по причине невыполнения (невозможности выполнения) диспетчерских команд на изменение активной мощности, в связи с чем не учитывается при оценке выполнения показателя.

Таким образом, КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню» в 3 квартале 2020 года является выполненным (протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.12.2020 № 282).

4.8.5. Изменения в системе КПЭ, описание изменений целевых значений, обоснование причин внесенных изменений

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 02.10.2019 № 9054п-П13 и от 25.12.2019 № 12153п-П13, утверждена новая редакция Положения о КПЭ, подлежащая применению с 01.01.2020 (протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 № 263).

Указанное Положение о КПЭ разработано в соответствии с Методическими рекомендациями по применению ключевых показателей эффективности деятельности хозяйственных обществ, в уставных капиталах которых доля участия Российской Федерации или субъекта Российской Федерации превышает 50 %, и показателей деятельности государственных унитарных предприятий в целях определения размера вознаграждения их руководящего состава (далее – Методические рекомендации), утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р.

Основными изменениями по сравнению с ранее действовавшей редакцией Положения о КПЭ являются:

1. Уточнение порядка расчета фактических и целевых значений ряда показателей, в том числе КПЭ «Время работы ЕЭС с частотой, соответствующей нормальному уровню», «Показатель безаварийности», «Снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2 процента в год», «Производительность труда» (в соответствии с Методикой расчета показателей производительности труда предприятия, отрасли, субъекта Российской Федерации, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 15.10.2019 № 659).

2. Дополнение Положения о КПЭ информацией о реквизитах отдельных поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, характеристиках КПЭ в соответствии с требованиями Методических рекомендаций.

3. Включение в систему КПЭ контрольного показателя (показателя депремирования), порядка его оценки и применения при расчете вознаграждения руководящего состава Общества за выполнение КПЭ.

Целевые значения КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2020 год рассчитаны на основании методик и источников информации, соответствующих новой редакции Положения о КПЭ, и утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263).

4.9. Информация о направлениях и размерах спонсорской поддержки и благотворительных взносах, совершенных Обществом, его дочерними и зависимыми организациями за отчетный год

В соответствии с решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 20.12.2019 (протокол № 251) фонды спонсорской поддержки и благотворительности АО «СО ЕЭС» на 2020 год не формировались, спонсорская поддержка и благотворительность не осуществлялась.

В 2020 году дочерними и зависимыми организациями АО «СО ЕЭС» не осуществлялось спонсорской поддержки и благотворительной деятельности.

4.10. Информация о мероприятиях, направленных на расширение доступа субъектов малого и среднего предпринимательства к закупкам Общества

В соответствии с требованиями Положения 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, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 11.12.2014 № 1352 (далее – Положение о МСП), АО «СО ЕЭС» обязано осуществлять закупки у субъектов малого и среднего предпринимательства в следующем размере:

– не менее 20 % совокупного годового стоимостного объема договоров, заключенных заказчиками по результатам закупок;

– не менее 18 % совокупного годового стоимостного объема договоров заключенных по результатам закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства.

При расчете совокупного годового стоимостного объема договоров не учитываются договоры, подпадающие под исключения, указанные в пункте 7 Положения о МСП.

В случае заключения договоров, срок исполнения которых превышает один календарный год, при расчете совокупного годового стоимостного объема договоров учитываются совокупные годовые стоимостные объемы

договоров, рассчитанные на соответствующий календарный год согласно сведениям об объемах оплаты договора в течение каждого года его исполнения.

Совокупный объем договоров с субъектами малого и среднего предпринимательства в 2020 году составляет 77,93 % совокупного стоимостного объема договоров.

Совокупный объем договоров, заключенных по результатам закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства в 2020 году составляет 47,17 % совокупного стоимостного объема договоров.

Годовой отчет о закупке товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц у субъектов малого и среднего предпринимательства по итогам 2020 года сформирован в соответствии с требованиями Положения о МСП и размещен в единой информационной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд.

В соответствии с Планом закупки товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС» на 2021-2023 годы, утвержденным решением Правления АО «СО ЕЭС» от 18.12.2020 № 1417 (далее – План закупки):

– совокупный объем закупок на 2021 год, которые в соответствии с Планом закупки планируется осуществить по результатам закупок, участниками которых являются только субъекты малого и среднего предпринимательства, составляет 61,39 % совокупного стоимостного объема закупок, запланированных Планом закупки.

4.11. Информация об объеме использованных Обществом видов энергетических ресурсов в отчетном году в натуральном и денежном выражении

Информация об объеме каждого из использованных Обществом видов энергетических ресурсов в отчетном году представлена в таблице 11.

Таблица 11

№	Вид ресурса	Объем использованного ресурса		Стоимость, тыс. руб. без НДС
		ед. изм.	количество	
1	Тепловая энергия	Гкал	25 147,9	47 393,2
2	Электрическая энергия	МВт/ч	50 832,3	239 405,4
3	Топливо дизельное	тонн	23,3	1 229,1
4	Газ природный	тыс. куб. м	647,2	3 306,8

Раздел 5. Структура Общества

5.1. Информация обо всех формах участия Общества в коммерческих и некоммерческих организациях

Наименование организации	Дата принятия решения, № протокола	Форма участия	Цель участия	Основные сведения			Размер полученных дивидендов в 2020 г., руб.
				Виды деятельности	Выручка, тыс. руб.	Прибыль, тыс. руб.	
Акционерное общество «Научно-технический центр Единой энергетической системы» (АО «НТЦ ЕЭС»)	22.08.2007, № 54	54 713 акций	Создание специализированного научно-технического центра управления режимами энергосистем	Научные исследования и разработки в области естественных и технических наук	226 001	31 094	0
Акционерное общество «Инспекция по контролю технического состояния объектов электроэнергетики» (АО «Техническая инспекция ЕЭС»)	30.09.2008, № 72	71 090 акций	Создание системы контроля технического состояния объектов электроэнергетики с целью выявления рисков снижения надежности и безопасности функционирования ЕЭС России	Деятельность по техническому контролю, испытаниям и анализу	1 294 831	85 484	33 309 219,5
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателецкая ассоциация России (Ассоциация «ЭРА России»)	26.11.2004, № 23	Вступительный взнос 30 тыс. руб.	Представительство и защита интересов Общества во взаимоотношениях с профсоюзами, органами государственной власти и органами местного самоуправления	Выработка согласованной политики работодателей отрасли по регулированию социально-трудовых и связанных с ними экономических отношений; разработка проектов типовых отраслевых локальных нормативных актов, содержащих нормы трудового права; защита прав и интересов работодателей отрасли	-	-	-

Ассоциация «Российский национальный комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	31.01.2005, № 25	Членский взнос 672 тыс. руб.	Участие в исследованиях функционирования больших энергосистем, проблем управления и повышения устойчивости работы, участие в разработке международной стратегии в энергетике	Представление интересов России в Международном Совете по большим системам высокого напряжения СИГРЭ; сотрудничество с зарубежными электроэнергетическими организациями и их объединениями с целью изучения, обобщения и применения передового мирового опыта в электроэнергетической сфере	-	-	-
Ассоциация дополнительного профессионального образования «Некоммерческое Партнерство Корпоративный образовательный и научный центр Единой энергетической системы имени А.Ф. Дьякова» (НП «КОНЦ ЕЭС»)	27.04.2006, № 40	Вступительный взнос 50 тыс. руб.	Эффективное использование финансовых средств на обеспечение профессиональной подготовки персонала Общества	Образовательная деятельность в сфере профессиональной подготовки и повышения квалификации работников энергетических компаний; научно-исследовательская деятельность; издание учебной литературы	-	-	-
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)	25.03.2008, № 65	Вступительный взнос 1 573 тыс. руб.	Участие в формировании научно-обоснованной технической и экономической политики в ЕЭС России	Внедрение новейших технологий науки и техники; разработка стратегии развития ЕЭС в условиях рынка	-	-	-
Некоммерческое партнерство «Совет ветеранов энергетики» (НП «Совет ветеранов	25.03.2008, № 65	Вступительный взнос 4 600 тыс. руб.	Участие в решении социальных проблем ветеранов, создание условий для участия их в современной жизни	Поддержка мероприятий по улучшению условий жизни ветеранов; оказание материальной помощи ветеранам; организация медицинского страхования	-	-	-

энергетики»)			страны, а также патриотическое воспитание молодежи	ветеранов			
Ассоциация «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	27.10.2008, № 74	Вступительный взнос 5 000 тыс. руб.	Участие в организации функционирования оптового рынка электроэнергии и мощности; участие в разработке нормативных документов, регулирующих функционирование электроэнергетики	Разработка документов, обеспечивающих куплю-продажу электроэнергии, мощности и иных товаров, обращение которых осуществляется на оптовом рынке; осуществление контроля за соблюдением субъектами оптового рынка и инфраструктурными организациями правил оптового рынка электроэнергии и мощности	-	-	-
Общественная организация Региональное Уральское отделение Академии инженерных наук Российской Федерации (РУО АИН РФ)	Договор от 30.08.2004 № 313	Вступительный взнос 40 тыс. руб.	Участие в разработке стратегии развития науки, техники, технологии; внедрение результатов научной деятельности	Проведения перспективных исследований и разработок в основных областях инженерных наук; определение и прогнозирование перспективных направлений развития промышленности; создание на основе достижений фундаментальных наук новых видов техники и материалов; разработка предложений по модернизации производственно-технической структуры экономики России	-	-	-
GO15. Reliable and Sustainable Power Grids	Соглашение об учреждении юридического лица от 20.10.2009	Членский взнос 26 тыс. долларов США	Участие в исследованиях обеспечения надежной и безопасной работы крупных энергосистем	Координация усилий участников ассоциации по обмену опытом, проведение исследований по общим проблемам и выработка рекомендаций для системных операторов по обеспечению надежной и безопасной работы	-	-	-

				крупных энергосистем			
Саморегулируемая организация Союз «Межрегиональное объединение организаций специального строительства» (СРО СОЮЗ «МООСС»)	Заявление Председателя Правления АО «СО ЭЭС» от 12.05.2010 № Д1-IV-3-19-4280	Вступительный взнос 600 тыс. руб.	Представительство и защита интересов Общества во взаимоотношениях с органами государственной власти и органами местного самоуправления	Организация профессионального обучения, аттестации работников членов партнерства; образование компенсационного фонда и создание системы страхования членами партнерства гражданской ответственности, которая может наступить вследствие недостатков работ при сооружении объектов капитального строительства	-	-	-
Ассоциация организаций цифрового развития отрасли «Цифровая энергетика» (Ассоциация «Цифровая энергетика»)	Распоряжение Росимущества от 26.06.2019 № 374-р	Членство на не денежной основе	Участие в деятельности по формированию консолидированной позиции по цифровому развитию отрасли, исследованию технологий, решений и продуктов, имеющих успешный опыт промышленного использования в целях совершенствования процессов цифрового развития электроэнергетики	Разработка стратегии цифровой трансформации электроэнергетики Российской Федерации, концептуальных документов и планов (программ) по ее реализации	-	-	-

5.1.1. Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия Общества в уставном капитале от 2 до 20 процентов

АО «СО ЕЭС» не владеет долями участия от 2 до 20 процентов в уставном капитале других хозяйствующих субъектов.

5.1.2. Сведения о зависимых обществах с долей участия Общества в уставном капитале от 20 до 50 процентов

У АО «СО ЕЭС» нет зависимых обществ, доля участия АО «СО ЕЭС» в уставном капитале которых составляла бы от 20 до 50 процентов.

5.1.3. Сведения о дочерних обществах с долей участия Общества в уставном капитале от 50 процентов + 1 акция до 100 процентов

Акционерное общество «Научно-технический центр Единой энергетической системы» (АО «НТЦ ЕЭС»)

Доля участия АО «СО ЕЭС» в уставном капитале АО «НТЦ ЕЭС» – 99,9 %.

Местонахождение АО «НТЦ ЕЭС»: 194223, город Санкт-Петербург, улица Курчатова, дом 1, литера А.

Телефон: +7 (812) 297-54-10

Факс: +7 (812) 552-62-23

E-mail: ntc@ntcees.ru

Web-сайт: <http://www.ntcees.ru>

АО «НТЦ ЕЭС», основанное 18.10.1945, является многопрофильным электроэнергетическим научно-исследовательским центром России, головной научной организацией отрасли в области развития системообразующей сети ЕЭС России и межгосударственных электрических связей.

Основные направления производственной деятельности и тематика работ АО «НТЦ ЕЭС» как научного центра АО «СО ЕЭС» направлена на решение актуальных задач в области управления и развития ЕЭС России:

– формирование научно-технической политики, проведение научно-исследовательских, опытно-конструкторских, проектно-изыскательских работ и оказание консультационных и экспертных услуг в электроэнергетике и электротехнике, в том числе в области электропередач переменного и постоянного тока большой протяженности;

– разработка и научное обоснование технических предложений для отдельных электропередач и системообразующей сети региональных энергоорганизаций, межрегиональных и межгосударственных связей ЕЭС России;

– изучение новых мировых тенденций и технических решений в области техники передачи электрической энергии и определение областей их эффективного использования в ЕЭС России;

- разработка перспективных схем и программ развития электроэнергетики;
- анализ балансов, режимов, устойчивости, оценка уровней токов короткого замыкания в схемах перспективного развития ОЭС и ЕЭС России с целью выявления «узких» мест для оценки достаточности и скоординированности принимаемых решений по развитию электроэнергетики России;
- решение задач по разработке схем выдачи мощности новых и реконструируемых электростанций и схем внешнего электроснабжения крупных потребителей электроэнергии;
- технико-экономическое обоснование строительства, реконструкции и модернизации объектов электроэнергетики;
- участие в разработке предложений по формированию перечня инвестиционных проектов в электросетевом строительстве;
- разработка научных основ новых технологий передачи электрической энергии постоянным и переменным током, обобщение опыта эксплуатации объектов с новой технологией передачи;
- разработка и отладка алгоритмов и законов управления новых цифровых регуляторов, устройств и систем мониторинга агрегатного, станционного и системного уровня;
- разработка и обоснование технических требований к специальному оборудованию для передачи электрической энергии;
- разработка и внедрение комплексов АСУ ТП электрической части станций и подстанций;
- проведение на электродинамической модели и цифровой модели реального времени (RTDS) испытаний, сертификации и аттестации систем и средств автоматического и автоматизированного управления нормальными и аварийными режимами энергосистем и энергообъектов ЕЭС России;
- обобщение мировых достижений, исследование и разработка новых средств автоматического управления и регулирования, включая централизованные системы противоаварийного управления на базе новых алгоритмических решений и программно-технических средств;
- разработка ТЭО реконструкции системы противоаварийной автоматики в энергосистемах операционных зон филиалов АО «СО ЕЭС». Разработка проектов противоаварийной автоматики конкретных энергообъектов;
- научное обоснование и участие в разработке нормативных методических материалов и программных средств по обеспечению устойчивости, надежности и живучести ЕЭС России, а также по электрическим расчетам линий и подстанций;
- участие в экспертизе проектов всех стадий развития ЕЭС России и отдельных элементов новой техники в электросетевом строительстве;
- разработка основных технических решений по внедрению объектов распределенной генерации;

– разработка и внедрение программно-вычислительных комплексов для решения задач по автоматизации процессов, обладающих большой алгоритмической, композиционной и структурной сложностью, а также распределенных и «облачных» информационных систем.

Акционерное общество «Инспекция по контролю технического состояния объектов электроэнергетики» (АО «Техническая инспекция ЕЭС»)

Доля участия АО «СО ЕЭС» в уставном капитале АО «Техническая инспекция ЕЭС» – 99,9 %.

Местонахождение АО «Техническая инспекция ЕЭС»: 109074, город Москва, Китайгородский проезд, дом 7, строение 3.

Телефон: +7 (495) 727-38-76

Факс: +7 (495) 727-38-76, доб. 2053

E-mail: post@ti-ees.ru

Web-сайт: <http://www.ti-ees.ru>

Основными направлениями деятельности АО «Техническая инспекция ЕЭС» являются проведение аналитических исследований и оказание консультационных услуг по анализу работы оборудования и объектов ЕЭС России и территориально изолированных электроэнергетических систем, выявлению рисков снижения надежности и безопасности их функционирования по заказам субъектов электроэнергетики, иных заинтересованных организаций, органов государственной власти и местного самоуправления, в том числе по вопросам:

– мониторинга и анализа технического состояния объектов электроэнергетики и их оборудования;

– мониторинга и анализа выполнения ремонтов, технического обслуживания оборудования и сооружений объектов электроэнергетики;

– мониторинга и анализа технического перевооружения и модернизации оборудования и сооружений объектов электроэнергетики;

– мониторинга и анализа хода реализации инвестиционных проектов нового строительства, реконструкции объектов электроэнергетики;

– технического аудита энергообъектов;

– энергетического аудита энергообъектов;

– осуществления функций технического агента;

– проведения проверок экономической обоснованности заявленных поставщиками оптового рынка капитальных затрат на модернизацию генерирующих объектов и фактического выполнения работ;

– оказания услуг в области информационных технологий, включая разработку, внедрение, сопровождение и использование программ для ЭВМ и баз данных;

– участия в целевых и тематических мероприятиях.

5.1.4. Сведения об организациях, входящих в холдинговую структуру

АО «СО ЕЭС» не образует холдинговую структуру и не входит в холдинговую структуру.

5.2. Информация о заключенных договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров

За отчетный период АО «СО ЕЭС» не заключало договоров купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ.

Раздел 6. Годовая бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверности годовой бухгалтерской отчетности

Годовая бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверности годовой бухгалтерской отчетности за 2020 год содержится в Приложении 1.

Годовая бухгалтерская отчетность за 2019 год содержится в Приложении 2.

Годовая бухгалтерская отчетность и аудиторское заключение о достоверности годовой бухгалтерской отчетности Общества также раскрываются в сети Интернет по адресу:

<http://disclosure.skrin.ru/disclosure/7705454461>

Раздел 7. Информация о совершенных Обществом в отчетном году крупных сделках

За отчетный период Обществом не совершалось сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом Общества распространяется порядок одобрения крупных сделок.

Раздел 8. Информация о заключенных Обществом в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность

За отчетный период Обществом не совершалось сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, требующих одобрения органами управления Общества.

Раздел 9. Информация о распределении прибыли Общества, полученной в отчетном году

9.1. Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Пунктом 4 распоряжения Росимущества от 30.09.2020 № 419-р «О решениях годового общего собрания акционеров акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы», изданного в рамках осуществления Росимуществом полномочий общего собрания акционеров АО «СО ЕЭС», предусмотрена выплата дивидендов по итогам 2019 года в денежной форме в общем размере 27 390 000,00 руб. (0,010631247458 рубля на одну обыкновенную акцию Общества).

По итогам первого квартала, полугодия и девяти месяцев 2020 года единственным акционером Общества – Российской Федерацией не принималось решений о выплате дивидендов по обыкновенным акциям Общества.

9.2. Сумма дивидендов, перечисленная в федеральный бюджет в отчетном году

В 2020 году в федеральный бюджет перечислены дивиденды по итогам 2019 года в сумме 27 390 000,00 рублей.

9.3. Задолженность по выплате дивидендов перед федеральным бюджетом

АО «СО ЕЭС» не имеет задолженности по выплате дивидендов перед федеральным бюджетом.

9.4. Сумма, направленная в резервный фонд Общества

В соответствии с пунктом 8.1 статьи 8 Устава АО «СО ЕЭС» Общество создает резервный фонд в размере 5 % от уставного капитала.

По состоянию на 31.12.2020 резервный фонд АО «СО ЕЭС» составляет 128 818 тыс. руб., или 5 % от уставного капитала (размер уставного капитала Общества по состоянию на 31.12.2020 составляет 2 576 367 тыс. руб.).

Резервный фонд АО «СО ЕЭС» сформирован в полном объеме, в связи с чем решения о направлении средств в резервный фонд АО «СО ЕЭС» в 2020 году не принимались.

9.5. Сумма, направленная в иные фонды Общества

Решения о формировании иных фондов Общества в 2020 году не принимались.

9.6. Сумма, направленная на реализацию инвестиционных проектов (программ) Общества

На основании пункта 3 распоряжения Росимущества от 30.09.2020 № 419-р «О решениях годового общего собрания акционеров акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы», на финансирование капитальных вложений АО «СО ЕЭС» направлено 273 748 тыс. руб., или 91 % чистой прибыли, полученной по итогам 2019 года.

9.7. Отчет о выполнении Обществом инвестиционных проектов (программ)

Информация о выполнении Обществом инвестиционной программы раскрыта в пункте 4.6.1 раздела 4 настоящего отчета.

9.8. Иные направления использования чистой прибыли

Иные направления использования чистой прибыли по итогам 2019 года не предусмотрены.

Раздел 10. Информация о получении Обществом государственной поддержки в отчетном году

10.1. Сведения о предоставленных субсидиях, цели использования, информация об использовании средств в отчетном году

На основании Федерального закона от 02.12.2019 № 380-ФЗ «О федеральном бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», во исполнение постановления Правительства Российской Федерации от 24.12.2019 № 1803 «Об особенностях реализации Федерального закона «О федеральном бюджете на 2020 год и на плановый период 2021 и 2022 годов», в соответствии с Правилами предоставления субсидий из федерального бюджета коммерческим организациям на возмещение расходов, связанных с содержанием специальных объектов, закрепленных за Министерством энергетики Российской Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 23.07.2016 № 713, и в соответствии с Соглашением о предоставлении субсидии на возмещение затрат по содержанию специального объекта от 13.10.2020 № 1, АО «СО ЕЭС» в 2020 году получена субсидия на возмещение расходов, связанных с содержанием Филиала АО «СО ЕЭС» «Центр технического обслуживания» (далее – ЦТО), в размере 105 473 200 рублей 00 копеек (НДС не облагается).

Полученные средства израсходованы на возмещение расходов по капитальному ремонту системы кондиционирования воздуха, системы электроснабжения, системы пожарной сигнализации, системы оповещения и эвакуации, текущему ремонту помещений, проведению профиспытаний электроустановки, поставке средств индивидуальной защиты, приборов радиационной, химической разведки и контроля, мебели, бытовой техники и предметов хозяйственного назначения.

В Минэнерго России представлен финансовый отчет о фактически произведенных расходах на содержание ЦТО от 24.09.2020 № 1, с приложением копий актов выполненных работ и счетов на оплату.

Раздел 11. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

11.1. Описание наиболее существенных рисков, присущих деятельности Общества в отчетном году, описание ключевых мероприятий, реализованных Обществом в области управления рисками в отчетном году

Информация о наиболее существенных рисках, присущих деятельности Общества в отчетном году, и ключевых мероприятиях, реализованных Обществом в области управления рисками в отчетном году, приведены в таблице 12.

Наиболее существенные риски, присущие деятельности Общества, и ключевые мероприятия, реализованные Обществом в области управления рисками в отчетном году

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
1	Технологические риски	Вероятность возникновения негативных последствий для Общества в результате аварий, в том числе риск нарушения функционирования критически важных элементов ИТ-инфраструктуры в связи с ее деградацией по причине невозможности финансового обеспечения ее своевременной реновации	Обеспечение эффективного использования информационных активов Общества для решения задач оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России и выполнения иных функций в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в области электроэнергетики, технической политики Общества и иных программных документов. Обеспечение сбалансированного комплексного подхода в вопросах развития автоматизированных информационных систем и ИТ-инфраструктуры. Повышение надежности работы и качества эксплуатации ИУС/ИТ-активов	В соответствии с утвержденной Политикой развития информационных технологий АО «СО ЕЭС» на период до 2023 года (утверждена Советом директоров АО «СО ЕЭС», протокол от 19.12.2018 № 225) проведены: - реновация устаревшего серверного и сетевого оборудования в количестве: 309 единиц серверного оборудования, 7 систем хранения данных и 120 единиц сетевого оборудования; - модернизация 5 видеостен, создание 3 видеостен и увеличение 1 видеостены в диспетчерских центрах (далее – ДЦ) Общества; - реновация коммутационного оборудования OpenScare 4000 в составе с диспетчерскими подсистемами в количестве: 22 УПАТС OpenScare 4000 в 11 филиалах; - создание сети связи оперативных переговоров на базе технологии VoIP (ССОП – VoIP) в исполнительном аппарате (далее – ИА) и 26 филиалах операционных зон (далее – ОЗ) ОДУ Центра, ОДУ Юга и ОДУ Востока; - модернизация ПО систем регистрации диспетчерских переговоров (СРДП) в ИА и 56 филиалах, создание СРДП нового поколения в РПОФ 4 филиалов;	Риск не реализовался. Работы по разработке и внедрению ОИК нового поколения включены в инвестиционную программу Общества с финансированием на период до 2023 года

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				<ul style="list-style-type: none"> - внедрение автоматизированных системы проверки качества каналов телефонной связи (АСПК) на базе ПО «РупорБЛИЦ» в ОЗ ОДУ Востока и ОЗ ОДУ Средней Волги; - реновация серверного оборудования системы аудио-видеоконференцсвязи включая 7 студий в ОДУ, а также 1 студии в ИА; - реновация оборудования последней мили с переходом от технологии SDN к IP решениям (MPLS-TP) в 8 филиалах 	
			Использование единого инструмента и подходов к мониторингу работоспособности ИТ-сервисов и объектов ИТ-инфраструктуры во всех филиалах АО «СО ЕЭС»	<p>Во всех филиалах АО «СО ЕЭС» ОДУ и РДУ осуществляется на постоянной основе мониторинг основных технологических ИУС 1 и 2 категории обслуживания.</p> <p>По итогам 2020 года на мониторинге в ДЦ АО «СО ЕЭС» находится более 19100 объектов ИТ-инфраструктуры и более 2150 ИТ-сервисов.</p> <p>В 2020 году во всех ДЦ развернуты автономные резервные системы мониторинга основных технологических ИУС 1 и 2 категории обслуживания</p>	
			Своевременное выполнение требований технической политики АО «СО ЕЭС» в части модификации и реновации средств автоматизированных систем диспетчерского управления (АСДУ). Обеспечение технических и финансовых ресурсов Общества, а также квалифицированного	<p>Требования Положения о технической политике АО «СО ЕЭС» до 2020 года (введена в действие приказом АО «СО ЕЭС» от 30.12.2016 № 384) в части модификации и реновации средств АСДУ выполнены в полном объеме.</p> <p>Заключены договоры технического обслуживания по всем ключевым</p>	

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
			<p>персонала для технического обслуживания, выполнения срочных и плановых ремонтов.</p> <p>Минимизация доработок ОИК СК-2007 и средств АСДУ на его платформе, минимизация увеличения объемов данных для информационного обмена.</p> <p>Выполнение в полном объеме мероприятий по подготовке, повышению и поддержанию квалификации персонала блока информационных технологий</p>	<p>автоматизированным системам диспетчерского управления.</p> <p>В соответствии с предварительным проектным решением «Оперативно-информационный комплекс нового поколения» (ОИК нового поколения) выполняется поэтапная разработка и внедрение подсистем ОИК нового поколения, а также модернизация автоматизированных систем, применяемых в деловых процессах оперативно-диспетчерского управления, и их интеграция на основе общей информационной модели (СІМ), базирующейся на серии стандартов МЭК 61970 и 61968.</p> <p>Проведена периодическая оценка квалификации:</p> <ul style="list-style-type: none"> - 195 оперативных дежурных блоков ИТ Филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ и РДУ; - 7 работников, проходящих подготовку на должности администратора ОИК; - 108 администраторов ЛВК, ЦОД, ОКВ; - 5 работников филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ и РДУ, проходящих подготовку на должности администратора ЛВС/МСС; <p>а также повторная оценка квалификации 74 работников.</p> <p>Программы обучения персонала блока ИТ на 2020 год составлены и адаптированы с учетом реализуемых планов реновации оборудования и ПО, проектов ИТ-политики и результатов</p>	

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				оценки квалификации персонала блока ИТ. По итогам 2020 года обучение прошли 798 работников блока ИТ Общества. Обучение работников блока ИТ Общества проводится как в очном, там и в дистанционном формате	
			Выполнение в полном объеме мероприятий по подготовке, повышению и поддержанию квалификации персонала блока управления собственностью	Проведена периодическая оценка компетентности оперативного персонала 12 филиалов РДУ АО «СО ЕЭС». Разработаны и внедрены модули тренажера во всех филиалах, обеспеченных СДКЭ	
			Реновация оборудования систем инженерно-технического обеспечения	Разработана проектная документация в отношении реконструкции и модернизации систем электроснабжения, технологического кондиционирования, систем противопожарной защиты в 16 филиалах АО «СО ЕЭС». Выполнена реконструкция (модернизация) систем электроснабжения, технологического кондиционирования, систем противопожарной защиты в 23 филиалах АО «СО ЕЭС»	
		Вероятность внедрения решений российского производства (оборудование и ПО, включенное в перечень российского), заявленные	Проведение апробации решений перед внедрением, проведение опытной эксплуатации в отдельных ДЦ	В ИА развернут стенд альтернативной платформенной инфраструктуры АО «СО ЕЭС» для обеспечения процесса комплексного тестирования и апробации ИТ-решений, построенных	Риск не реализовался

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		характеристики которых не соответствуют фактическим и требуемым		на базе отечественных программных продуктов. В 2020 году на стенде проведено тестирование 12 решений	
		Вероятность возникновения негативных последствий для Общества в связи с пандемией коронавирусной инфекции (2019-пCoV), в частности:			
		1. Вероятность массового заболевания диспетчерского персонала и оперативного персонала диспетчерских центров, как следствие, невозможность выполнения круглосуточного и непрерывного управления электроэнергетическим режимом ЕЭС России, а также поддержания работы и оперативного восстановления работоспособности технологических ИУС 1 и 2 категории обслуживания и каналов связи	Организация бесконтактной передачи смен, предоставление находящимся на смене диспетчерскому персоналу и оперативному персоналу отдельных изолированных помещений, отказ от поездок на работу общественным транспортом	Организованы бесконтактные передачи смен. Рабочие места находящихся на смене диспетчерского персонала и оперативного персонала организованы в изолированных помещениях. Доставка диспетчерского персонала и оперативного персонала на работу и с работы производится служебным автотранспортом. В зданиях ДЦ введены строгие санитарно-эпидемиологические мероприятия, определенные Оперативным штабом по координации мер по борьбе с коронавирусной инфекцией в АО «СО ЕЭС»	Риск не реализовался
		2. Невозможность обеспечения полноценной работы персонала в дистанционном режиме	Обеспечение персонала Общества возможностью работы в дистанционных условиях с предоставлением всех необходимых сервисов	Организована работа персонала Общества на личных или выданных Обществом персональных компьютерах с обеспечением круглосуточной поддержки пользователей Службой оперативной эксплуатации посредством «доверенного» средства удаленного администрирования через сеть Интернет (на базе ПО «Реагент»). Организован удаленный выпуск сертификатов электронной цифровой	Риск не реализовался

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				<p>подписи для реализации защищенного удаленного доступа.</p> <p>Усилены меры по обеспечению антивирусной защиты и сетевой безопасности посредством настройки политик безопасности KSC, ACS, парольных и иных политик AD.</p> <p>Усилены меры круглосуточного контроля использования удаленного доступа центром информационной безопасности: разработан алгоритм реагирования на аномальную активность из сети ЗУД, организованы проверки соблюдения политик парольной защиты во всех филиалах Общества, подготовлены и размещены на корпоративном портале инструктивные материалы по безопасному использованию удаленного доступа.</p> <p>Обеспечен ввод в работу компонентов системы унифицированных коммуникаций, обеспечивших работников АО «СО ЕЭС» корпоративной телефонной связью, сервисами видеоконференций, обмена сообщениями на корпоративных и личных мобильных телефонах, рабочих и личных ПК и планшетах с использованием программных телефонов. Также организовано оперативное расширение емкости</p>	

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		3. Риск нарушения оперативно-диспетчерского управления в связи с задержкой реализации ИТ-проектов по причине невозможности подрядных организаций выполнять контрактные обязательства в соответствии с условиями заключенных с Обществом договоров из-за заболеваний персонала, объявленных правительствами локдаунов и пр.	Тщательное и детальное планирование объема и сроков работ на этапе составления конкурсных документов и/или договоров. Заключение дополнительных соглашений к договорам, предусматривающих корректировку сроков поставок оборудования и/или выполнения работ, режима выполнения работ (на объекте/удаленно)	каналов доступа в сеть Интернет для филиалов АО «СО ЕЭС» При возникновении обстоятельств непреодолимой силы, связанных с пандемией коронавирусной инфекции (2019-nCoV), велась оперативная работа по корректировке графиков поставки оборудования и/или выполнения работ, режима выполнения работ (на объекте/удаленно) по договорам путем заключения дополнительных соглашений к договорам	Риск не реализовался
2	Финансово-экономические риски	Вероятность возникновения негативного воздействия внешне- и внутриполитической, экономической ситуации в Российской Федерации на деятельность Общества	В целях минимизации риска, связанного с нестабильностью курса рубля по отношению к иностранной валюте, а также возникшими ограничениями в части поставки технологического оборудования и программного обеспечения, оказания услуг/выполнения работ отдельными контрагентами, в Обществе проводятся мероприятия по: - определению приоритетов приобретения товаров, работ, услуг (в том числе рассмотрение возможности переноса сроков приобретения оборудования и/или выполнения работ на 2021 год); - рассмотрению возможности импортозамещения;	Исполнение мероприятий, предусмотренных Корпоративным планом импортозамещения АО «СО ЕЭС» на 2016–2020 годы, утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 22.05.2018 № 111, в целях: - реализации требований Положения о технической политике; - обеспечения технологической безопасности и снижения рисков зависимости от иностранной продукции; - снижения издержек, связанных с использованием иностранной продукции Исполнение мероприятий, предусмотренных Планом мероприятий на период 2019 – 2021 гг. перехода АО «СО ЕЭС» на преимущественное использование отечественного	Риск не реализовался

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
			<p>- осуществлению финансирования по договорам подряда/поставки с учетом перерасчета цены в связи с изменением курса рубля по отношению к иностранной валюте</p>	<p>программного обеспечения (утвержден Советом директоров АО «СО ЕЭС», выписка от 06.06.2019 № 238).</p> <p>Принятие решений о внесении в договоры поставки товаров иностранного производства и/или оказания услуг (выполнения работ) с использованием таких товаров условий о возможности перерасчета цены с учетом изменения курса рубля по отношению к иностранной валюте</p>	
		<p>Инфляционные, рыночные и кредитные риски, риск ликвидности и снижения финансовой устойчивости Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рост стоимости товаров, продукции, работ, услуг, закупаемых у контрагентов; - снижение фактического объема ресурсов на финансирование инвестиционной и операционной деятельности Общества, в т.ч. сокращение доли прибыли, направляемой на капиталовложения, вследствие выплаты дивидендов; - неисполнение обязательств контрагентами Общества по расходным договорам; - неисполнение денежных обязательств потребителями услуг Общества, неисполнение (ненадлежащее 	<p>Реализация мер по повышению эффективности операционной и инвестиционной деятельности; определение приоритетов приобретения товаров, работ, услуг; контроль обоснованности цены приобретаемых товаров (работ, услуг), мониторинг рынка товаров, работ, услуг; подготовка подтверждающих документов, обосновывающих необходимость осуществленных расходов в целях их учета при установлении тарифа на последующий период регулирования. Взаимодействие с единственным акционером в целях принятия им решения о направлении чистой прибыли на дивиденды за вычетом средств на финансирование инвестиций в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Применение при заключении договоров способов обеспечения исполнения обязательств; контроль</p>	<p>Обеспечение оперативного контроля исполнения бюджетов, перераспределение финансовых ресурсов в целях обеспечения потребностей Общества источниками финансирования в рамках тарифно-балансового решения. Принятие мер по обеспечению соответствия фактических расходов структуре необходимой валовой выручки, утвержденной регулирующим органом. Реализация мероприятий по снижению операционных расходов, предусмотренных локальными актами Общества. Направление в Правительство Российской Федерации предложения о выплате дивидендов АО «СО ЕЭС» в пользу Российской Федерации, предусматривающего направление прибыли на дивиденды за вычетом средств, направленных на финансирование инвестиционной программы. Получено соответствующее согласование Заместителя Председателя Правительства Российской Федерации</p>	<p>Индекс потребительских цен, по данным Росстата, составил по итогам 2020 года 104,9%, что не оказало существенного негативного влияния на деятельность Общества. Дебиторская задолженность в объеме, сложившемся на 31.12.2020, не оказала существенного негативного влияния на деятельность Общества. Неисполнения обязательств Общества по оплате перед контрагентами и бюджетами разных уровней не произошло. Общество эффективно управляло финансовыми потоками, обеспечена достаточная ликвидность Общества. В 2020 году Общество не предоставляло заемных средств. Задолженность перед Обществом по заемным</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		<p>исполнение) другими лицами обязательств по предоставленным им заемным средствам, рост дебиторской задолженности, снижение реальной стоимости дебиторской задолженности; – рост кредиторской задолженности; неисполнение обязательств Общества по оплате перед контрагентами и бюджетами различного уровня</p>	<p>соблюдения сроков исполнения обязательств контрагентами. Своевременное принятие мер по погашению просроченной задолженности контрагентов по основной деятельности Общества, в т.ч. в судебном порядке; создание резерва по сомнительным долгам. Повышение эффективности управления денежными потоками в целях обеспечения достаточной платежеспособности и финансовой устойчивости, своевременного выполнения финансовых обязательств.</p>	<p>Ю.И. Борисова от 09.06.2020 № ЮБ-П9-6139. Применение в качестве способа обеспечения исполнения обязательств контрагентами банковской гарантии при заключении и исполнении договоров в соответствии с требованиями Регламента работы с банковскими гарантиями в АО «СО ЕЭС» (утв. приказом от 06.02.2013 № 41). Применение Регламента работы с дебиторской задолженностью, образовавшейся в процессе ведения основной деятельности АО «СО ЕЭС» (утв. приказом от 03.02.2014 № 39), текущий контроль исполнения контрагентами обязательств по оплате услуг по договорам по ОДУ-1 и договорам по ОДУ-2, своевременное инициирование защиты интересов Общества в судебном порядке. Увеличение срока оплаты по расходным договорам по операционной и инвестиционной деятельности Общества до 90 дней, что обеспечивает платежеспособность Общества и соответствие объемов и сроков погашения дебиторской и кредиторской задолженности (приказ от 18.12.2019 № 386 об утверждении Типовых условий оплаты по договорам по операционной и инвестиционной деятельности, формирующим расходную часть бюджета АО «СО ЕЭС»)</p>	<p>средствам на 31.12.2020 отсутствовала. При утверждении тарифов для АО «СО ЕЭС» на 2020 год ФАС России учтены расходы на финансирование инвестиционной программы, утвержденной Минэнерго России, в т.ч. в сумме 1 110 867 тыс. руб. за счет заемных средств (протокол заседания Правления ФАС России от 19.12.2019 № 45). На основании тарифно-балансового решения ФАС России на 2020 год в соответствии с п. 4.1 Кредитной политики АО «СО ЕЭС», утвержденной решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.12.2019 (протокол № 254), решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.10.2020 (протокол № 277) одобрен кредитный лимит на 2020 год в размере 1 110 867 тыс. руб. Рациональная организация финансово-экономической деятельности позволила реализовать инвестиционную программу в полном объеме с привлечением заемных средств в существенно меньшей сумме - 430 472 тыс. руб.</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		Негативная оценка финансово-хозяйственной деятельности Общества контролирующими органами государственной власти (ФАС России, Счетная палата, ФНС, др. министерства и ведомства), применение соответствующих административных последствий	Соблюдение налогового, тарифного и др. законодательства Российской Федерации, поддержание системы контроля экономической обоснованности и документального подтверждения расходов; методологическое руководство деятельностью филиалов Общества в сфере бухгалтерского учета и налогообложения, обеспечение надлежащего функционирования закупочной деятельности Общества и соответствия законодательным требованиям	<p>В 2020 году в целях выполнения требований Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 № 223-ФЗ, директивы Правительства Российской Федерации от 01.11.2019 № 9984п актуализированы локальные акты Общества, регулирующие закупочную деятельность</p> <p>В 2020 году проведены 2 заседания Бюджетного комитета АО «СО ЕЭС», на которых рассматривались вопросы предельных целевых объемов финансирования операционных расходов АО «СО ЕЭС» на 2020 год и целевого объема финансирования операционных расходов АО «СО ЕЭС», тарифной заявки и предложения АО «СО ЕЭС» об установлении тарифов на услуги по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике на 2021 год; одно совещание, организованное в виде ВКС в связи с принимаемыми ограничительными эпидемиологическими мерами, руководства блока финансово-экономической деятельности и директоров по финансам и экономике ОДУ</p>	Риск не реализовался. В отношении Общества контролирующими органами государственной власти в сфере финансово-хозяйственной деятельности не было применено мер негативного воздействия, повлиявших существенным образом на деятельность Общества
		Дополнительные непредвиденные расходы, обусловленные утратой, гибелью или повреждением имущества АО «СО ЕЭС» в	В рамках Положения об обеспечении страховой защиты ОАО «СО ЕЭС» (утв. решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 25.12.2009 (протокол № 86)) в Обществе в 2019	В целях обеспечения непрерывности страховой защиты АО «СО ЕЭС» в 2020 году проведен открытый конкурс, по результатам которого со страховой компанией ООО «СК «Согласие»	В течение 2020 года 39 заявленных событий признаны страховыми случаями и по ним Обществом получено страховое возмещение в общей сумме

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		результате природных и/или техногенных событий	<p>году по итогам открытого конкурса заключен договор страхования имущества, принадлежащего АО «СО ЕЭС» на праве собственности или аренды, от пожара и других опасностей от 31.07.2019 № 0095130-063649/19ИМВЮ со страховой компанией ООО «СК Согласие» на период с 01.08.2019 по 31.07.2020.</p> <p>Договором предусмотрено возмещение АО «СО ЕЭС» причиненных вследствие наступления страховых событий убытков в застрахованном имуществе и расходов, связанных с устранением последствий страхового случая</p>	заключен договор страхования имущества АО «СО ЕЭС» от 31.07.2020 № 0095130-0555599/20ИМВЮ на период с 01.08.2020 по 31.07.2021	4 585,10 тыс. руб., кроме того, получено страховое возмещение по страховым случаям, заявленным в предыдущие годы, в общей сумме 1 541,97 тыс. руб. Кроме того, 20 заявленных в течение 2020 года страховых событий находятся в стадии рассмотрения и урегулирования страховой компанией
		Привлечение Общества к ответственности в связи с ненадлежащим оказанием услуг по оперативно-диспетчерскому управлению	Заключение в соответствии с требованиями п. 3. ст. 18 Федерального закона от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» по результатам проведенного в 2019 году открытого конкурса со страховой компанией СПАО «Ингосстрах» договора страхования гражданской ответственности АО «СО ЕЭС» от 02.08.2019 № 433-055483/19 на период с 01.01.2020 по 31.12.2020, предусматривающего защиту имущественных интересов АО «СО ЕЭС», связанных с обязанностью возместить убытки,	В целях обеспечения непрерывности страховой защиты АО «СО ЕЭС» в 2020 году проведен открытый конкурс, по результатам которого со страховой компанией АО «СОГАЗ» заключен договор гражданской ответственности АО «СО ЕЭС» от 05.08.2020 № 20GL0672 на период с 01.01.2021 по 31.12.2021	Риск не реализовался. Требования третьих лиц (субъектов электроэнергетики и потребителей электрической энергии) о возмещении убытков в результате ненадлежащего оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в 2020 году к АО «СО ЕЭС» не подавались; уведомления в страховую компанию не направлялись

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
			причиненные третьим лицам в результате осуществления деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике		
3	Инвестиционные риски	Отсутствие у контрагента ресурсов и средств для исполнения договорных обязательств в полном объеме (при этом суммарная стоимость проекта (с учетом необходимости привлечения иного контрагента для завершения работ) может превысить плановые значения). Невозможность исполнения контрагентами обязательств по долгосрочным инвестиционным проектам без увеличения цены (например, в части импортного оборудования в связи с ростом курса валют). Недостаточность источника финансирования инвестиционных проектов вследствие роста цен на импортное оборудование и комплектующие, непланируемое ранее при расчете тарифа. Удорожание в связи с необходимостью корректировки проекта и несения незапланированных	Заключение договоров, содержащих условия о способах обеспечения исполнения обязательств подрядными организациями. Определение приоритетов при реализации инвестиционных проектов, а также сроков их реализации в целях обеспечения соответствия планируемых расходов объему источника финансирования, определение возможности импортозамещения, контроль обоснованности ценообразования по инвестиционным проектам. Проработка технических решений реализации проектов на стадии проектирования и предпроектной стадии; контроль квалификации привлекаемых подрядчиков и соблюдения ими требований задания на проектирование и обязательных норм и правил	В договоры, заключаемые с подрядными организациями, включались условия о возможности применения неустойки в случае неисполнения контрагентами обязательств, а также в соответствии с требованиями Регламента работы с банковскими гарантиями в АО «СО ЕЭС» (утв. приказом от 06.02.2013 № 41) условия о предоставлении контрагентами банковских гарантий. Заключение договоров подряда/поставки (внесение изменений в заключенные договоры), условия которых предусматривают возможность перерасчета цены, исходя из волатильности курса рубля по отношению к иностранной валюте. Замена оборудования в рамках программы импортозамещения. Объем финансирования инвестиционной программы Общества за 2020 год составил 8 131,60 млн. руб. (99,9% от планового объема финансирования (с учетом экономии, полученной при проведении конкурентных закупочных процедур), утвержденного приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 13@)	В 2020 году не произошло случаев удорожания инвестиционных проектов, оказавшего существенное негативное влияние на деятельность Общества и исполнение договоров контрагентами. В 2020 году случаи неисполнения контрагентами обязательств возникали неоднократно. Обеспечено применение к таким контрагентам неустойки.

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		расходов на реализацию доработанных проектных решений (в т.ч. в связи с некачественным исполнением обязательств проектировщиком, ненадлежащим формированием Обществом задания на проектирование, изменением обязательных требований к соответствующим проектным решениям, снятием с производства оборудования)			

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
4	Стратегические риски	Стратегические риски или возникновение неблагоприятных ситуаций вследствие принятия неправильных или недостаточно обоснованных управленческих решений, определяющих направления стратегического развития Общества, а также объем и распределение финансовых, материально-технических, кадровых ресурсов и организационных мер, необходимых для достижения целей и задач Общества	<p>В целях минимизации риска Общество разрабатывает и организует реализацию Стратегии развития Общества на период 2020-2024 годы (далее – Стратегия) и Долгосрочной программы развития АО «СО ЕЭС» на период 2020-2024 (далее – ДПР). ДПР является внутренним программным документом, содержащим перечни средств и конкретных мероприятий, обеспечивающих достижение стратегической цели Общества, определенной Стратегией, к поставленным срокам с указанием объема и источников их финансирования, включающим значения показателей текущих и ожидаемых результатов деятельности Общества.</p> <p>Согласно директивам Правительства Российской Федерации от 17.07.2014 № 4955п-П13 и от 30.07.2020 № 6739п-П13 Обществу поручено на ежегодной основе проводить оценку реализации ДПР и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» (далее – КПЭ)</p>	<p>В целях управления стратегическим риском:</p> <p>1. Разработана и реализовывалась Стратегия (утв. решением Совета директоров Общества от 07.09.2020 (протокол № 272)). Стратегия основана на положениях Энергетической стратегии Российской Федерации на период до 2035 года, соответствует национальным целям развития Российской Федерации, установленным Указом Президента Российской Федерации «О национальных целях развития Российской Федерации на период до 2030 года» от 21.07.2020 № 474.</p> <p>2. Подготовлен и находится на согласовании в ФОИВ проект ДПР. Мероприятия проекта ДПР соответствуют Стратегии</p>	<p>В 2020 году неблагоприятных событий вследствие принятия управленческих решений, определяющих направления стратегического развития Общества, не было выявлено. При этом подробная информация о наступлении/ ненаступлении риска и существенности последствий будет предоставлена после 30 апреля 2021 года по итогам проведения внешней оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ на основании Отчета о реализации ДПР и выполнении КПЭ по итогам 2020 года</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
5	Правовые риски	<p>Договорные риски: риск недействительности договоров, нарушение интересов Общества, причинение убытков Обществу, привлечение Общества к ответственности вследствие заключения договоров на условиях, не соответствующих законодательству Российской Федерации, подзаконным актам, локальным нормативным актам</p>	<p>Соблюдение законодательства Российской Федерации при заключении договоров; регулирование договорной работы локальными нормативными актами Общества; согласование договоров специалистами соответствующих функциональных направлений деятельности; привлечение к правовой работе квалифицированного персонала</p>	<p>Функционирование системы контроля в процессе договорно-правовой работы. Осуществление плановых проверок договорной работы филиалов Общества в рамках внутренних аудиторских проверок, проводимых Департаментом внутреннего аудита</p>	<p>Риск не реализовался. В Обществе в 2020 году не было фактов признания договоров недействительными. Также не установлено фактов причинения Обществу убытков или нарушения иных его законных интересов вследствие заключения договоров на условиях, не соответствующих интересам Общества</p>
		<p>Судебные риски: вынесение судебных актов не в пользу Общества; неисполнение решений суда, вынесенных в пользу Общества</p>	<p>Соблюдение Обществом законодательства Российской Федерации, подзаконных актов и других нормативных актов в целях предотвращения неправомерного поведения; привлечение к правовой работе квалифицированного персонала; формирование взвешенной позиции, основанной на доказательствах; применение механизма обжалования судебных актов; реализация процедур исполнительного производства; создание резерва по безнадежным долгам</p>	<p>Защита интересов Общества в судебном порядке, а также в процессе исполнительного производства</p>	<p>Риск не реализовался. В 2020 году не было принято судебных актов, повлиявших существенным образом негативно на деятельность Общества</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		Административные риски: привлечение Общества к административной ответственности в связи с нарушением законодательства об электроэнергетике и антимонопольного законодательства при осуществлении деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике	Выполнение требований нормативных документов, регламентирующих деятельность по оперативно-диспетчерскому управлению. Методологическое руководство деятельностью филиалов Общества в сфере электроэнергетики; привлечение квалифицированного персонала; применение механизма обжалования ненормативных правовых актов, решений, действий (бездействия) органов государственного контроля (надзора) и их должностных лиц	Представление и защита интересов Общества по делам о нарушении антимонопольного законодательства, административным делам	Риск не реализовался. В 2020 году не было принято актов, повлиявших существенным образом негативно на деятельность Общества
6	Отраслевые риски в деятельности Общества	Риск утраты с 01.01.2021 необходимой нормативно-правовой основы для осуществления технологической и экономической деятельности в сфере электроэнергетики, в том числе деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике, в связи с реализацией механизма «регуляторной гильотины» и признания недействующими (отменой) нормативных правовых актов Правительства Российской Федерации, федеральных органов исполнительной власти, содержащих обязательные требования,	Участие в деятельности рабочих групп по реализации механизма «регуляторной гильотины» в сферах энергетики, развития конкуренции, строительства, промышленной безопасности, трудовых отношений, заседаниях экспертных секций и рабочих групп на площадках Минэнерго России, РСПП, Государственной Думы Российской Федерации по вопросам подготовки и продвижения поправок к законопроекту «Об обязательных требованиях в Российской Федерации», подготовки целевых структур нормативно-правового регулирования и пересмотра нормативных правовых актов, формирования перечней нормативных правовых актов и их	Представителями Общества принято участие в качестве члена рабочей группы и экспертов в работе рабочих групп по реализации механизма «регуляторной гильотины» в сферах энергетики, развития конкуренции, строительства, промышленной безопасности, трудовых отношений, в представлении предложений и позиции по рассматривавшимся документам, в голосовании по вопросам повестки заседаний. При поддержке Минэнерго России, Общества и других организаций отрасли в Федеральный закон от 31.07.2020 № 247-ФЗ «Об обязательных требованиях в Российской Федерации» включено	Риск не реализовался. Предложения Общества учтены в принятом Федеральном законе от 31.07.2020 № 247-ФЗ «Об обязательных требованиях в Российской Федерации»

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
		соблюдение которых оценивается при осуществлении государственного контроля (надзора)	групп, на которые не распространяется норма закона об их отмене и невозможности оценки соблюдения при осуществлении государственного контроля (надзора) с 01.01.2021	положение об изъятии отрасли электроэнергетики из-под действия статьи 15 указанного закона об отмене нормативных правовых актов с 01.01.2021	
7	Риск потери ключевых специалистов и руководителей	Реальная или потенциальная угроза потери ключевых работников Общества в связи с несоответствием условий оплаты труда рыночным условиям и производственной нагрузке; неудовлетворенностью работой, отсутствием перспектив профессионального роста и развития	В целях минимизации риска Общество обеспечивает соответствие уровней оплаты труда рыночным условиям и уровню производственной загрузки, а также формирует и совершенствует систему развития персонала, направленную на поддержание и повышение уровня квалификации работников, подготовку высококвалифицированного кадрового резерва	В условиях дистанционного режима работы в Обществе обеспечен непрерывный процесс по поиску, подбору и найму персонала, с применением дистанционных технологий. Реализованы мероприятия, направленные на обеспечение соответствия уровня оплаты труда работников Общества рыночным условиям: в целях обеспечения повышения уровня реального содержания заработной платы работников произведена индексация должностных окладов работников на фактический индекс потребительских цен на товары и услуги. В Обществе внедрена новая организационная основа для кадрового резерва – формирование во всех филиалах единого формата Плана должностных перемещений на 3-х летний период. Планы должностных перемещений позволяют решать широкий спектр задач своевременного обеспечения потребностей в ключевом персонале – от планирования	Негативных последствий для Общества в результате увольнения подготовленных специалистов не возникло

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				<p>мероприятий по привлечению выпускников вузов до обеспечения приоритета карьерных траекторий внутреннего кадрового резерва.</p> <p>Сформирован кадровый резерв Общества из числа работников технологического функционального блока.</p>	
8	Коррупционные риски	Возможность совершения работником Общества коррупционного правонарушения	<p>Проведение следующих мероприятий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - мониторинг и анализ нормативных правовых актов Российской Федерации в области противодействия коррупции; - анализ требований и рекомендаций органов государственной власти в области противодействия коррупции; - анализ информации о коррупционных рисках и фактах совершения коррупционных правонарушений в Обществе; - проверка и анализ сведений, представляемых контрагентами в отношении цепочки собственников, включая конечных бенефициаров, на предмет наличия коррупционных рисков, конфликта интересов и иных злоупотреблений, связанных с занимаемой должностью; - антикоррупционная экспертиза: <ul style="list-style-type: none"> • планирования операционных и инвестиционных расходов Общества; 	<p>1. Осуществлены мероприятия, предусмотренные Программой противодействия коррупции АО «СО ЕЭС» на 2020 год, утвержденной приказом АО «СО ЕЭС» от 09.12.2019 № 373.</p> <p>2. Во исполнение поручений и запросов контролирующих органов государственной власти в сфере противодействия коррупции АО «СО ЕЭС» подготовлена и своевременно представлена необходимая информация.</p> <p>3. В целях совершенствования процессов профилактики коррупции, выявления, предупреждения и пресечения коррупционных правонарушений подготовлены и внесены изменения в ЛНА, регламентирующие деятельность Общества в части управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции.</p> <p>приказы АО «СО ЕЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - от 10.01.2020 № 4 «О внесении изменений в приказы АО «СО ЕЭС»; 	<p>За период 2020 года сообщений, поступивших на горячую линию и содержащих признаки коррупционных правонарушений работниками Общества, не зарегистрировано.</p> <p>За 2020 год в деятельности Общества выявлено 2 коррупционных правонарушения:</p> <p>2.1. Прокуратурой г. Хабаровска со стороны Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока выявлено нарушение требований ст. 12 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», при заключении трудового договора с бывшим государственным служащим.</p> <p>По запросу Прокуратуры Хабаровского края (вх-2812 от 17.06.2020) АО «СО ЕЭС» обеспечена явка представителя Общества для составления постановления о привлечении к административной</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенности последствий
			<ul style="list-style-type: none"> • условий проектов закупочной и договорной документации; • выбора контрагентов и привлечения субподрядчиков; • приема на работу; • проектов приказов и распоряжений; • списания активов; • оказания материальной помощи; • процесса сдачи и оценки подарков, реализации (выкупа) и зачисления средств, вырученных от их реализации; • локальных актов Общества; <p>- мониторинг выполнения решений руководителей Общества (приказов и распоряжений), направленных на реализацию мероприятий в области предупреждения и противодействия коррупции;</p> <p>- предупреждение административных правонарушений, предусмотренных ст. 19.29 КоАП РФ;</p> <p>- мониторинг и управление коррупционными рисками;</p> <p>- мониторинг сообщений, поступающих на горячую линию;</p> <p>- проверка информации о фактах противоправных действий работников Общества;</p> <p>- обучение работников Общества в сфере антикоррупционной</p>	<p>- от 30.04.2020 № 106 «О внесении изменений в приказ АО «СО ЕЭС» от 04.10.2019 № 294»;</p> <p>- от 29.06.2020 № 137 «О внесении изменения в программу противодействия коррупции»;</p> <p>- от 24.08.2020 № 174 «О внесении изменений в регламент»;</p> <p>- от 24.11.2020 № 231 «Об утверждении программы противодействия коррупции АО «СО ЕЭС» на 2021 год»;</p> <p>распоряжения АО «СО ЕЭС»:</p> <p>- от 09.01.2020 № 1р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 26.12.2017 № 140р»;</p> <p>- от 14.01.2020 № 5р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 21.12.2017 № 136р»;</p> <p>- от 13.02.2020 № 23р «О создании комиссии по проведению проверки»;</p> <p>- от 20.02.2020 № 25р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 21.12.2016 № 123р»;</p> <p>- от 11.03.2020 № 31р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 13.02.2020 № 23р»;</p> <p>- от 28.04.2020 № 57р «О внесении изменения в регламент проведения антикоррупционного мониторинга в АО «СО ЕЭС»»;</p> <p>- от 07.08.2020 № 86р «О внесении изменений в локальные акты АО «СО ЕЭС»»;</p>	<p>ответственности должностного лица по ст. 19.29 КоАП РФ.</p> <p>В Прокуратуру г. Москвы по выявленному правонарушению письмом АО «СО ЕЭС» от 17.07.2020 № Г42-И-1-19-7343 представлена требуемая информация.</p> <p>По факту выявленного нарушения заместителем прокурора г. Москвы 17.07.2020 вынесено постановление о возбуждении дела об административном правонарушении (вх-10664 от 20.07.2020).</p> <p>Ответ АО «СО ЕЭС» в Прокуратуру г. Москвы представлен письмами:</p> <p>- от 31.08.2020 № Г42-И-1-19-8912ПДН;</p> <p>- от 15.09.2020 № Г42-И-1-19-9666ПДН.</p> <p>Постановлением мирового судьи Таганского района г. Москвы от 02.09.2020 АО «СО ЕЭС» признано виновным в совершении административного правонарушения, предусмотренного ст. 19.29 КоАП РФ, и назначено наказание в виде административного штрафа в размере 100 000 (Сто тысяч) рублей.</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, ответственность последствий
			<p>деятельности в целях формирования отрицательного отношения к коррупции;</p> <ul style="list-style-type: none"> - инструктаж при приеме на работу и индивидуальное консультирование работников Общества; - повышение квалификации работников Общества, в должностные обязанности которых входит участие в противодействии коррупции; - методологическое руководство деятельностью дочерних обществ Общества и работников служб безопасности и специальных программ и специалистов по безопасности филиалов АО «СО ЕЭС» по вопросам противодействия коррупции; - размещение и актуализация информации об антикоррупционной деятельности Общества на официальном сайте в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» (www.so-ups.ru) и Интранет-портале Общества 	<ul style="list-style-type: none"> - от 26.08.2020 № 92р «Об утверждении регламента»; - от 04.09.2020 № 96р «О назначении ответственного за подготовку и представление в уполномоченные органы отчетной информации»; - от 08.09.2020 № 97р «Об утверждении положения об организации работы горячей линии»; - от 17.09.2020 № 104р «О назначении ответственных»; - от 21.09.2020 № 106р «О представлении информации по обеспечению безопасности»; - от 30.11.2020 № 133р «Об утверждении порядка учета и хранения документов и информации». <p>4. В соответствии с письмом Росимущества от 26.10.2020 № 11/33977 АО «СО ЕЭС» подтвердило готовность участия Общества в ежегодном «Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса».</p> <p>5. Осуществлены профилактические антикоррупционные мероприятия посредством проведения антикоррупционных экспертиз:</p> <ul style="list-style-type: none"> - планирования операционных и инвестиционных расходов Общества; - условий проектов закупочной и договорной документации; - выбора контрагентов и привлечения субподрядчиков; - приема на работу; - проектов приказов и распоряжений; 	<p>Также на 20 000 (двадцать тысяч) рублей оштрафован работник Службы управления персоналом Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока, виновный в совершении указанного административного правонарушения.</p> <p>2.2. Службой безопасности и специальных программ Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока в действиях работника филиала выявлены признаки возникновения личной заинтересованности, которая привела к возникновению конфликта интересов, о чем 16.11.2020 было сообщено в Департамент обеспечения безопасности АО «СО ЕЭС».</p> <p>По указанию руководства Общества по данному факту проведена проверка, результаты которой вынесены на рассмотрение комиссии по соблюдению требований к служебному поведению работниками АО «СО ЕЭС» и урегулированию конфликта интересов.</p> <p>Решением Комиссии от 29.12.2020 (протокол № 15) действия работника Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Востока признаны несоблюдением требований к служебному</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				<p>- списания активов;</p> <p>- оказания материальной помощи;</p> <p>- процесса сдачи и оценки подарков, реализации (выкупа) и зачисления средств, вырученных от их реализации;</p> <p>- проектов локальных нормативных актов Общества.</p> <p>6. На постоянной основе:</p> <p>- проводился первичный инструктаж при приеме на работу;</p> <p>- осуществлялся мониторинг сообщений, поступающих на горячую линию - интерактивный канал приема обращений работников, контрагентов и иных физических и юридических лиц о возможных фактах коррупции.</p> <p>7. В целях повышения эффективности мероприятий, реализуемых филиалами Общества и направленных на профилактику коррупции, выявление, предупреждение и пресечение коррупционных правонарушений, а также минимизацию и (или) ликвидацию их последствий, руководителям филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ письмом от 30.09.2020 № Г52-І-3-19-10085 для ознакомления работников филиалов направлен методический материал по теме «Требования, предъявляемые к служебному поведению работников АО «СО ЕЭС» и урегулированию конфликта интересов». Также в адрес генеральных директоров филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ письмом директора по безопасности и специальным программам</p>	<p>поведению и требований по урегулированию конфликта интересов.</p> <p>В связи с увольнением данного работника и отсутствием ущерба для АО «СО ЕЭС» Комиссией принято решение считать конфликт интересов урегулированным</p>

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				<p>Мирошниченко С.А. от 28.10.2020 № Г52-І-3-19-11137 направлены рекомендации по осуществлению обучения работников в 2021 году и последующие годы.</p> <p>8. В целях проведения обучения работников ИА Общества в сфере антикоррупционной деятельности в форме самостоятельного ознакомления с методическим материалом руководителям структурных подразделений ИА направлен методический материал «Выписка из Разъяснения Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации по отдельным вопросам, связанным с применением Типового положения о сообщении отдельными категориями лиц о получении подарка в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, участие в которых связано с исполнением ими служебных (должностных) обязанностей, сдаче и оценке подарка, реализации (выкупе) и зачислении средств, вырученных от его реализации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 9 января 2014 г. № 10» (служебная записка директора по безопасности и специальным программам Мирошниченко С.А. от 30.09.2020 № Г52-І-3-20-1783).</p> <p>9. На официальном сайте АО «СО ЕЭС» в информационно-</p>	

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				<p>телекоммуникационной сети «Интернет» в разделе «О компании» актуализирована информация о деятельности Общества в сфере противодействия коррупции (служебная записка заместителя директора по безопасности и специальным программам – начальника Департамента обеспечения безопасности от 17.11.2020 № Г52-І-3-20-1788).</p> <p>На Интранет-портале Общества в разделе «Безопасность/ Антикоррупционная деятельность»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в подразделе «Локальные акты» размещены ЛНА, принятые в сфере противодействия коррупции в 2020 году; - в подразделе «Методические материалы» размещены актуализированные методические материалы. <p>10. В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 23.07.2018 № ДМ-П17-4575:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в части реализации требований п. 28 Национального плана противодействия коррупции на 2018-2020 годы, утвержденного Указом Президента Российской Федерации от 29.06.2018 № 378, в Центре Профессионального Развития ООО «ПРОФИ-КАРЬЕРА» в период с 28.09.2020 по 02.10.2020 осуществлено повышение квалификации работников Общества, в должностные обязанности которых 	

№ п/п	Виды риска	Описание риска	Меры по минимизации риска	Ключевые мероприятия в 2020 году	Информация о реализации/ нереализации риска, существенность последствий
				<p>входит участие в противодействии коррупции, и обучение лиц, впервые принятых на работу для замещения должностей, включенных в перечень должностей, установленных организацией, по образовательным программам в области противодействия коррупции, по теме «Противодействие коррупции в организациях с государственным участием».</p> <p>11. По результатам анализа информации о коррупционных рисках, выявленных за 2019 год, проведена видеоконференция с работниками служб безопасности и специальных программ филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ (протокол от 17.03.2020 № 1)</p>	
9	Репутационные риски	Реальная или потенциальная угроза деловой репутации Общества, связанная с негативной оценкой деятельности Общества субъектами внешней среды	Мониторинг и анализ внешней среды, выявление факторов и угроз, способных оказать существенное влияние на деятельность Общества. Доведение до субъектов внешней среды обоснованной позиции Общества по основным решаемым задачам. Формирование регулярного информационного потока (пресс-релизы, статьи, презентационные и информационные материалы, адресная рассылка, регулярное обновление информации на сайте, ответы на запросы) в соответствии с интересами Общества, в том числе с учетом существующих и выявленных угроз	Выступление представителей Общества на различных мероприятиях (публичных и закрытых) с обоснованной позицией по задачам, решаемым Обществом. Организация публикаций в СМИ информации, отражающей позицию Общества по наиболее важным аспектам функционирования и развития отрасли	Риск не реализовался. В 2020 году в публичном пространстве не зафиксировано событий, оказавших негативное влияние на оценку деятельности Общества. По итогам 2020 года зафиксировано преобладание положительных отзывов СМИ о деятельности Общества

11.2. Информация об инвестиционных вложениях Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 процентов в год

За отчетный период АО «СО ЕЭС» не осуществляло инвестиционных вложений, по которым предполагаемый уровень дохода составляет более 10 % в год.

11.3. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности

По состоянию на конец отчетного периода АО «СО ЕЭС» выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности в следующем неоконченном судебном разбирательстве:

1. Межрегиональное Управление Федеральной службы по надзору в сфере природопользования по Ростовской области и Республике Калмыкия предъявило иск к АО «СО ЕЭС» о взыскании задолженности по плате за негативное воздействие на окружающую среду за 2017-2018 годы на сумму 9 454,39 руб. Орган рассмотрения – Арбитражный суд Ростовской области, дело № А53-41832/2020.

Общая сумма заявленных претензий – 9 454,39 руб.

11.4. Информация о неоконченных судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве истца по иску о взыскании задолженности

По состоянию на конец отчетного периода АО «СО ЕЭС» участвует в следующих неоконченных судебных разбирательствах по иску о взыскании задолженности в качестве истца:

1. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «ТГК-2» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период октябрь, ноябрь 2019 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 31.10.2014 № ОДУ-325 на сумму 56 334 760,35 руб. Орган рассмотрения – Арбитражный суд Московского округа, дело № А40-29371/2020.

2. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «ТГК-2» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период декабрь 2019 года - март 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 31.10.2014 № ОДУ-325 на сумму 107 222 503,28 руб. Орган рассмотрения – Арбитражный суд Московского округа, дело № А40-67723/2020.

3. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «ТГК-2» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период июнь - июль 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 31.10.2014 № ОДУ-325 на сумму

54 936 646,19 руб. Орган рассмотрения – Девятый арбитражный апелляционный суд, дело № А40-176924/2020.

4. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «ТГК-2» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период август, сентябрь 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 31.10.2014 № ОДУ-325 на сумму 57 751 601,31 руб. Орган рассмотрения – Арбитражный суд города Москвы, дело № А40-236861/2020.

5. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ООО «ЭнергоТранзит» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период октябрь 2019 года - апрель 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 22.01.2020 № ОДУ-417/кор-7-20 на сумму 6 257 437,18 руб. Орган рассмотрения – Девятый арбитражный апелляционный суд, дело № А40-129507/2020.

6. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ООО «ЭнергоТранзит» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период май - сентябрь 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 22.01.2020 № ОДУ-417/кор-7-20 на сумму 3 903 594,18 руб. Орган рассмотрения – Арбитражный суд города Москвы, дело № А40-225285/2020.

7. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «ЮК ГРЭС» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период май - июль 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 24.10.2014 № ОДУ-323 на сумму 20 483 720,68 руб. Орган рассмотрения – Арбитражный суд города Москвы, дело № А40-183592/2020.

8. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «ЮК ГРЭС» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период август - сентябрь 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 24.10.2014 № ОДУ-323 на сумму 14 475 563,61 руб. Орган рассмотрения – Арбитражный суд города Москвы, дело № А40-241780/2020.

9. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ООО «Тверская генерация» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период март - май 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 17.07.2013 № ОДУ-299 на сумму 9 278 100,65 руб. Орган рассмотрения – Девятый арбитражный апелляционный суд, дело № А40-134473/2020.

10. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ООО «Тверская генерация» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период июнь - август 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 17.07.2013 № ОДУ-299 на сумму 9 867 887,61 руб. Орган рассмотрения – Девятый арбитражный апелляционный суд, дело № А40-221959/2020.

11. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «Волгоградэнергобыт» о взыскании задолженности по оплате услуг, оказанных в период февраль - апрель 2020 года, и пени по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 14.12.2009 № ОДУ-2/58 на сумму 3 536 610,73 руб. Орган рассмотрения – Девятый арбитражный апелляционный суд, дело № А40-116178/2020.

12. АО «СО ЕЭС» предъявило иск к ПАО «Россети Северный Кавказ» о взыскании пени за просрочку оплаты услуг, оказанных в период январь - март 2020 года, по договору возмездного оказания услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике от 25.11.2015 № ОДУ-2/352 на сумму 12 412,79 руб. Орган рассмотрения – Девятый арбитражный апелляционный суд, дело № А40-113444/2020.

Общая сумма заявленных претензий – 344 060 838,56 руб.

11.5. Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности Общества

В 2020 году обстоятельств, объективно препятствующих деятельности Общества, не возникало.

Опасные природные явления, возникавшие на территориях субъектов Российской Федерации, не оказали влияния на функционирование диспетчерских центров АО «СО ЕЭС».

Последствия аварий на потенциально опасных объектах не создавали угроз безопасности деятельности Общества.

Комплекс мероприятий, проводимых в Обществе по обеспечению физической безопасности и антитеррористической защищенности, информационной и пожарной безопасности обеспечил устойчивое функционирование диспетчерских центров АО «СО ЕЭС» и системы оперативно-диспетчерского управления ЕЭС России.

Раздел 12. Описание системы управления рисками и внутреннего контроля

12.1. Описание принципов и подходов к организации системы управления рисками и внутреннего контроля, сведения о функции внутреннего аудита

Учитывая специфику деятельности Общества (осуществление регулируемой деятельности в условиях естественной монополии), а также то, что структура Общества включает в себя, помимо исполнительного аппарата, разветвленную систему филиалов и представительств, осуществляющих как технологическую так и финансово-хозяйственную деятельность в большинстве субъектов Российской Федерации, функционирование системы управления рисками и внутреннего контроля (далее – СУРиВК) Общества основано на требованиях нормативных правовых актов Российской Федерации, отраслевых документов, нормативных технических актов, а также локальных нормативных актов Общества.

СУРиВК Общества функционирует как на уровне деловых процессов, реализуемых функциональными структурными подразделениями, так и на уровне независимого внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности, осуществляемого структурным подразделением, не участвующим в аудируемых деловых процессах.

Советом директоров Общества 16.11.2015 (протокол № 171) утверждено Положение о системе управления рисками в ОАО «СО ЕЭС» (далее – Положение о СУР).

Положением о СУР закреплены основные цели, задачи и принципы системы управления рисками в Обществе, определены участники системы и их функции.

В соответствии с Положением о СУР:

Целями СУР являются обеспечение разумной уверенности в достижении целей Общества, формирование объективного представления о перспективах развития Общества с учетом возможного наступления рисков, оказывающих влияние на финансовую устойчивость, физическую, экономическую и информационную безопасность Общества, его обеспеченность материальными, кадровыми и иными ресурсами, юридическую и антикоррупционную защищенность.

Задачами СУР являются своевременное выявление рисков, снижение вероятности их наступления и минимизация потерь от их наступления; обеспечение руководства Общества необходимой информацией для принятия управленческих решений; своевременное и полное обеспечение деловых процессов Общества аналитической информацией по управлению рисками.

СУР основана на следующих основных принципах:

- непрерывность – СУР функционирует на постоянной основе;
- интегрированность – СУР является неотъемлемой частью системы корпоративного управления Общества;

- системный подход – СУР охватывает все уровни управления и направления деятельности Общества;

- функциональность – распределение ответственности по управлению рисками осуществляется в соответствии с разделением функциональных обязанностей в Обществе;

- регламентация – СУР функционирует в соответствии с порядком, установленным локальными нормативными актами Общества.

Управление рисками включает в себя следующие компоненты:

- определение целей деятельности Общества, в отношении которых будет производиться управление рисками;

- выявление рисков, способных оказать значимое влияние на достижение целей деятельности Общества и реализацию задач, а также их причин и возможных последствий;

- оценка рисков;

- воздействие на риски;

- мониторинг возникновения рисков, изменения уровня вероятности реализации и влияния рисков, выполнения мероприятий по воздействию на риски;

- контроль эффективности мероприятий воздействия на риски и эффективности СУР.

Участниками СУР являются:

- Совет директоров Общества;

- Председатель Правления Общества;

- владельцы рисков (руководители прямого подчинения Председателю Правления Общества, курирующие направления деятельности, в которых возможно наступление рисков, ответственные за управление рисками в подведомственных им деловых процессах);

- исполнители мероприятий (структурные подразделения, на которые возложена функция по управлению рисками при реализации вверенных им деловых процессов);

- подразделения по оценке эффективности СУР (структурные подразделения, осуществляющие функции независимого мониторинга и оценки эффективности СУР);

- координатор (структурное подразделение Общества, на которое возложены функции по методологическому обеспечению и координации деятельности по управлению рисками).

Функцию внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности Общества (в том числе в части оценки эффективности СУРиВК) осуществляет Департамент внутреннего аудита (далее – ДВА), задачи и функции которого закреплены Положением о внутреннем аудите финансово-хозяйственной деятельности в ОАО «СО ЕЭС» (далее – Положение о ВА), утвержденным Советом директоров Общества 16.11.2015 (протокол № 171), и Положением о Департаменте внутреннего аудита, утвержденным Председателем Правления Общества 30.09.2019 (далее – Положение о Департаменте).

12.2. Основные функции и задачи подразделений, в компетенцию которых входит развитие и совершенствование СУРиВК, и специализированных органов СУРиВК, их подотчетность

Состав и функции участников СУРиВК Общества определены Уставом Общества, Положением о СУР, Положением о ВА и другими локальными нормативными актами.

Органы управления Общества

– Совет директоров Общества определяет принципы и подходы к организации СУРиВК, осуществляет общий контроль за ее внедрением, утверждает внутренние документы Общества в области управления рисками и внутреннего контроля, а также принимает меры для осуществления контроля соответствия внедренных процессов принципам и подходам к организации СУРиВК. Кроме того, Совет директоров Общества осуществляет анализ и оценку функционирования СУР, соответствия СУР целям и задачам, стоящим перед Обществом, а также масштабам его деятельности и принимаемым рискам, утверждение показателя уровня риск-аппетита Общества, а также рассмотрение отчетов о реализации функции управления рисками.

– Председатель Правления Общества обеспечивает надежность и эффективность СУР, пересмотр целей и задач СУР на предмет их актуальности и соответствия текущему уровню развития в Обществе процесса управления рисками, формирование перечня и структуры рисков Общества, выявление, оценку, управление и мониторинг рисков, развитие, функционирование и мониторинг СУР, расчет показателя уровня риск-аппетита Общества, а также разработку мероприятий по совершенствованию СУР.

Руководители и структурные подразделения Общества

– В сфере совершенствования СУРиВК Координатор осуществляет методологическое обеспечение и координацию деятельности по управлению рисками по направлениям, непосредственно связанным с целями и задачами СУР, подготовку предложений по совершенствованию регламентации соответствующих деловых процессов с учетом необходимости управления рисками в них, выработку предложений по стратегии реагирования и перераспределению ресурсов в отношении управления соответствующими рисками, регулярный пересмотр целей и задач СУР на предмет их актуальности и соответствия текущему уровню развития в Обществе процесса управления рисками.

– Владельцы рисков принимают управленческие решения при осуществлении подведомственными подразделениями текущих деловых процессов, в том числе направленных на выявление, оценку рисков, выбор и проведение мероприятий по воздействию на риски.

– Исполнители мероприятий осуществляют своевременное и в полном объеме выполнение процедур, направленных на выявление и оценку рисков, а также предоставление предложений по воздействию на риски в деловых процессах, входящих в сферу ответственности исполнителей мероприятий, и

непосредственно подготовку предложений для формирования Координатором отчетов о реализации функции управления рисками в соответствующих деловых процессах.

- ДВА проводит внутренние аудиторские проверки в целях оценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля, системы корпоративного управления, предоставляет консультации исполнительным органам Общества по вопросам внутреннего аудита, управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления, осуществляет мониторинг выполнения мероприятий по устранению нарушений, недостатков, выявленных в ходе внутренних проверок и анализа объектов аудита и др.

Специализированные органы

- Ревизионная комиссия

В соответствии со статьей 85 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах», а также статьей 20 Устава АО «СО ЕЭС» для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров ежегодно избирается ревизионная комиссия.

К компетенции ревизионной комиссии отнесено:

- организация и осуществление проверки (ревизии) финансово-хозяйственной деятельности Общества;
- подтверждение достоверности данных, отраженных в годовом отчете, бухгалтерском балансе, отчете о финансовых результатах Общества;
- выявление фактов нарушения установленного порядка ведения бухгалтерского учета и представления бухгалтерской (финансовой) отчетности, а также правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности;
- анализ финансового состояния Общества, выявление резервов улучшения финансового состояния Общества и выработка рекомендаций для органов управления Общества.

Проверка (ревизия) финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется ревизионной комиссией по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе ревизионной комиссии, решению Общего собрания акционеров, Совета директоров Общества или по требованию акционера Общества, владеющего в совокупности не менее чем 10 процентами голосующих акций Общества.

Согласно пунктам 2.4 и 2.5 Положения о Ревизионной комиссии АО «СО ЕЭС» (утверждено распоряжением Росимущества от 25.07.2016 № 609-р) ревизионная комиссия при осуществлении своей деятельности независима от органов управления, должностных лиц и работников Общества, действует в интересах акционера Общества и подотчетна в своей деятельности Общему собранию акционеров Общества.

- Внешний аудитор

Согласно статье 5 Федерального закона от 30.12.2008 № 307-ФЗ «Об аудиторской деятельности» в отношении Общества на ежегодной основе проводится обязательный аудит.

В соответствии со статьей 1 указанного закона, а также статьей 86 Федерального закона от 26.12.1995 № 208-ФЗ «Об акционерных обществах» аудитор осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации, в том числе в целях оценки достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

В соответствии с пунктом 7 раздела «Введение» Международного стандарта аудита 200 «Основные цели независимого аудитора и проведение аудита в соответствии с международными стандартами аудита» (приказ Минфина России от 09.01.2019 № 2н) при планировании и проведении аудита от аудитора требуется, в числе прочего, выявлять и оценивать риски существенного искажения как по причине недобросовестных действий, так и вследствие ошибки, основываясь на понимании аудируемой организации и ее окружения, включая систему внутреннего контроля организации.

Подотчетность

Уставом Общества осуществление общего контроля за внедрением системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе, дисциплиной их исполнения и операционной эффективностью, а также принятие мер для осуществления контроля соответствия внедренных процессов принципам и подходам к ее организации закреплено за Советом директоров Общества.

Данные функции Совет директоров Общества реализует, в том числе, в рамках рассмотрения ежегодного отчета, включающего в себя отчетную информацию от участников СУРиВК.

При этом ДВА при осуществлении функций, в том числе, в рамках СУРиВК, административно подотчетен Председателю Правления Общества, функционально подотчетен Совету директоров АО «СО ЕЭС».

12.3. Краткое описание функции внутреннего аудита

В соответствии с Положением о ВА основными целями внутреннего аудита являются содействие Совету директоров Общества, Правлению Общества, Председателю Правления Общества в повышении эффективности управления Обществом, содействие в совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности путем системного и последовательного анализа и оценки системы управления рисками и внутреннего контроля, а также корпоративного управления как инструментов обеспечения разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.

Функцию внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности Общества (в том числе в части оценки эффективности СУРиВК) осуществляет ДВА, задачи и функции которого закреплены Положением о ВА, утвержденным Советом директоров Общества 16.11.2015 (протокол № 171), и

Положением о Департаменте, утвержденным Председателем Правления Общества 30.09.2019.

Для достижения поставленных целей ВА решает задачи по оценке эффективности системы управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления Общества, в том числе посредством:

- проверки рациональности использования ресурсов и сохранности активов Общества, полноты и достоверности бухгалтерской (финансовой), статистической, управленческой и иной отчетности Общества, соблюдения нормативных правовых актов Российской Федерации, исполнения решений органов управления Общества и локальных нормативных актов Общества;

- анализа эффективности, надежности и целесообразности деловых процессов и выявления недостатков СУРиВК и корпоративного управления, информации о реализовавшихся рисках, а также результатов реализации мероприятий по их совершенствованию.

ВА в Обществе осуществляется на основании соблюдения ряда основных принципов, в том числе, принципа независимости, что обеспечивается невовлеченностью внутреннего аудита в другие деловые процессы Общества, а также административной подчиненностью Председателю Правления Общества и функциональной подотчетностью Совету директоров Общества.

Для достижения целей и решения задач ВА выполняются следующие функции: проведение внутренних аудиторских проверок и содействие исполнительным органам Общества в расследовании недобросовестных/противоправных действий работников и третьих лиц; предоставление консультаций исполнительным органам Общества по вопросам внутреннего аудита, управления рисками, внутреннего контроля и корпоративного управления; мониторинг выполнения мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе внутренних аудиторских проверок; проведение проверок ДЗО по поручению Председателя Правления Общества, а также посредством участия внутренних аудиторов в составе ревизионных комиссий ДЗО и др.

Согласно Положению о ВА ежегодно после согласования Советом директоров Общества утверждается план деятельности внутреннего аудита. План деятельности внутреннего аудита на 2020 год согласован Советом директоров Общества 20.12.2019 (протокол заседания № 251) и утвержден приказом АО «СО ЕЭС» от 31.12.2019 № 412.

Также Положением о ВА предусмотрено ежегодное представление руководителем внутреннего аудита отчетов о реализации функции внутреннего аудита в адрес Совета директоров Общества в составе Годового отчета Общества за соответствующий отчетный период.

Отчет о реализации функции внутреннего аудита в АО «СО ЕЭС» за 2020 год представлен в таблице 13.

Отчет о реализации функции внутреннего аудита за 2020 год

I. Отчет о выполнении плана деятельности внутреннего аудита на 2020 год (далее – план)

№ п/п	Перечень мероприятий в соответствии с планом	Дата выполнения	Результат выполнения мероприятия	Примечание
1. Аудит эффективности отдельных деловых процессов Общества в области финансово-хозяйственной деятельности				
1)	Внутренняя аудиторская проверка (далее – проверка) организации выявления и реализации непрофильных активов в Обществе в 2019 году	14.10.2019 - 28.02.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 28.02.2020 № 218. Доклад о ходе выявления и реализации непрофильных активов в 2019 году принят к сведению решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.04.2020 (протокол № 264), предварительно рекомендован к принятию решением Комитета по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 21.04.2020 (протокол № 53)	Срок проведения (I квартал) соблюден. Недостатков процесса не выявлено, мероприятия по совершенствованию не потребовались
2)	Проверка в целях оценки эффективности корпоративного управления в Обществе	26.10.2020 - 30.11.2020	По итогам проведенной оценки составлен отчет от 30.11.2020 № 232	Срок проведения (IV квартал) соблюден. Недостатков процесса не выявлено, мероприятия по совершенствованию не потребовались
3)	Проверка в целях оценки функционирования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции	02.11.2020 - 31.12.2020	По итогам оценки составлен отчет от 31.12.2020 № 233	Срок проведения (IV квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию процесса подлежат включению в приказ Общества за 1-й квартал 2021 года, срок подготовки которого до 31.05.2021

№ п/п	Перечень мероприятий в соответствии с планом	Дата выполнения	Результат выполнения мероприятия	Примечание
2. Аудит эффективности систем внутреннего контроля, управления рисками в Обществе				
<i>Финансово-хозяйственная деятельность</i>				
1)	Аудит финансово-хозяйственной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» Кубанское РДУ	27.01.2020 - 31.01.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 31.01.2020 № 224	Срок проведения (I квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию финансово-хозяйственной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 27.05.2020 № 121. Мероприятия выполнены в полном объеме и в срок
2)	Аудит финансово-хозяйственной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири	02.03.2020 - 06.03.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 06.03.2020 № 226	Срок проведения (I квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию финансово-хозяйственной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 27.05.2020 № 121. Срок исполнения мероприятий - на постоянной основе; мероприятия с контрольными сроками отсутствуют
3)	Аудит финансово-хозяйственной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» Костромское РДУ	15.06.2020 - 26.06.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 26.06.2020 № 227	Срок проведения (II квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию финансово-хозяйственной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 31.08.2020 № 177. Срок исполнения мероприятий - на постоянной основе; мероприятия с контрольными сроками отсутствуют
4)	Аудит финансово-хозяйственной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» Волгоградское РДУ	17.08.2020 - 28.08.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 28.08.2020 № 228	Срок проведения (III квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию финансово-хозяйственной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 30.11.2020 № 233. Срок исполнения мероприятий - на постоянной основе; мероприятия с контрольными сроками отсутствуют

№ п/п	Перечень мероприятий в соответствии с планом	Дата выполнения	Результат выполнения мероприятия	Примечание
5)	Аудит финансово-хозяйственной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» ОДУ Урала	16.11.2020 - 27.11.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 27.11.2020 № 234	Срок проведения (IV квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию финансово-хозяйственной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 16.02.2021 № 28. Срок исполнения мероприятий - на постоянной основе; мероприятия с контрольными сроками отсутствуют
6)	Аудит финансово-хозяйственной деятельности Филиала АО «СО ЕЭС» Нижегородское РДУ	30.11.2020 - 11.12.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 11.12.2020 № 235	Срок проведения (IV квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию финансово-хозяйственной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 16.02.2021 № 28. Срок исполнения мероприятий - на постоянной основе; мероприятия с контрольными сроками отсутствуют
<i>Инвестиционная деятельность</i>				
7)	Аудит формирования первоначальной стоимости объекта основных средств по итогам реализации ТИП Филиала АО «СО ЕЭС» Карельское РДУ	21.09.2020 - 02.10.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 02.10.2020 № 231	Срок проведения (III квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию инвестиционной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 30.11.2020 № 233. Мероприятия выполнены в полном объеме и в срок
8)	Аудит реализации ТИП «Пензенское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение»	07.09.2020 - 18.09.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 18.09.2020 № 229	Срок проведения (III квартал) соблюден. Мероприятия по совершенствованию инвестиционной деятельности включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 30.11.2020 № 233. Мероприятия выполнены в полном объеме и в срок

3. Контроль за выполнением субъектами аудита мероприятий по устранению недостатков, выявленных в ходе контрольных мероприятий финансово-хозяйственной деятельности

1)	Мониторинг выполнения мероприятий по устранению нарушений и недостатков, выявленных в ходе аудиторских проверок	На постоянной основе	<p>В 2020 году по итогам проведения внутренних аудиторских проверок изданы приказы Общества о составе мероприятий по устранению недостатков в деятельности Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - от 12.02.2020 № 31 (разработан зам. директора по ИТ Колкуновой Т.Ю. совместно с ДВА по итогам проверки от 29.11.2019, отчет № 223); - от 21.02.2020 № 39 (по итогам проверок в 4 квартале 2019 года); - от 27.05.2020 № 121 (по итогам проверок в 1 квартале 2020 года); - от 31.08.2020 № 177 (по итогам проверок во 2 квартале 2020 года); - от 30.11.2020 № 233 (по итогам проверок в 3 квартале 2020 года). <p>Ответственными исполнителями представлены отчеты о выполнении мероприятий:</p> <ul style="list-style-type: none"> - от 17.03.2020 № P38-A-1; - от 27.03.2020 № P22-A-1; - от 22.07.2020 № B22-20-35; - от 29.09.2020 № P28-A-6; - от 27.11.2020 № ИА-A-66; - от 30.11.2020 № ИА-A-68; - от 26.01.2021 № P43-A-1; - от 27.01.2021 № P22-A-1КТ 	Все мероприятия по устранению недостатков, срок исполнения которых наступил, выполнены надлежащим образом; отчеты, а также подтверждающие документы, представлены в ДВА в полном объеме и в сроки
----	---	----------------------	--	---

4. Участие в методологической поддержке деятельности Общества				
1)	Подготовка обобщенного анализа результатов проведенных проверок, включающих предложения и рекомендации по совершенствованию финансово-хозяйственной деятельности Общества	Обобщенный анализ результатов проведенных проверок выполнен: - по итогам 2-го полугодия 2019 г. - 27.03.2020; - по итогам 1-го полугодия 2020 г. - 29.09.2020	Обобщенный анализ результатов проведенных аудитов (обзоры) направлялся в филиалы Общества: - по итогам 2-го полугодия 2019 г. письмом от 27.03.2020 № ИА-А-21; - по итогам 1-го полугодия 2020 г. письмом от 29.09.2020 № ИА-А-45	Обзоры подготовлены и направлены в срок: по итогам 2-го полугодия 2019 г. - до 31.03.2020 по итогам 1-го полугодия 2020 г. - до 30.09.2020
2)	Участие в заседаниях Методического совета Общества по бухгалтерскому и налоговому учету (без права голосования)		Заседания Методического совета по бухгалтерскому и налоговому учету не проводились	В связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой приказом АО «СО ЕЭС» от 17.03.2020 № 63 проведение и участие работников в корпоративных и других массовых мероприятиях приостановлено
5. Совершенствование нормативного обеспечения внутреннего аудита в Обществе				
1)	Актуализация Методики проведения оценки эффективности корпоративного управления в АО «СО ЕЭС», утвержденной приказом АО «СО ЕЭС» от 15.12.2017 № 313	04.03.2020	Приказом АО «СО ЕЭС» от 04.03.2020 № 54 в Методику внесены изменения. В соответствии с изменениями актуализированы: - реквизиты действующей редакции Устава Общества; - наименования структурных подразделений исполнительного аппарата Общества, ответственных за представление информации внутренним аудиторам в ходе проведения оценки	Срок актуализации (I квартал) соблюден
2)	Разработка методики проведения оценки функционирования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции	10.09.2020	Методика проведения оценки эффективности функционирования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции в АО «СО ЕЭС» утверждена приказом АО «СО ЕЭС» от 10.09.2020 № 187	Срок разработки (III квартал) соблюден

3)	Внесение изменений в нормативно-методическую документацию в области внутреннего аудита	28.02.2020	Приказом АО «СО ЕЭС» от 28.02.2020 № 49 утверждена новая редакция Порядка проведения внутренних аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности АО «СО ЕЭС», внедрившая электронный документооборот в отношении аудиторских документов	Срок внесения изменений (IV квартал) соблюден, мероприятие завершено досрочно
6. Участие внутренних аудиторов Общества в повышении эффективности управления и совершенствовании финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ Общества				
1)	Участие в ревизионной проверке АО «Техническая инспекция ЕЭС» за 2019 год	16.03.2020 - 24.04.2020	Подготовлены заключение Ревизионной комиссии от 24.04.2020 и акт от 24.04.2020 об устойчивом финансовом состоянии организации, а также достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности	Участие внутренних аудиторов АО «СО ЕЭС» в повышении эффективности управления и совершенствовании финансово-хозяйственной деятельности общества обеспечено посредством участия заместителя начальника ДВА Гончаровой Д.Г. в качестве Председателя Ревизионной комиссии
2)	Участие в ревизионной проверке АО «НТЦ ЕЭС» за 2019 год	16.03.2020 - 30.04.2020	Подготовлены заключение Ревизионной комиссии от 30.04.2020 и акт от 30.04.2020 об устойчивом финансовом состоянии организации, а также достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности	Участие внутренних аудиторов АО «СО ЕЭС» в повышении эффективности управления и совершенствовании финансово-хозяйственной деятельности общества обеспечено посредством участия заместителя начальника ДВА Гончаровой Д.Г. в качестве члена Ревизионной комиссии
3)	Участие в ревизионной проверке АО «НТЦ ЕЭС (Московское отделение)» за 2019 год	01.04.2020 - 15.05.2020	Подготовлены заключение Ревизионной комиссии от 15.05.2020 и акт от 15.05.2020 об устойчивом финансовом состоянии организации, а также достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности	Участие внутренних аудиторов АО «СО ЕЭС» в повышении эффективности управления и совершенствовании финансово-хозяйственной деятельности общества обеспечено посредством участия заместителя начальника ДВА Гончаровой Д.Г. в качестве Председателя Ревизионной комиссии

7. Проведение оценки качества внутреннего аудита Общества

1)	<p>Осуществление мероприятий, предусмотренных локальными нормативными актами Общества (в том числе по планированию соответствующих расходов), направленных на обеспечение проведения в 2021 году <i>внешней оценки</i> качества деятельности внутреннего аудита с привлечением внешнего эксперта (далее – внешняя оценка)</p>	22.12.2020	<p>Закупка включена в План закупки товаров, работ, услуг для нужд Общества на 2020-2022 гг. (номер закупки 614). Для определения планируемой цены закупки проведен запрос коммерческих предложений у 7 компаний.</p> <p>Расходы Общества на проведение внешней оценки предусмотрены по работе 2020.1001.ПР.ДВА.1 функционального направления «Прочее» при формировании сметы затрат Общества на 2021 год.</p> <p>Решение о проведении внешней оценки принято Советом директоров АО «СО ЕЭС» (протокол заседания от 07.09.2020 № 272).</p> <p>ДВА разработана и согласована в Обществе конкурсная документация. По итогам конкурентных закупочных процедур Обществом заключен договор от 22.12.2020 № 1586 с ООО «PCM Русь»</p>	<p>Срок осуществления мероприятий (IV квартал) соблюден.</p> <p>Срок исполнения обязательств по договору 90 календарных дней с даты заключения договора (до 22.03.2021)</p>
2)	<p>Проведение <i>внутренней</i> периодической (посредством самооценки) <i>проверки</i> внутреннего аудита Общества</p>	31.12.2020	<p>По итогам внутренней периодической проверки (посредством самооценки) подготовлен Отчет от 31.12.2020 и план мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита на 2021 год (информация об итогах оценки приведена в разделе VII «Отчет по итогам проведения внутренней оценки качества деятельности внутреннего аудита»)</p>	<p>Срок проведения внутренней периодической проверки (IV квартал) соблюден</p>

8. Формирование и представление отчета о реализации функции внутреннего аудита Общества					
1)	Представление Правлению Общества отчета о реализации функции внутреннего аудита Общества за 2019 год	Председателю	28.02.2020	Отчет о реализации функции внутреннего аудита Общества за 2019 год представлен Председателю Правления АО «СО ЕЭС» служебной запиской от 28.02.2020 № А-П-20-14	Срок представления отчета (до 28.02.2020) соблюден
2)	Представление Совету директоров Общества отчета о реализации функции внутреннего аудита Общества за 2019 год	Совету директоров		Отчет о реализации функции внутреннего аудита Общества за 2019 год представлен Совету директоров АО «СО ЕЭС» в составе годового отчета АО «СО ЕЭС» за 2019 год, который предварительно утвержден Советом директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 22.05.2020 № 265), затем утвержден распоряжением Федерального агентства по управлению государственным имуществом от 30.09.2020 № 419-р.	Срок представления отчета (в срок представления годового отчета Общества за 2019 год) соблюден

II. Проведение внеплановых внутренних аудиторских проверок в 2020 году

№ п/п	Внеплановая аудиторская проверка	Дата выполнения	Результат	Примечание
1)	Аудит эффективности процесса формирования кадрового резерва из числа студентов и выпускников профильных ВУЗов в операционной зоне ОДУ Северо-Запада и работы со специалистами-стажерами, проходящими профессиональную подготовку в филиалах операционной зоны	10.02.2020 - 20.03.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 20.03.2020 № 225 и аудиторское заключение. Аудиторское заключение и отчет представлены для рассмотрения Председателю Правления АО «СО ЕЭС» (служебная записка от 27.03.2020 № А-П-20-19КТ)	Срок проведения в соответствии с поручением Председателя Правления АО «СО ЕЭС» от 05.02.2020 № 225 (с 10.02.2020 по 20.03.2020) соблюден. Мероприятия по совершенствованию процесса включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 31.08.2020 № 177. Мероприятия выполнены в полном объеме и в срок
2)	Аудит эффективности организации и внутреннего контроля процесса закупки товаров, работ, услуг в ОДУ Сибири в 2018-2020 годах, включая процедуры планирования регламентированных и нерегламентированных закупок, формирования их цены и выбора контрагентов, заключения, изменения и расторжения договоров, контроля и приемки исполнения обязательств	21.09.2020 - 09.10.2020	По итогам проведенного аудита составлен отчет от 09.10.2020 № 230 и аудиторское заключение. Аудиторское заключение и отчет представлены для рассмотрения Председателю Правления АО «СО ЕЭС» (служебная записка от 01.12.2020 № А-П-20-46КТ)	Срок проведения в соответствии с поручением Председателя Правления АО «СО ЕЭС» от 07.09.2020 № 230 (с 21.09.2020 по 09.10.2020) соблюден. Мероприятия по совершенствованию процесса включены в приказ АО «СО ЕЭС» от 16.02.2021 № 28. Срок исполнения мероприятий не наступил

**III. Отчет о выполнении функций по сопровождению
проведения внешних проверок деятельности АО «СО ЕЭС» в 2020 году**

№ п/п	Внешняя проверка деятельности АО «СО ЕЭС»	Результат	Примечание
1)	Проведение на основании приказа Минэнерго России от 26.02.2020 № 132 плановой выездной проверки хода реализации инвестиционного проекта «Нижегородское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение – реконструкция, инженерное и технологическое оснащение здания диспетчерского центра», предусмотренного инвестиционной программой АО «СО ЕЭС»	Департаментом внутреннего аудита осуществлялись: - координирование и контроль формирования информации и документов для представления в Минэнерго России (исходящие письма от 14.02.2020 № А-П-19-1716, от 20.04.2020 №А-П-19-4148, от 15.10.2020 № А-П-19-10782, от 02.12.2020 № А-П-19-12509); - анализ итогов проверки, отраженных в акте от 16.11.2020 № ГК-24/2020 (№ вх-18158 от 24.11.2020); - подготовка совместно с ДИД возражений на акт в части корректности информации, отраженной в отчетности об исполнении ИПР (исх. от 02.12.2020 №А-П-19-12509)	По состоянию на период составления данного отчета ДВА также принято участие в подготовке редакции проекта приказа об утверждении плана компенсирующих мероприятий (приказ АО «СО ЕЭС» от 25.02.2021 № 32), а также в его согласовании с Минэнерго России (исх. № Г32-П-19-710 от 25.01.2021) и с функциональными подразделениями Общества
2)	Проведение на основании приказа Минэнерго России от 26.02.2020 № 132 плановой выездной проверки хода реализации инвестиционного проекта «Якутское РДУ: создание инфраструктуры и технологическое переоснащение – строительство, инженерное и технологическое оснащение нового здания диспетчерского центра», предусмотренного инвестиционной программой АО «СО ЕЭС»	Департаментом внутреннего аудита осуществлялись: - координирование и контроль формирования информации и документов для представления в Минэнерго России (исходящие письма от 20.04.2020 № А-П-19-4148, от 14.09.2020 № А-П-19-9616); - анализ итогов проверки, отраженных в акте от 26.10.2020 № ГК-16/2020 (№ вх-16703 от 30.10.2020)	По состоянию на период составления данного отчета ДВА также принято участие в подготовке редакции проекта приказа об утверждении плана компенсирующих мероприятий (приказ АО «СО ЕЭС» от 25.01.2021 № 10), а также в его согласовании с Минэнерго России (исх. № Г32-П-19-478 от 15.01.2021) и с функциональными подразделениями Общества

**IV. Информация о существенных недостатках системы управления рисками,
системы внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности и корпоративного управления**

Недостатков системы управления рисками, системы внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности и корпоративного управления, способных существенным образом негативно повлиять на деятельность Общества, при проведении внутренних аудиторских проверок в 2020 году не выявлено.

**V. Предложения Руководителя подразделения внутреннего аудита
по улучшению существующих деловых процессов, комментарии по вопросам внутреннего аудита**

№ п/п	Предложения / комментарии	Примечание
1)	<p>В целях совершенствования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции директору по безопасности и специальным программам рекомендовано:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечить разработку подразделением, ответственным за профилактику коррупционных правонарушений и реализацию антикоррупционных мер в АО «СО ЕЭС», порядка учета и хранения документов и информации, подтверждающих реализацию мероприятий программ противодействия коррупции, утверждаемых в АО «СО ЕЭС», в части проведения антикоррупционной экспертизы документов и процессов; - обеспечить соблюдение порядка представления отчетного документа «Антикоррупционный мониторинг», предусмотренного Регламентом проведения антикоррупционного мониторинга в АО «СО ЕЭС» (утвержден распоряжением АО «СО ЕЭС» от 21.12.2016 № 123р), на рассмотрение комиссии по соблюдению требований к служебному поведению работниками АО «СО ЕЭС» и урегулированию конфликта интересов, а также органам управления АО «СО ЕЭС» 	<p>Мероприятия закреплены в плане мероприятий по устранению недостатков в деятельности АО «СО ЕЭС», утвержденном приказом АО «СО ЕЭС» от 27.05.2020 № 121, и по наступлении контрольного срока (30.11.2020) выполнены в полном объеме</p>
2)	<p>В целях совершенствования процесса формирования кадрового резерва из числа студентов и выпускников профильных вузов в операционных зонах филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ директору по управлению персоналом рекомендовано:</p> <ul style="list-style-type: none"> - утвердить план разработки и актуализации внутренних документов и локальных нормативных актов АО «СО ЕЭС», регулирующих: отбор и обучение студентов профильных кафедр вузов по специализированным программам, реализуемым по заказам АО «СО ЕЭС», для технологического функционального блока в вузах – партнерах АО «СО ЕЭС»; организацию стажировки и профессионального обучения в АО «СО ЕЭС» студентов и выпускников профильных кафедр вузов; формирование кадрового резерва из числа студентов и выпускников профильных кафедр вузов; - рассмотреть возможность и целесообразность применения на регулярной основе механизма оценки студентов вузов, предусмотренного Регламентом проведения оценки способностей и личностных особенностей работников ОАО «СО ЕЭС» и соискателей, утвержденным приказом ОАО «СО ЕЭС» от 20.03.2013 № 153, при осуществлении их отбора в рамках реализации программ работы с молодежью, и при необходимости организовать внедрение средств такой оценки; - рассмотреть возможность включения в договоры на оказание образовательных услуг, заключаемые со студентами в целях их обучения в вузах – партнерах АО «СО ЕЭС» по специализированным программам, реализуемым по заказам АО «СО ЕЭС», условий, обеспечивающих защиту интересов АО «СО ЕЭС» в ситуациях, указанных в отчете по итогам внутренней аудиторской проверки от 20.03.2020 № 225. Филиалу АО «СО ЕЭС» ОДУ Северо-Запада рекомендовано обеспечить: - контроль за соблюдением требований Регламента формирования кадрового резерва на должности специалистов ОАО «СО ЕЭС» из числа студентов и выпускников высших учебных заведений, утвержденного приказом ОАО «СО ЕЭС» от 14.01.2013 № 7, в части процедур оформления документов на 	<p>Мероприятия закреплены в плане мероприятий по устранению недостатков в деятельности АО «СО ЕЭС», утвержденном приказом АО «СО ЕЭС» от 31.08.2020 № 177, и по наступлении контрольного срока (30.11.2020) выполнены в полном объеме</p>

№ п/п	Предложения / комментарии	Примечание
	<p>этапах планирования стажировки и профессионального обучения студентов и выпускников вузов, а также формирования отчетности по их итогам;</p> <p>- единообразия и достоверности данных, указываемых в документах, оформляемых филиалами операционной зоны ОДУ Северо-Запада при планировании потребности в замещении вакантных должностей, в том числе студентами и выпускниками вузов</p>	
3)	<p>В целях устранения недостатков процесса закупки товаров, работ, услуг в филиалах АО «СО ЕЭС» ОДУ, включая процедуры планирования регламентированных и нерегламентированных закупок, формирования их цены и выбора контрагентов, заключения, изменения и расторжения договоров, контроля и приемки исполнения обязательств разработаны следующие мероприятия:</p> <p>Исполнительному аппарату Общества:</p> <ul style="list-style-type: none"> - в целях устранения пробелов регулирования, отмеченных в отчете по итогам аудита от 09.10.2020 № 230, инициировать внесение изменений в Порядок согласования и утверждения проектно-сметной документации по общесистемным инвестиционным проектам ОАО «СО ЕЭС», утвержденный приказом ОАО «СО ЕЭС» от 17.12.2009 № 475. <p>Филиалу АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири:</p> <ul style="list-style-type: none"> - принять меры к возмещению подрядчиком причиненного Обществу ущерба, указанного в отчете по итогам аудита от 09.10.2020 № 230; - в целях устранения пробелов регулирования, отмеченных в отчете по итогам аудита от 09.10.2020 № 230, обеспечить актуализацию Порядка согласования и утверждения проектно-сметной документации по общесистемным инвестиционным проектам в ОДУ Сибири и РДУ, утвержденного приказом Филиала ОАО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири от 13.01.2010 № 2/1; - не допускать случаев неправомерного допуска и (или) отказа в допуске участникам конкурентных закупочных процедур к участию в них, не создавать участникам конкурентных закупочных процедур преимущественных условий участия в торгах; - обеспечить контроль правильности применения Алгоритма оценки деловой репутации участников конкурентных закупочных процедур АО «СО ЕЭС», утвержденного распоряжением АО «СО ЕЭС» от 17.02.2017 № 17р; - при проведении конкурентных закупочных процедур обеспечить контроль достоверности представленной информации и в случаях, установленных документацией о конкурентных закупочных процедурах, отказывать в допуске к участию в конкурентных закупочных процедурах участникам, представившим документы, содержащие недостоверные сведения об участнике, товарах, работах или услугах; - обеспечить проведение необходимых мероприятий по внесению изменений в проектно-сметную и другую техническую документацию, утвержденную в АО «СО ЕЭС», с соблюдением требований локальных нормативных актов АО «СО ЕЭС», регулирующих порядок согласования и утверждения указанной документации, с последующим внесением изменений в условия договоров, в рамках которых выполняются работы на основании проектно-сметной и другой технической документации с учетом внесенных в нее изменений. 	<p>Возмещение ущерба подрядчиком Обществу в сумме 740 955 руб. (в т.ч. НДС 20 %) обеспечено ОДУ Сибири совместно с ИА в досудебном порядке (п/п от 24.12.2020 № 171).</p> <p>Остальные мероприятия закреплены в плане мероприятий по устранению недостатков в деятельности АО «СО ЕЭС», утвержденном приказом АО «СО ЕЭС» от 16.02.2021 № 28.</p> <p>Контрольный срок исполнения мероприятий (30.06.2021) не наступил</p>

№ п/п	Предложения / комментарии	Примечание
4)	<p>В целях совершенствования финансово-хозяйственной деятельности филиалов АО «СО ЕЭС» (Кубанское РДУ, ОДУ Сибири, Костромское РДУ, Волгоградское РДУ, ОДУ Урала, Нижегородское РДУ, Карельское РДУ, Пензенское РДУ) рекомендованы следующие мероприятия:</p> <p>1) в части обеспечения контроля реализации инвестиционных проектов:</p> <ul style="list-style-type: none"> - рассмотреть вопрос о целесообразности проведения в отношении ряда контрагентов претензионной и исковой работы в связи с нарушением срока выполнения работ. <p>2) в части бухгалтерского и налогового учета:</p> <ul style="list-style-type: none"> - организовать проведение повторной оценки соответствия одного из объектов основных средств критерию неразрывной связи с землей и отнесения к недвижимому имуществу для цели налогообложения; - своевременно отражать в бухгалтерском учете операции по поступлению объектов основных средств и материальных ценностей; - надлежащим образом оформлять первичные учетные документы, подтверждающие приемку оказанных услуг и обосновывающие расчет их стоимости, с соблюдением условий заключаемых договоров; - корректно распределять расходы на проектные работы, формирующие первоначальную стоимость создаваемых (реконструируемых, модернизируемых) объектов основных средств. <p>3) в части договорно-правовой и претензионно-исковой работы:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечивать соответствие условий гражданско-правовых договоров требованиям законодательства Российской Федерации, локальных нормативных актов и интересам АО «СО ЕЭС», а также внутреннее соответствие условий заключаемых договоров; - соблюдать порядок согласования с исполнительным аппаратом исходящих документов, подготавливаемых в рамках претензионной, административно-правовой и судебно-правовой работы и содержащих правовую позицию АО «СО ЕЭС» по обстоятельствам дела; - обеспечивать наличие в заключаемых договорах на оказание услуг (выполнение работ) калькуляций и смет, подтверждающих экономическую обоснованность стоимости услуг (работ); - обеспечить при заключении договоров контроль наличия у контрагентов специальной правоспособности на выполнение работ (оказание услуг), требующих специального разрешения (лицензии). <p>4) в части закупочной деятельности:</p> <ul style="list-style-type: none"> - обеспечить своевременное размещение договоров, заключенных с победителями конкурентных закупочных процедур, на электронной площадке, а также в АИС КБП и ЕИС в соответствии с требованиями Федерального закона от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». <p>5) в части соблюдения требований нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере защиты экологии и окружающей среды:</p> <ul style="list-style-type: none"> - соблюдать порядок утилизации отходов, относящихся к I–IV классам опасности. 	<p>Мероприятия закреплены в планах мероприятий по устранению недостатков в деятельности АО «СО ЕЭС», утвержденных приказами АО «СО ЕЭС» от 27.05.2020 № 121, от 31.08.2020 № 177, от 30.11.2020 № 233, от 16.02.2021 № 28</p>

VI. Иные сведения об осуществлении внутреннего аудита в отчетном периоде

Работники ДВА при выполнении заданий и осуществлении своей деятельности соблюдали принцип независимости, руководствуясь при этом Международными профессиональными стандартами внутреннего аудита, Кодексом этики внутренних аудиторов, принятыми международным Институтом внутренних аудиторов, Положением о внутреннем аудите финансово-хозяйственной деятельности в АО «СО ЕЭС», утвержденным Советом директоров ОАО «СО ЕЭС» от 16.11.2015 (протокол № 171), в которых определены условия и требования к независимости внутренних аудиторов.

Ресурсное обеспечение внутреннего аудита в отчетном периоде было достаточным для выполнения поставленных задач в рамках запланированных и внеплановых мероприятий.

VII. Отчет по итогам проведения внутренней оценки качества деятельности внутреннего аудита⁵

№ п/п	Параметры	Оценка
1)	Соответствие деятельности внутреннего аудита Положению о внутреннем аудите финансово-хозяйственной деятельности в АО «СО ЕЭС», утвержденному Советом директоров ОАО «СО ЕЭС» (протокол от 16.11.2015 № 171), Кодексу этики внутренних аудиторов и Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита, принятым международным Институтом внутренних аудиторов	В ходе оценки подтверждено соответствие деятельности внутреннего аудита Общества: - определению внутреннего аудита; - Кодексу этики; - Положению о внутреннем аудите финансово-хозяйственной деятельности в АО «СО ЕЭС», утвержденному Советом директоров ОАО «СО ЕЭС» (протокол от 16.11.2015 № 171). Соответствие Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита, принятым международным Институтом внутренних аудиторов, подтверждено по большинству показателей. Неполное соответствие или несоответствие Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита по отдельным показателям обусловлено уровнем внедрения в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля

⁵ В соответствии с пунктом 4.2 Программы гарантии и повышения качества внутреннего аудита в АО «СО ЕЭС», утвержденной Советом директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 19.11.2018 № 223; далее – Программа качества), руководителем подразделения внутреннего аудита ежегодно проводится периодическая внутренняя оценка качества деятельности внутреннего аудита в целях подтверждения соответствия деятельности внутреннего аудита Положению о внутреннем аудите финансово-хозяйственной деятельности в АО «СО ЕЭС», утвержденному Советом директоров ОАО «СО ЕЭС» (протокол от 16.11.2015 № 171), Кодексу этики внутренних аудиторов и Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита, принятым международным Институтом внутренних аудиторов, а также ожиданиям органов управления Общества.

В соответствии с пунктом 6.4 Программы качества отчет по итогам проведения внутренней оценки качества деятельности внутреннего аудита представляется Председателю Правления АО «СО ЕЭС» в составе отчета о реализации функции внутреннего аудита.

2)	Выполнение задач, поставленных перед внутренним аудитом Советом директоров и исполнительными органами Общества	Подтверждено выполнение всех мероприятий, предусмотренных Планом деятельности внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» на 2020 год, утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 31.12.2019 № 412, а также всех внеплановых мероприятий, порученных органами управления АО «СО ЕЭС»
3)	Соответствие деятельности внутреннего аудита локальным нормативным актам Общества	Выявлены факты несущественных отклонений от сроков выполнения процедур по оформлению итогов проверок. Факторный анализ позволил сделать выводы, что причинами отклонений по срокам являлись: - объективные обстоятельства, связанные с процессом согласования позиций внутренних аудиторов и привлеченных экспертов (в некоторых случаях документальное подтверждение уважительных причин отсутствует) или отсутствием возможности своевременного представления документов ввиду привлечения исполнителей к проведению внеплановых проверок и отсутствие возможности обеспечить документооборот; - недостаточные знания руководителей проверок в области применения электронного документооборота в специальном журнале АСДОУ «Внутренний аудит», установленные локальными нормативными актами Общества. При этом, данные недостатки не оказали негативного влияния на качество и актуальность итогов аудита и не повлекли нарушения сроков проведения проверок, предусмотренных Планом. <u>Разработаны мероприятия по устранению указанных недостатков в дальнейшей работе</u>
4)	Оценка качества внутреннего аудита по итогам опроса (письменного анкетирования по 14 показателям) руководителей проверенных подразделений Общества	Проверенными подразделениями дана положительная оценка качества работы внутренних аудиторов
5)	Оценка профессиональных знаний работников ДВА по итогам тестирования	По результатам проверки достаточный уровень профессиональных знаний работников ДВА подтвержден
6)	План мероприятий по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита на 2021 год	По итогам внутренней оценки качества деятельности внутреннего аудита запланированы следующие мероприятия по совершенствованию деятельности внутреннего аудита на 2021 год: - повышение исполнительской дисциплины работников ДВА; - организация обучения в сфере внутреннего аудита для работников ДВА, не проходивших обучение более 5 лет; и др.

VIII. Консультирование

№ п/п	Мероприятие	Основание	Итоги
1)	Подготовлено заключение по итогам анализа факторов регулирования обязанности АО «СО ЕЭС» составлять консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО и возможности прекращения такой обязанности	Поручение Председателя Правления Общества	Председателю Правления представлена справка с сопроводительной служебной запиской от 24.07.2020 № А-П-20-26. Инициатива по прекращению обязанности Общества составлять консолидированную финансовую отчетность в соответствии с МСФО и внесению изменений в соответствующие нормативные правовые акты - бесперспективна
2)	Участие в составе рабочей группы по организации перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга	Приказ АО «СО ЕЭС» от 17.08.2020 № 168	1) Проанализирована организационная и техническая готовность Общества к переходу на налоговый мониторинг в части организации системы внутреннего контроля и управления рисками (СВКиУР). 2) По итогам анализа разработан проект плана мероприятий по достижению организационной и технической готовности СВКиУР к переходу на налоговый мониторинг, который включен в общий проект Плана мероприятий для перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга (согласован протоколом рабочей группы от 04.12.2020 № 2). 3) Сформирована позиция об отсутствии предпосылок к перестроению действующей СВКиУР без очевидных преимуществ налогового мониторинга для Общества (зафиксировано в протоколе рабочей группы от 22.12.2020 № 3)
3)	Участие в составе рабочей группы по проработке вопросов создания центра развития профессиональных компетенций работников АО «СО ЕЭС» (ЦРПК)	Приказ АО «СО ЕЭС» от 30.10.2020 № 215	1) Определены приоритетные цели и задачи ЦРПК; 2) Проанализированы организационные, экономические, управленческие, ресурсные и иные аспекты создания ЦРПК; 3) Разработаны предложения по процедуре создания, организационно - правовой форме и функциями ЦРПК с учетом возможных подходов и необходимых ресурсов. Заключение Председателю Правления Общества представлено 01.02.2021 (служебная записка № А- П- 20-8). В соответствии с резолюцией Председателя Правления Общества от 02.02.2021 проводится дополнительный анализ аспектов

№ п/п	Мероприятие	Основание	Итоги
4)	Разработка предложений по редакции проекта Порядка учета и хранения документов и информации, подтверждающих реализацию мероприятий программ противодействия коррупции, утверждаемых в АО «СО ЕЭС»	Распоряжение АО «СО ЕЭС» от 30.11.2020 № 133 (вр-443 от 24.11.2020)	Предложения по редакции документа направлены в рабочем порядке по электронной почте 27.11.2020 и фактически учтены в редакции утвержденного документа
5)	Рассмотрение проекта ответа Росимуществу «Об участии в «Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса» от 29.10.2020 № вр-11756	Письмо Росимущества от 26.10.2020 № 11/33977	Директору по безопасности и специальным программам направлена служебная записка от 30.10.2020 № А-П-20-42 об участии в «Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса», которая принята к сведению при подписании письма. Проект письма согласован ДВА
6)	Запрошена, проанализирована и сформирована информация об управлении рисками, присущими деятельности Общества в 2019 году	Служебная записка от 29.01.2020 № Е-И-20-11	1) На основании запрошенной и представленной структурными подразделениями Общества информации ДВА сформирован и согласован перечень существенных рисков, присущих деятельности Общества в 2019 году, а также меры по их минимизации и ключевые мероприятия, реализованные в области управления рисками (согласован служебной запиской от 20.02.2020 № А- П-20-9). 2) Сформированный и согласованный с руководителями функциональных направлений перечень существенных рисков, присущих деятельности Общества в 2019 году, а также меры по их минимизации и ключевые мероприятия, реализованные в области управления рисками, направлен служебной запиской от 27.02.2020 № А- П- 20-12 Главному бухгалтеру АО «СО ЕЭС», а также в соответствии с распоряжением АО «СО ЕЭС» от 23.03.2020 № 42р представлен для включения в Годовой отчет АО «СО ЕЭС» за 2019 год
7)	Согласование проекта приказа «Об утверждении Программы противодействия коррупции АО «СО ЕЭС» на 2021 год	Приказ АО «СО ЕЭС» от 24.11.2020 № 231 (вр-401 от 22.10.2020)	Проект приказа согласован
8)	Согласование материалов к заседаниям Совета директоров АО «Техническая инспекция ЕЭС» по следующим документам: - Отчет о реализации функций управления рисками в 2019 году; - План внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности АО «Техническая инспекция» на 2021 год	Служебные записки: от 29.01.2020 № Г21-20-3; от 25.11.2020 № Г2-П-20-51	Представленные документы рассмотрены и согласованы. Замечания отсутствуют

№ п/п	Мероприятие	Основание	Итоги
9)	<p>Согласование материалов к заседаниям Совета директоров АО «НТЦ ЕЭС Группа компаний» по следующим документам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - Положение о Ревизионной комиссии АО «НТЦ ЕЭС Группа компаний»; - Положение о Ревизионной комиссии АО «НТЦ ЕЭС Управление энергоснабжением»; - Положение о Ревизионной комиссии АО «НТЦ ЕЭС Информационные комплексы» 	<p>Служебная записки:</p> <ul style="list-style-type: none"> от 26.02.2020 № Г2-И-2-20-34; от 22.12.2020 № Г2-И-2-20-272; от 22.12.2020 № Г2-И-2-20-273 	<p>Представленные документы рассмотрены и согласованы. Проект Положения о Ревизионной комиссии АО «НТЦ ЕЭС Группа компаний» согласован в редакции ДВА (согласно служебной записке от 03.03.2020 № А-П-20-15)</p>
10)	<p>Согласование материалов к заседанию Совета директоров АО «НТЦ ЕЭС»:</p> <ul style="list-style-type: none"> - План внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности АО «НТЦ ЕЭС» на 2021 год 	<p>Служебная записка от 25.11.2020 № Г2-И-2-20-245</p>	<p>Представленные документы рассмотрены. План внутреннего аудита финансово-хозяйственной деятельности АО «НТЦ ЕЭС» на 2021 год согласован в редакции ДВА (согласно служебной записке от 30.11.2020 № А-П-20-45)</p>
11)	<p>В рамках проверки корректности расчетов целевого значения КПЭ в соответствии с п. 15 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, (утв. распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р), осуществляюь рассмотрение материалов по следующим вопросам:</p> <ul style="list-style-type: none"> - об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2018 год; - об утверждении Положения о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» в новой редакции; - об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2017 год; - об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 4 квартал 2019 года; - об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЭС» за 2019 год; - об утверждении отчета о выполнении КПЭ АО СО ЕЭС» за 1 квартал 2020 года; 	<p>Проекты решений:</p> <ul style="list-style-type: none"> от 06.02.2020 № 5; от 21.02.2020 № 10; от 27.02.2020 № 15; от 31.03.2020 № 24; от 31.03.2020 № 25; от 12.05.2020 № 43; от 23.06.2020 № 57; от 14.08.2020 № 75; от 02.11.2020 № 93; от 03.11.2020 № 94; от 26.11.2020 № 104; 	<p>Представленные материалы рассмотрены и согласованы ДВА</p>

№ п/п	Мероприятие	Основание	Итоги
	<ul style="list-style-type: none"> - об утверждении отчета о выполнении Интегрального КПЭ инновационной деятельности АО «СО ЕЭС» за 2019 год; - об одобрении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 2 квартал 2020 года; - об одобрении Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» на 2021 год; - об одобрении отчета о выполнении КПЭ АО «СО ЕЭС» за 3 квартал 2020 года; - об одобрении целевых значений КПЭ АО «СО ЕЭС» на 2021 год; - о внесении изменений в Положение о составе, расчете и применении ключевых показателей эффективности (КПЭ) АО «СО ЕЭС» 	от 26.11.2020 № 105	
12)	<p>Анализ факта подписания директором по развитию Кукиной С.В. Технического задания (приложение № 1 к договору с ООО «РСМ РУСЬ» от 25.03.2020 № 201a010; далее – ТЗ) в редакции, отличающейся от Типового технического задания, утвержденного Советом директоров АО «СО ЕЭС»</p>	<p>Протокол заседания Правления АО «СО ЕЭС» от 02.12.2020 № 1409</p>	<p>Итоги анализа выявленного факта отражены в приказе АО «СО ЕЭС» от 21.12.2020 № 249 «Об итогах анализа факта, отмеченного в протоколе заседания Правления АО «СО ЕЭС»», в соответствии с которым директору по развитию приказано усилить контроль за соблюдением внутренних документов и локальных нормативных актов АО «СО ЕЭС» при выполнении функциональных задач; при формировании сведений о размере премии приказано установить директору по развитию коэффициент оценки ИТД в декабре 2020 года, равный нулю</p>

Из представленного Отчета следует:

1) Департаментом внутреннего аудита проведено 11 внутренних аудиторских проверок (далее – проверки), предусмотренных Планом деятельности внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» на 2020 год, утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 31.12.2019 № 412 (далее – План), из них:

– 6 проверок финансово-хозяйственной деятельности филиалов Общества (комплексные проверки эффективности процедур внутреннего контроля по разным направлениям деятельности, включая бухгалтерский и налоговый учет, документальное оформление хозяйственных операций Общества, организация договорно-правовой и претензионно-исковой работы, кадровое администрирование, документационное обеспечение управления и архивного дела и др.);

– 3 проверки эффективности отдельных деловых процессов АО «СО ЕЭС» в области финансово-хозяйственной деятельности, включая организацию выявления и реализации непрофильных активов в Обществе в 2019 году, оценку эффективности корпоративного управления в Обществе, а также оценку функционирования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции;

– 2 проверки реализации территориальных инвестиционных проектов.

– При этом из 6 проверок, запланированных к проведению по месту нахождения филиалов Общества, 4 проведены в камеральной форме (дистанционно) в связи с приостановлением в Обществе служебных командировок и служебных поездок, связанных с посещением общественных мероприятий, мест (пункт 1.1 приказа АО «СО ЕЭС» от 17.03.2020 № 63).

Также по поручению Председателя Правления АО «СО ЕЭС» проведено 2 внеплановые проверки:

– эффективности процесса формирования кадрового резерва из числа студентов и выпускников профильных ВУЗов в операционной зоне ОДУ Северо-Запада и работы со специалистами-стажерами, проходящими профессиональную подготовку в филиалах операционной зоны;

– эффективности организации и внутреннего контроля процесса закупки товаров, работ, услуг в Филиале АО «СО ЕЭС» ОДУ Сибири в 2018-2020 годах, включая процедуры планирования регламентированных и нерегламентированных закупок, формирования их цены и выбора контрагентов, заключения, изменения и расторжения договоров, контроля и приемки исполнения обязательств.

Все проверки выполнены в полном объеме в установленный срок.

По итогам проведенных аудиторских проверок составлены отчеты, в которых описаны выявленные недостатки. Существенных недостатков системы управления рисками, системы внутреннего контроля финансово-хозяйственной деятельности и корпоративного управления при проведении внутренних аудиторских проверок в 2020 году не выявлено.

В сроки, установленные Председателем Правления АО «СО ЕЭС», изданы приказы Общества об утверждении планов мероприятий по

устранению недостатков. Все мероприятия, контрольный срок исполнения которых наступил, выполнены надлежащим образом, подтверждающие документы представлены в ДВА в установленные сроки.

Обобщенный анализ итогов проверок, включающий предложения и рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, направлялся в филиалы Общества в установленном порядке.

2) В целях повышения эффективности управления и совершенствования финансово-хозяйственной деятельности дочерних обществ АО «СО ЕЭС» внутренними аудиторами принято участие в 3 ревизионных проверках дочерних обществ АО «СО ЕЭС», по итогам которых подтверждены устойчивое финансовое состояние, а также достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности дочерних обществ АО «СО ЕЭС».

3) Одно из мероприятий, предусмотренных Планом, – участие в заседаниях Методического совета Общества по бухгалтерскому и налоговому учету – не выполнено: указанные заседания в 2020 году не проводились в связи с неблагоприятной эпидемиологической обстановкой (в соответствии с пунктом 1.3 приказа АО «СО ЕЭС» от 17.03.2020 № 63 проведение любых корпоративных мероприятий в коллективах и участие работников в массовых мероприятиях приостановлено).

12.4. Перечень ключевых мер, направленных на совершенствование СУРиВК, реализованных Обществом в отчетном году

По итогам проведенных внутренних аудиторских проверок, а также других аналитических процедур, издано 6 приказов, содержащих краткое описание выявленных недостатков и нарушений, мероприятия по их устранению и совершенствованию СУРиВК с указанием сроков реализации. Во исполнение каждого из приказов соответствующими подразделениями в ДВА представлены отчеты об устранении нарушений и осуществлении предписанных мероприятий с документальным подтверждением. Все мероприятия, срок выполнения которых наступил, реализованы надлежащим образом в полном объеме.

Основные мероприятия по совершенствованию СУРиВК приведены в разделе V «Предложения Руководителя подразделения внутреннего аудита» Отчета о реализации функции внутреннего аудита в АО «СО ЕЭС» за 2020 год таблицы 12.

В целях совершенствования системы СУРиВК ДВА раз в полугодие составлялся и направлялся в филиалы Общества обобщенный анализ результатов проведенных аудитов, включающий рекомендации по совершенствованию контрольных процедур деловых процессов в филиалах Общества.

В рамках исполнения мероприятий, предусмотренных планом по развитию и совершенствованию деятельности внутреннего аудита на 2020 год, сформированным по результатам внутренней оценки качества аудита в Обществе, проведенной в 2019 году, обеспечена актуализация локальных

нормативных документов Общества, регламентирующих деятельность внутреннего аудита, а именно:

– актуализирована Методика проведения оценки эффективности корпоративного управления в АО «СО ЕЭС», утвержденная приказом АО «СО ЕЭС» от 15.12.2017 № 313 (изменения внесены приказом Общества от 04.03.2020 № 54);

– издана новая редакция Порядка проведения внутренних аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности АО «СО ЕЭС» (утвержден приказом Общества от 28.02.2020 № 49);

– разработана Методика проведения оценки эффективности функционирования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции в АО «СО ЕЭС» (утверждена приказом АО «СО ЕЭС» от 10.09.2020 № 187).

Также в 2020 году внедрен автоматизированный электронный документооборот в АСДОУ с использованием журнала «Внутренний аудит».

12.5. Перечень основных внутренних документов, регламентирующих функцию внутреннего аудита и вопросы деятельности СУРиВК

1. Положение о СУР является внутренним документом Общества, определяющим общие принципы построения системы управления рисками в Обществе, ее цели и задачи, общие подходы к ее организации и оценке эффективности, состав и основные функции участников СУР, характер их взаимодействия.

2. Положение о ВА является внутренним документом Общества, регламентирующим осуществление внутреннего аудита в Обществе, и определяет: цели и задачи внутреннего аудита, принципы осуществления внутреннего аудита, функции внутреннего аудита, полномочия и ответственность внутренних аудиторов, подотчетность внутреннего аудита, предоставление отчетности и контроль за реализацией функции внутреннего аудита.

3. Программа гарантии и повышения качества внутреннего аудита в АО «СО ЕЭС», утвержденная решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 19.11.2018 (протокол № 223), является внутренним документом Общества, определяющим порядок проведения оценки качества деятельности внутреннего аудита, представления результатов оценки, а также формирования мероприятий по совершенствованию деятельности внутреннего аудита.

4. Порядок проведения внутренних аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности АО «СО ЕЭС» от 28.02.2020 № 49, определяет последовательность действий при планировании, подготовке, проведении внутренних аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности АО «СО ЕЭС» и оформлении их результатов, включая процесс взаимодействия Департамента внутреннего аудита со структурными подразделениями исполнительного аппарата, филиалами и представительствами АО «СО ЕЭС» по вопросам внутренних аудиторских проверок финансово-хозяйственной деятельности АО «СО ЕЭС».

5. Регламент планирования деятельности внутреннего аудита, подготовки и представления отчета о реализации функции внутреннего аудита в АО «СО ЕЭС», утвержденный приказом АО «СО ЕЭС» от 02.12.2016 № 338, определяет общие требования к разработке плана деятельности внутреннего аудита и подготовке отчета о реализации функции внутреннего аудита.

6. В 2020 году также действовал План деятельности внутреннего аудита на 2020 год, согласованный Советом директоров ОА «СО ЕЭС» 20.12.2019 (протокол № 251) и утвержденный приказом АО «СО ЕЭС» от 31.12.2019 № 412.

Раздел 13. Антикоррупционный мониторинг

С целью соблюдения требований нормативных правовых актов Российской Федерации, требований и рекомендаций органов государственной власти в области противодействия коррупции, а также снижения коррупционных рисков, в Обществе на постоянной основе ведется работа по профилактике коррупции, разрабатываются мероприятия, направленные на выявление и предупреждение коррупционных правонарушений, минимизацию и (или) ликвидацию их последствий.

Комплекс реализуемых в Обществе принципов, процедур и мероприятий по противодействию коррупции определен Антикоррупционной политикой и Кодексом корпоративной этики АО «СО ЕЭС».

Антикоррупционная политика, утвержденная решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол заседания от 30.09.2016 № 184), является основополагающим документом Общества в области противодействия коррупции и определяет единый подход к реализации требований статьи 13.3 Федерального закона от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции» по разработке и принятию Обществом мер по предупреждению коррупции.

В АО «СО ЕЭС» ежегодно утверждается и при необходимости актуализируется программа противодействия коррупции. Мероприятия, предусмотренные программой противодействия коррупции АО «СО ЕЭС» на 2020 год, утвержденной приказом АО «СО ЕЭС» от 09.12.2019 № 373, выполнены в полном объеме.

Антикоррупционный мониторинг является разделом годового отчета Общества, представляемого на рассмотрение Совету директоров АО «СО ЕЭС».

Антикоррупционный мониторинг содержит:

– сведения о реализации Антикоррупционной политики и программы противодействия коррупции, утверждаемой ежегодно приказом АО «СО ЕЭС»;

– сведения об оценке выполнения и эффективности реализуемых в АО «СО ЕЭС» мероприятий в области предупреждения и противодействия коррупции.

Регламент проведения антикоррупционного мониторинга в Обществе утвержден распоряжением АО «СО ЕЭС» от 21.12.2016 № 123р.

13.1. Реализация требований и положений контролирующих органов

Во исполнение поручений и запросов контролирующих органов государственной власти в 2020 году Обществом подготовлена и своевременно представлена необходимая информация:

– на поручение Правительства Российской Федерации от 23.07.2018 № ДМ-П17-4575 (далее – Поручение) об обеспечении реализации Указа

Президента Российской Федерации от 29.06.2018 № 378 «О Национальном плане противодействия коррупции на 2018-2020 годы» и Национального плана противодействия коррупции на 2018-2020 годы, утвержденного этим Указом:

- во исполнение пункта 1 Поручения и информационных писем Аппарата Правительства Российской Федерации от 29.12.2018 № П17-69390 и от 27.12.2019 № П17-74474 информация о ходе выполнения мероприятий, предусмотренных планами по противодействию коррупции, представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 09.01.2020 № Г54-III-4-19-21;
- во исполнение пункта 14 Поручения и информационного письма Минтруда России от 27.12.2019 № 18-2/10/П-11922 информация в части реализации пункта 22 Национального плана противодействия коррупции на 2018-2020 годы представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 13.01.2020 № Г54-III-4-19-131;
- во исполнение подпункта «б» пункта 7 Поручения и информационного письма Аппарата Правительства Российской Федерации от 30.12.2019 № П17-74690 информация в части реализации подпункта «в» пункта 12 Национального плана противодействия коррупции на 2018-2020 годы об обеспечении принятия мер по повышению эффективности реализации требований законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции, касающихся предотвращения и урегулирования конфликта интересов, представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 27.01.2020 № Г54-III-4-19-805;
- во исполнение пункта 18 Поручения и информационного письма Аппарата Правительства Российской Федерации от 12.03.2020 № П17-13001 информация в части реализации подпункта «а» пункта 28 Национального плана противодействия коррупции на 2018-2020 годы об обеспечении ежегодного повышения квалификации лиц, в должностные обязанности которых входит участие в противодействии коррупции, представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 23.03.2020 № Г52-I-3-19-3119;
- во исполнение пункта 1 Поручения и информационного письма Аппарата Правительства Российской Федерации от 01.06.2020 № П17-31590 информация о ходе выполнения мероприятий, предусмотренных планами по противодействию коррупции, представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 08.07.2020 № Г52-I-3-19-7050;
- во исполнение пункта 18 Поручения и информационного письма Аппарата Правительства Российской Федерации от 22.10.2020 № П17-65930 информация о реализации подпункта «б» пункта 28 Национального плана противодействия коррупции на 2018-2020 годы об обеспечении обучения лиц, впервые принятых на работу в

организации для замещения должностей, включенных в перечни должностей, установленных организациями, по образовательным программам в области противодействия коррупции, представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 28.10.2020 № Г52-І-3-19-11157;

- во исполнение пункта 18 Поручения итоговый доклад с информацией о реализации подпункта «а» пункта 28 Национального плана противодействия коррупции на 2018-2020 годы по обеспечению ежегодного повышения квалификации лиц, в должностные обязанности которых входит участие в противодействии коррупции за трехлетний период, представлен в Правительство Российской Федерации письмом АО «СО ЕЭС» от 25.11.2020 № Г52-І-3-19-12307;
- во исполнение подпункта «б» пункта 7 Поручения итоговый доклад с информацией о реализации Обществом требований законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции, касающихся предотвращения и урегулирования конфликта интересов за трехлетний период, представлен в Правительство Российской Федерации письмом АО «СО ЕЭС» от 26.11.2020 № Г52-І-3-19-12341;

– на запрос Аппарата Правительства Российской Федерации от 17.01.2020 № П17-1760 информация, необходимая для организации декларационной кампании, представлена письмами АО «СО ЕЭС» от 07.04.2020 № Г52-І-3-19-3863ДСП и от 24.01.2020 № Г54-ІІІ-4-19-788ДСП;

– на запрос Минфина России от 27.02.2020 № 14-24/02152 документально подтвержденная информация о бенефициарных владельцах Общества представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 05.03.2020 № Г52-І-3-19-2328;

– на запрос Аппарата Правительства Российской Федерации от 21.09.2020 № П17-57909 информация о предложениях Общества для включения в проект национального плана противодействия коррупции на 2021-2023 годы представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 01.10.2020 № Г52-І-3-19-10111;

– на запрос Росимущества от 26.10.2020 № 11/33977 информация о возможности участия Общества в ежегодном «Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса» представлена письмом АО «СО ЕЭС» от 29.10.2020 № Г52-І-3-19-11221.

Замечаний из Аппарата Правительства и других контрольно-надзорных органов в АО «СО ЕЭС» не поступало.

АО «СО ЕЭС» является участником Антикоррупционной хартии российского бизнеса (Свидетельство участника от 25.05.2015 № 2094).

В соответствии с требованиями Руководства по методике оценки антикоррупционных мер в целях декларирования и общественного подтверждения реализации в организациях положений Антикоррупционной хартии российского бизнеса, утвержденного Объединенным комитетом по

реализации Антикоррупционной хартии российского бизнеса (протокол от 30.09.2015 № 2), в 2019 году в Торгово-промышленную палату Российской Федерации (далее – ТПП РФ) представлена Декларация о подтверждении соответствия Общества требованиям Антикоррупционной хартии. Информация об этом своевременно обновлена в Реестре участников Антикоррупционной хартии.

В 2021 году АО «СО ЕЭС» планирует вновь представить в ТПП РФ Декларацию о соблюдении Обществом положений Антикоррупционной хартии, а также принять участие в очередном Антикоррупционном рейтинге российского бизнеса – 2021.

13.2. Антикоррупционная экспертиза договорной, закупочной и иной документации

С целью установления соответствия договорной, закупочной и иной документации АО «СО ЕЭС» требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации и локальных нормативных актов АО «СО ЕЭС» в области предупреждения и противодействия коррупции, а также с целью выявления коррупционных рисков, проводится антикоррупционная экспертиза. В течение 2020 года в Обществе проведена экспертиза 15 892 единиц договорной и закупочной документации, материалов к заседаниям Центрального закупочного органа АО «СО ЕЭС», проектов организационно-распорядительных документов (в 2019 году – 15 663 экспертизы, динамика в сторону увеличения на 1,5 %).

В отчетном периоде в целях выявления рисков экономической безопасности проведена проверка 5 509 потенциальных контрагентов Общества (в 2019 году – 5 089, динамика в сторону увеличения на 8,2 %).

В ходе проведения антикоррупционной экспертизы осуществляется проверка проектов закупочной и договорной документации, обоснованности определения начальной (максимальной) цены. Проводится проверка участников закупки/потенциальных контрагентов, в том числе анализ достоверности и полноты сведений о цепочке собственников, представленных участниками закупочных процедур, оценка уровня благонадежности и добросовестности потенциальных контрагентов. При этом во внимание принимается степень неприятия ими коррупции при ведении бизнеса, включая наличие и реализацию антикоррупционных программ, а соблюдение антикоррупционных принципов рассматривается в качестве важного фактора при установлении договорных отношений.

В соответствии с установленным порядком в Обществе на постоянной основе осуществляется антикоррупционная экспертиза документов, обосновывающих процедуру оказания материальной помощи и выплату представительских расходов.

Рассмотренные за отчетный период документы соответствуют требованиям нормативных правовых актов Российской Федерации

и локальных нормативных актов АО «СО ЕЭС» в области предупреждения и противодействия коррупции.

13.3. Мониторинг и оценка коррупционных рисков

Процесс управления коррупционными рисками, идентификация и анализ коррупционных рисков осуществляются в Обществе в соответствии с Методикой управления коррупционными рисками и проведения их оценки в АО «СО ЕЭС», утвержденной приказом АО «СО ЕЭС» от 30.03.2018 № 76.

За 2020 год в Обществе выявлены коррупционные риски, обусловленные несоблюдением работниками Общества требований к служебному поведению и урегулированию конфликта интересов, а также требований законодательства Российской Федерации о противодействии коррупции при заключении трудового договора с гражданином, ранее замещавшим должность государственного служащего.

В целях обеспечения прозрачности деятельности АО «СО ЕЭС», снижения (минимизации) рисков (последствий), возникающих вследствие нарушения требований к служебному поведению и (или) требований по предотвращению и (или) урегулированию конфликта интересов, создания условий для выявления фактов коррупционных действий и хищений путем вовлечения работников, контрагентов Общества и иных лиц в процесс предупреждения указанных нарушений, повышения эффективности мер, направленных на предупреждение коррупционных действий работников, и оперативного реагирования на факты коррупционных проявлений в Обществе в АО «СО ЕЭС» действует «горячая линия» – интерактивный канал приема сообщений о возможных фактах коррупции.

Информацию о совершении (подготовке) работниками Общества коррупционных правонарушений или каких-либо действий, нарушающих имущественные и иные права и законные интересы АО «СО ЕЭС», можно сообщить:

- заполнив форму обратной связи «Сообщить о возможных фактах коррупции», размещенную на официальном сайте АО «СО ЕЭС» в подразделе «Антикоррупционная деятельность» раздела «О Компании»;

- заполнив одну из форм уведомлений, размещенных на внутреннем интранет-портале Общества в подразделе «Общий блок/ Безопасность/ Антикоррупционная деятельность».

Структурным подразделением Общества, ответственным за профилактику коррупционных правонарушений и реализацию антикоррупционных мер, на постоянной основе обеспечивается мониторинг сообщений, поступающих на «горячую линию» АО «СО ЕЭС».

За отчетный период на «горячую линию» Общества поступило 29 обращений граждан и юридических лиц.

Основные вопросы, затрагиваемые в обращениях:

- мошеннические действия, совершенные лицами, выдающими себя за работников АО «СО ЕЭС» (20 обращений – 68 %);

- нарушения при проведении закупок (5 обращений – 18 %);
- не относящиеся к деятельности Общества (4 обращения – 14 %).

По всем изложенным в обращениях фактам информация проанализирована и своевременно доведена до сведения руководства Общества.

За 2020 год сообщений о возможных фактах коррупции в Обществе, в том числе злоупотреблении служебным положением, даче взятки, получении взятки, злоупотреблении полномочиями, коммерческом подкупе либо ином незаконном использовании физическим лицом своего должностного положения вопреки законным интересам общества и государства в целях получения выгоды в виде денег, ценностей, иного имущества или услуг имущественного характера, иных имущественных прав для себя или для третьих лиц либо незаконном предоставлении такой выгоды указанному лицу другими физическими лицами в АО «СО ЕЭС» на «горячую линию» не поступало.

За отчетный период в АО «СО ЕЭС» не поступило ни одного обращения, связанного с нарушением порядка рассмотрения обращений заявителей.

В целях своевременного информирования работников АО «СО ЕЭС», общественности и контрагентов Общества на официальном сайте АО «СО ЕЭС» в разделе «Новости» под заголовком: «ВНИМАНИЕ! Установлены факты мошенничества!» опубликована информация о мошеннических действиях лиц, выдающих себя за работников Общества.

С целью минимизации риска вовлечения работников Общества в коррупционную деятельность проведено обучение работников АО «СО ЕЭС» по вопросам соблюдения требований, предъявляемых к служебному поведению работников АО «СО ЕЭС» и урегулированию конфликта интересов. Также для обеспечения самостоятельного изучения работникам Общества направлен методический материал «Выписка из Разъяснения Министерства труда и социальной защиты Российской Федерации по отдельным вопросам, связанным с применением Типового положения о сообщении отдельными категориями лиц о получении подарка в связи с протокольными мероприятиями, служебными командировками и другими официальными мероприятиями, участие в которых связано с исполнением ими служебных (должностных) обязанностей, сдаче и оценке подарка, реализации (выкупе) и зачислении средств, вырученных от его реализации, утвержденного постановлением Правительства Российской Федерации от 09.01.2014 № 10».

В соответствии с Национальным планом противодействия коррупции на 2018-2020 годы, утвержденным Указом Президента Российской Федерации от 29.06.2018 № 378 (далее – Национальный план) и поручением Правительства Российской Федерации от 23.07.2018 № ДМ-П17-4575 о реализации Указа Президента Российской Федерации от 29.06.2018 № 378 «О Национальном плане противодействия коррупции на 2018-2020 годы» в период с 28.09.2020 по 02.10.2020 с привлечением ведущих экспертов Центра

Профессионального Развития ООО «ПРОФИ-КАРЬЕРА» обеспечено проведение повышения квалификации работников Общества, в должностные обязанности которых входит участие в противодействии коррупции и обучение работников Общества, в должностные обязанности которых ранее не входило участие в противодействии коррупции, по теме «Противодействие коррупции в организациях с государственным участием».

Обучение работников Общества в сфере антикоррупционной деятельности, проведение первичных инструктажей при приеме на работу и индивидуальное консультирование по вопросам предупреждения и профилактики коррупции, урегулирования конфликта интересов, а также по исполнению соответствующих локальных нормативных актов Общества, в отчетном периоде осуществлялось в соответствии с программой противодействия коррупции АО «СО ЕЭС» на 2020 год, утвержденной приказом АО «СО ЕЭС» от 09.12.2019 № 373.

В 2021 году с возможностью использования дистанционных образовательных технологий запланировано проведение обучения работников Общества по темам:

- «Регулирование конфликта интересов и обеспечение соблюдения антикоррупционных ограничений и запретов: правоприменительная и судебная практика»;
- «Оценка коррупционных рисков: возможные подходы и существующая практика».

13.4. Выявление и урегулирование конфликта интересов

В целях обеспечения эффективности и прозрачности финансово-хозяйственной деятельности, исключения конфликта интересов и иных злоупотреблений работников, связанных с занимаемыми в Обществе должностями, во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 в 2020 году АО «СО ЕЭС» ежемесячно представлялась в Министерство энергетики Российской Федерации отчетность о раскрытии контрагентами по действующим договорам информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), за исключением договоров, являющихся сделками административно-хозяйственного назначения, заключенными в целях обеспечения функционирования юридического лица, а также биржевых и иных аналогичных сделок, по которым законодательством не предусмотрена возможность выбора контрагента.

С целью исключения конфликта интересов при приеме на работу в АО «СО ЕЭС» и дочерние общества АО «СО ЕЭС» проводится проверка физических лиц, а также проверка работников контрагентов, оказывающих услуги на объектах АО «СО ЕЭС». В отчетном периоде проведено 7 024 проверки (в 2019 году – 4 508 проверок, динамика в сторону увеличения на 55,8 %).

В Обществе на постоянной основе осуществляет работу комиссия по соблюдению требований к служебному поведению работниками АО «СО ЕЭС» и урегулированию конфликта интересов (далее – Комиссия).

В 2020 году выявлен факт аффилированности контрагента с должностным лицом Общества, несоблюдения требований к служебному поведению работником АО «СО ЕЭС» и урегулированию конфликта интересов, приведший к возникновению конфликта интересов.

Выявленное нарушение рассмотрено на заседании Комиссии, решением которой установлено, что действия работника АО «СО ЕЭС» являлись несоблюдением требований к служебному поведению и урегулированию конфликта интересов. Однако к дисциплинарной ответственности виновное должностное лицо Общества не привлекалось в связи с увольнением.

Иных фактов аффилированности контрагентов с должностными лицами Общества, злоупотреблений должностных лиц, связанных с занимаемой должностью, а также фактов несоблюдения требований к служебному поведению работниками АО «СО ЕЭС» и урегулированию конфликта интересов за отчетный период не выявлено.

В целях реализации антикоррупционных мер, осуществляемых Обществом в части предотвращения конфликта интересов, в АО «СО ЕЭС» обеспечивается распространение на отдельные категории граждан ограничений, запретов и обязанностей, установленных Федеральным законом от 25.12.2008 № 273-ФЗ «О противодействии коррупции», другими федеральными законами и локальными нормативными актами Общества, согласно которым в отношениях прямого подчинения или подконтрольности находятся лица, не состоящие в родстве или свойстве.

За 2020 год при осуществлении трудовой деятельности и при приеме на работу новых работников АО «СО ЕЭС» случаев близкого родства или свойства не установлено.

13.5. Подготовка локальных нормативных актов Общества в сфере предупреждения и противодействия коррупции

В целях повышения эффективности мер, способствующих предупреждению коррупционных правонарушений, на постоянной основе осуществляется мониторинг и анализ нормативных правовых актов Российской Федерации в сфере противодействия коррупции.

В соответствии с изменениями в законодательстве Российской Федерации в области предупреждения и противодействия коррупции, внесенными в 2020 году, а также требованиями и рекомендациями органов государственной власти, в отчетном периоде актуализированы и приняты в новой редакции:

- приказы АО «СО ЕЭС»:
 - от 10.01.2020 № 4 «О внесении изменений в приказы АО «СО ЕЭС»;
 - от 30.04.2020 № 106 «О внесении изменений в приказ АО «СО ЕЭС» от 04.10.2019 № 294»;

- от 29.06.2020 № 137 «О внесении изменения в программу противодействия коррупции»;
- от 24.08.2020 № 174 «О внесении изменений в регламент»;
- от 24.11.2020 № 231 «Об утверждении программы противодействия коррупции АО «СО ЕЭС» на 2021 год»;
- распоряжения АО «СО ЕЭС»:
 - от 09.01.2020 № 1р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 26.12.2017 № 140р»;
 - от 14.01.2020 № 5р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 21.12.2017 № 136р»;
 - от 13.02.2020 № 23р «О создании комиссии по проведению проверки»;
 - от 20.02.2020 № 25р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 21.12.2016 № 123р»;
 - от 11.03.2020 № 31р «О внесении изменений в распоряжение АО «СО ЕЭС» от 13.02.2020 № 23р»;
 - от 28.04.2020 № 57р «О внесении изменения в регламент проведения антикоррупционного мониторинга в АО «СО ЕЭС»»;
 - от 07.08.2020 № 86р «О внесении изменений в локальные акты АО «СО ЕЭС»»;
 - от 26.08.2020 № 92р «Об утверждении регламента»;
 - от 04.09.2020 № 96р «О назначении ответственного за подготовку и представление в уполномоченные органы отчетной информации»;
 - от 08.09.2020 № 97р «Об утверждении положения об организации работы горячей линии»;
 - от 17.09.2020 № 104р «О назначении ответственных»;
 - от 21.09.2020 № 106р «О представлении информации по обеспечению безопасности»;
 - от 30.11.2020 № 133р «Об утверждении порядка учета и хранения документов и информации».

Для обеспечения информационной открытости на официальном сайте АО «СО ЕЭС» (www.so-ups.ru) в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» в разделе «О компании» (подраздел «Антикоррупционная деятельность») размещается информация об антикоррупционной деятельности Общества, в том числе нормативно-правовые и иные акты Российской Федерации в сфере предупреждения и противодействия коррупции.

В целях актуализации информации о деятельности Общества в сфере предупреждения и противодействия коррупции, размещаемой на официальном сайте АО «СО ЕЭС», в 2020 году внесены изменения в формы документов, связанных с противодействием коррупции, перечень документов, подтверждающих информацию о цепочке собственников (бенефициаров) контрагента, и предъявляемые к ним требования, а также размещены:

- Антикоррупционная политика АО «СОЕЭС», утвержденная решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.09.2016 (протокол № 184), и

Кодекс корпоративной этики ОАО «СО ЕЭС», утвержденный решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 22.06.2015 (протокол № 163), с изменениями от 27.12.2019;

- нормативные правовые акты Российской Федерации в сфере противодействия коррупции с изменениями, внесенными в 2020 году;
- методические рекомендации и разъяснения Минтруда России в сфере противодействия коррупции, принятые в 2020 году.

13.6. Организация работы филиалов и представительств Общества в сфере предупреждения и противодействия коррупции

Все осуществляемые в Обществе мероприятия по противодействию коррупции в полной мере реализованы в филиалах и представительствах Общества.

13.7. Оценка эффективности процедур по организации системы управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции

Подразделением внутреннего аудита АО «СО ЕЭС» в декабре 2020 года проведен анализ эффективности процесса управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.

Проведенной проверкой установлено, что:

– актуализация организационно-распорядительных документов и локальных нормативных актов, направленная на обеспечение функционирования процесса управления рисками и внутреннего контроля в области предупреждения и противодействия коррупции в Обществе, осуществлялась в течение всего проверяемого периода;

– локальные нормативные акты Общества соответствуют актуализированным в проверяемом периоде нормативным правовым актам Российской Федерации в сфере противодействия коррупции;

– директивы/поручения/запросы государственных органов власти выполнены в полном объеме надлежащим образом;

– сроки подготовки ответов в государственные органы власти соблюдены.

Раздел 14. Сведения о фактических результатах исполнения поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации

В соответствии с постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2010 № 1214 «О совершенствовании порядка управления акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной собственности, и федеральными государственными унитарными предприятиями» АО «СО ЕЭС» осуществляет размещение требуемой Росимуществом информации по исполнению поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации в личном кабинете Общества (далее – ЛК Общества) на Межведомственном портале по управлению государственной собственностью (далее – МВ портал), с использованием средств ЭЦП.

За отчетный период АО «СО ЕЭС» обеспечило выполнение следующих поручений Президента Российской Федерации и Правительства Российской Федерации, связанных с деятельностью Общества:

14.1. Сведения о разработке и утверждении ДПР Общества, проведении аудита реализации ДПР Общества и утверждении стандарта проведения такого аудита в отчетном году

В соответствии с подпунктами 33 и 34 пункта 1 поручения Президента Российской Федерации от 27.12.2013 № Пр-3086 в пунктах 4.2 и 4.4 раздела 4 настоящего Годового отчета раскрыта информация об утверждении ДПР, проведении аудита реализации ДПР и утверждении стандарта проведения такого аудита.

14.2. Сведения о включении в ДПР Общества основных параметров потребности в трудовых ресурсах, в том числе по инженерно-техническим специальностям за отчетный год

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 05.11.2014 № 7439п-П13 в разделе 7 ДПР отражены основные параметры потребности в трудовых ресурсах для реализации программных мероприятий.

14.3. Сведения об утверждении Обществом КПЭ для оценки работы менеджмента

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 25.04.2014 № 2579п-П13 решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 22.06.2015 (протокол № 163) утверждено Положение о КПЭ, учитывающее требования Методических указаний по применению ключевых показателей эффективности государственными корпорациями, государственными компаниями, государственными унитарными предприятиями, а также хозяйственными обществами, в уставном капитале которых доля участия

Российской Федерации, субъекта Российской Федерации в совокупности превышает 50 %, одобренных поручением Правительства Российской Федерации от 27.03.2014 № ИШ-П13-2043.

С учетом доведенных впоследствии до АО «СО ЕЭС» директив Правительства Российской Федерации, отдельных поручений ФОИВ Советом директоров АО «СО ЕЭС» в 2016-2019 гг. принимались решения о внесении изменений в Положение о КПЭ.

В 2020 году во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 02.10.2019 № 9054п-П13 и от 25.12.2019 № 12153п-П13 утверждена новая редакция Положения о КПЭ, подлежащая применению с 01.01.2020 (протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 № 263).

Новая редакция Положения о КПЭ разработана в соответствии с Методическими рекомендациями по применению ключевых показателей эффективности деятельности хозяйственных обществ, в уставных капиталах которых доля участия Российской Федерации или субъекта Российской Федерации превышает 50 %, и показателей деятельности государственных унитарных предприятий в целях определения размера вознаграждения их руководящего состава, утвержденными распоряжением Правительства Российской Федерации от 27.06.2019 № 1388-р.

14.4. Сведения о разработке комплекса мер, направленных на снижение операционных расходов (затрат) не менее чем на 2-3 % ежегодно, и применении соответствующего КПЭ в системе премирования руководителей Общества в отчетном году

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 16.04.2015 № 2303п-П13 по вопросу «О снижении операционных расходов (затрат) не менее чем на 2-3 % ежегодно» (далее – Директивы № 2303п-П13) Обществом:

1. Разработан и включен в Долгосрочную программу развития АО «СО ЕЭС» на период (2015-2019 гг.) перечень мероприятий, направленных на достижение значения показателя снижения операционных расходов (затрат) не менее чем на 2 % в год, с указанием показателей, характеризующих результат реализации указанных мероприятий (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 03.11.2015, протокол № 169).

Мероприятия, направленные на сокращение операционных расходов (затрат) Общества, в соответствии с ДПР на период 2020-2024 гг. реализуются в рамках ежегодно утверждаемой Программы повышения операционной эффективности и сокращения расходов АО «СО ЕЭС» (далее – Программа ПОЭ). Программа ПОЭ на 2020 год утверждена решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.04.2020 (протокол № 264).

Отчеты об исполнении Программы ПОЭ по итогам года представляются на рассмотрение Совета директоров АО «СО ЕЭС». Кроме того, во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 04.07.2016

№ 4750п-П13 отчеты менеджмента Общества о ходе реализации мероприятий по сокращению операционных расходов ежеквартально рассматриваются на заседаниях Совета директоров АО «СО ЕЭС» и представляются в Минэнерго России.

Отчет АО «СО ЕЭС» о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов (затрат) по итогам 2020 года» запланирован к рассмотрению Советом директоров АО «СО ЕЭС» в мае 2021 года в соответствии с планом работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 22.10.2020 № 276).

2. Начиная с 2015 года в состав КПЭ АО «СО ЕЭС» включен КПЭ «Снижение ОР» (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 22.06.2015, протокол № 163). Данный КПЭ также включен в новую редакцию Положения о КПЭ, утвержденную решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263).

Увязка достижения КПЭ с размером вознаграждения менеджмента Общества обеспечена нормами Положения о КПЭ, включающего, в том числе, методику расчета вознаграждения Председателю Правления и членам Правления Общества по итогам выполнения установленных целевых значений КПЭ. Положением о КПЭ определяется также удельный вес КПЭ «Снижение ОР» в общем размере вознаграждения Председателя Правления и членов Правления Общества за выполнение КПЭ.

Целевое значение КПЭ «Снижение ОР» на 2020 год утверждено решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263) в размере 2 %.

Отчет о выполнении КПЭ «Снижение ОР» запланирован к рассмотрению Советом директоров АО «СО ЕЭС» в составе отчета о выполнении КПЭ за 2020 год в мае 2021 года в соответствии с планом работы Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 22.10.2020 № 276).

3. В состав КПЭ дочерних обществ АО «СО ЕЭС» (АО «Техническая инспекция ЕЭС», АО «НТЦ ЕЭС») также включен КПЭ «Снижение ОР». Кроме того, дочерними обществами обеспечивается представление на рассмотрение советов директоров отчетов о ходе реализации комплекса мер (перечня мероприятий) по сокращению операционных расходов и их последующее направление в Минэнерго России.

14.5. Сведения о разработке и утверждении внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность Общества

Во исполнение поручений Правительства Российской Федерации от 07.11.2015 № ДМ-П36-7563, от 15.09.2015 № АД-П36-6296 (пункт 5), директив Правительства Российской Федерации от 03.03.2016 № 1472п-П13 Обществом внесены изменения:

- в Положение о КПЭ АО «СО ЕЭС», в части включения с 2016 года Интегрального ключевого показателя эффективности инновационной деятельности (далее – ИКПЭ ИД) в состав КПЭ

Общества с весом 20 % в общем размере вознаграждения высшего менеджмента в соответствии с решениями Совета директоров Общества от 29.02.2016 (протокол № 175) и от 29.06.2016 (протокол № 182);

- в ДПР, в части включения ИКПЭ ИД в перечень ключевых показателей эффективности ДПР (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.09.2016, протокол № 184).

Действующее в 2020 году Положение о КПЭ, утвержденное решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020 (протокол № 263), также включает в состав КПЭ Общества ИКПЭ ИД.

14.6. Сведения о разработке и утверждении внутренних нормативных документов, регламентирующих деятельность Общества

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № 3984п-П13 Обществом разработаны и утверждены решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 16.11.2015 (протокол № 171) следующие документы:

- Регламент повышения инвестиционной и операционной эффективности и сокращения расходов ОАО «СО ЕЭС»;
- Положение о внутреннем аудите финансово-хозяйственной деятельности в ОАО «СО ЕЭС». Изменения в документ внесены решением Совета директоров Общества от 20.12.2019 (протокол № 251);
- Положение о системе управления качеством ОАО «СО ЕЭС»;
- Положение о системе управления рисками в ОАО «СО ЕЭС».

Согласно директивам Правительства Российской Федерации от 24.06.2015 № 3984п-П13, в перечень внутренних документов, подлежащих утверждению, также входит положение о разработке (актуализации) и выполнении программы инновационного развития. В соответствии с Методическими указаниями по подготовке положения о порядке разработки и выполнения программы инновационного развития, одобренными Правительством Российской Федерации (поручение от 24.06.2015 № ИШ-П13-4148), указанное положение подлежит утверждению единоличным исполнительным органом компании и введению в действие приказом по компании.

Положение о разработке (актуализации) и выполнении программы инновационного развития ОАО «СО ЕЭС» одобрено решением Правления ОАО «СО ЕЭС» от 30.10.2015 (протокол № 876), согласовано Минэнерго России (письмо от 04.12.2015 № 02-768) и утверждено приказом Общества от 12.11.2015 № 364.

14.7. Об изменении структуры годового отчета Общества

Распоряжением ОАО «СО ЕЭС» от 20.02.2016 № 25р в структуру годового отчета ОАО «СО ЕЭС» внесены изменения в соответствии с решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 12.05.2015 на основании директив Правительства Российской Федерации от 06.04.2015 № 2007п-П13.

Отчеты о выполнении ДПР и КПЭ направлены в Росимущество 29.04.2016. Информация о наличии в Обществе системы КПЭ, включая информацию о степени достижения утвержденных на 2015 год КПЭ, включена в годовой отчет ОАО «СО ЕЭС» за 2015 год.

В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 06.04.2015 № 2007п-П13 и решениями органов управления Общества АО «СО ЕЭС» ежегодно представляет в Росимущество отчеты об исполнении ДПР и о достижении утвержденных КПЭ в составе материалов к годовому общему собранию акционеров АО «СО ЕЭС».

14.8. Сведения о включении в ДПР Общества перечня мероприятий о поэтапном замещении закупки иностранной продукции (работ, услуг) закупкой эквивалентной по техническим характеристикам и потребительским свойствам российской продукции (работ, услуг) за отчетный год

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 05.03.2015 № 1346п-П13 в разделе 2.10 ДПР отражены мероприятия, направленные на замещение приобретаемой иностранной продукции на эквивалентную по техническим характеристикам и потребительским качествам отечественную продукцию.

14.9. Сведения о реализации непрофильных активов Общества за отчетный год

В соответствии с пунктом 2 Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 596 и директивы Правительства Российской Федерации от 18.09.2017 № 6604п-П13 информация о реализации непрофильных активов, находящихся в собственности Общества раскрыта в пункте 4.7 раздела 4 настоящего Годового отчета.

14.10. Сведения о создании единого казначейства в Обществе, его зависимых и дочерних обществах и проведении анализа его функционирования в отчетном году

В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 08.08.2014 № 5110п-П13 (далее – Директивы № 5110п-П13) в АО «СО ЕЭС» проведен анализ действующей системы управления финансовыми потоками Общества и его дочерних организаций, результаты которого были направлены в Минфин России письмом от 05.12.2014 № ГЗ-И-2-19-15449.

Кроме того, ЗАО «КПМГ» проведен анализ на предмет соответствия текущего исполнения казначейских функций в АО «СО ЕЭС», его филиалах и дочерних организациях требованиям Директив № 5110п-П13, и представлен отчет по диагностике казначейских функций АО «СО ЕЭС» и его дочерних организаций от 03.12.2014.

Совет директоров АО «СО ЕЭС», приняв к сведению результаты анализа действующей системы управления финансовыми потоками, признал фактически функционирующую в АО «СО ЕЭС» систему единого казначейства и управления финансовыми потоками эффективной и соответствующей требованиям, предусмотренным Директивами № 5110п-П13 (протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 26.12.2014 № 155).

В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 26.03.2015 № 1796п-П13 (далее – Директивы № 1796п-П13) Советом директоров АО «СО ЕЭС» (протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.04.2015 № 159) поручено обеспечить проведение на ежегодной основе анализа результатов функционирования действующей системы единого казначейства Общества и его дочерних организаций (далее – Анализ) и направление отчета о результатах проведенного Анализа в Минфин России и Росфинмониторинг в срок до 15 сентября.

В 2020 году:

- проведен очередной ежегодный Анализ (пункт 1 требований Директив № 1796п-П13);

- представлен отчет о результатах Анализа в Минфин России письмом от 08.09.2020 № Г7-П-3-19-9351 и Росфинмониторинг письмом от 08.09.2020 № Г7-П-3-19-9352 (пункт 2 требований Директив № 1796п-П13).

14.11. Сведения о внесении изменений в закупочную политику Общества в части инновационных строительных материалов в отчетном году

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 14.06.2016 № ДМ-П9-38пр (директивы Правительства Российской Федерации от 05.09.2016 № 6558п-П13) и решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 13.10.2016 (протокол № 185) внесены изменения № 3 в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (пятая редакция), предусматривающие включение следующих условий: при закупке строительных материалов следует отдавать предпочтение закупкам российских инновационных строительных материалов, при этом должна рассматриваться возможность заключения долгосрочных контрактов с российскими производителями строительных материалов под гарантированные объемы поставок будущих периодов инновационных строительных материалов, а также с производителями, оформившими в установленном порядке специальные инвестиционные контракты на освоение производства данной продукции. Указанные

изменения утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.12.2016 (протокол № 188) и учтены в Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС» (шестая редакция), утвержденном решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.12.2018 (протокол № 226).

14.12. Сведения о внесении изменений в закупочную политику Общества в части закупок отечественного конкурентоспособного программного обеспечения в отчетном году

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 01.04.2016 № ИШ-П13-1872 (директивы Правительства Российской Федерации от 11.07.2016 № 4972п-П13) и решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 15.09.2016 (протокол № 183) внесены изменения № 2 в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (пятая редакция) в части закупок отечественного конкурентоспособного программного обеспечения, предусматривающие особенности планирования и осуществления всех видов закупок программ для электронных вычислительных машин и баз данных (программное обеспечение), а также прав использования такого программного обеспечения, включая временное. Указанные изменения утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.09.2016 (протокол № 184) и учтены в Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС» (шестая редакция), утвержденном решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.12.2018 (протокол № 226).

14.13. Сведения о расширении практики использования факторинга при исполнении договоров на поставку товаров в отчетном году

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 01.03.2016 № ДМ-П13-1100 (пункт 89 Плана действий Правительства Российской Федерации, направленных на обеспечение стабильного социально-экономического развития Российской Федерации в 2016 году) (директивы Правительства Российской Федерации от 11.10.2016 № 7704п-П13) и решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 08.12.2016 (протокол № 187) внесены изменения № 3 в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (пятая редакция) в части расширения практики использования факторинга при исполнении договоров на поставку товаров (выполнение работ, оказание услуг), заключенных Обществом с субъектами малого и среднего предпринимательства. Указанные изменения утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.12.2016 (протокол № 188) и учтены в Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд АО «СО ЕЭС» (шестая редакция), утвержденном

решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.12.2018 (протокол № 226).

Во исполнение пункта 4.1 раздела 4.3 паспорта национального проекта «Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы», одобренного президиумом Совета при Президенте Российской Федерации по стратегическому развитию и национальным проектам от 24.09.2018 (протокол № 12) (директивы Правительства Российской Федерации от 08.05.2019 № 4111п-П13) и в соответствии с решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 14.06.2019 (протокол № 239) внесены изменения № 1 в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд Акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (шестая редакция) в части уточнения нормы, регламентирующей право применения факторинга. Указанные изменения утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 21.06.2019 (протокол № 240).

14.14. Сведения о разработке и утверждении положения, обеспечивающего осуществление нормирования закупочной деятельности и внедрения нормативов закупок в Обществе в отчетном году

В соответствии с пунктом 2 Перечня поручений Правительства Российской Федерации от 12.12.2015 № ДМ-П9-8413 (директивы Правительства Российской Федерации от 19.04.2016 № 2793п-П13) и решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 31.05.2016 (протокол № 179) изданы приказы АО «СО ЕЭС» об утверждении Нормативов закупок товаров работ, услуг:

- на 2016 год – от 28.06.2016 № 158;
- на 2017 год – от 24.04.2017 № 112;
- на 2018 год – от 26.04.2018 № 98;
- на 2019 год – от 05.03.2019 № 50;
- на 2020 год – от 07.04.2020 № 83.

14.15. Сведения о внедрении профессиональных стандартов в деятельность Общества в отчетном году

В соответствии с пунктом 3 протокола заседания Правительства Российской Федерации от 24.03.2016 № 9 и директивами Правительства Российской Федерации от 14.07.2016 № 5119п-П13 Советом директоров АО «СО ЕЭС» принято решение об обеспечении внедрения профессиональных стандартов в деятельность Общества с учетом положений Федерального закона от 02.05.2015 №122-ФЗ «О внесении изменений в Трудовой кодекс Российской Федерации» и статьи 11 и 73 Федерального закона «Об образовании в Российской Федерации» на основе утверждения и реализации соответствующих планов.

С периодичностью не реже 1 раза в полугодие Совет директоров АО «СО ЕЭС» рассматривает вопрос «О внедрении профессиональных стандартов в деятельность Общества».

В 2020 году проведены следующие мероприятия по внедрению в деятельность Общества обязательных для применения профессиональных стандартов:

1. Продолжена работа по актуализации действующей редакции профессионального стандарта «Работник по осуществлению функций диспетчера в сфере оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» в соответствии с планом мероприятий, утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 27.11.2018 № 270 «Об актуализации профессионального стандарта «Работник по осуществлению функций диспетчера в сфере оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике».

Проект новой редакции профессионального стандарта «Работник по осуществлению функций диспетчера в сфере оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» 06.05.2020 года одобрен Автономной некоммерческой организацией «Национальное агентство развития квалификаций» (АНО НАРК), осуществляющей экспертно-аналитическую поддержку деятельности Национального совета при Президенте Российской Федерации по профессиональным квалификациям в соответствии с Федеральным законом от 03.07.2016 № 238-ФЗ «О независимой оценке квалификации» (пункт 2 решения протокола АНО НАРК от 06.05.2020 № 6).

05.06.2020 года проект профессионального стандарта «Работник по осуществлению функций диспетчера в сфере оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» одобрен Национальным советом при Президенте Российской Федерации по профессиональным квалификациям (протокол от 05.06.2020 № 44).

На конец 2020 года процедура утверждения Минтрудом России новой редакции профессионального стандарта «Работник по осуществлению функций диспетчера в сфере оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике» в соответствии с порядком, установленным постановлением Правительства Российской Федерации от 22.01.2013 № 23 «О Правилах разработки и утверждения профессиональных стандартов», не завершена.

2. В соответствии с действующим Регламентом направления работников АО «СО ЕЭС» на независимую оценку квалификации, утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 14.11.2019 № 335, в Обществе продолжена работа по проведению независимой оценки квалификации диспетчерского персонала на соответствие требованиям профессионального стандарта «Работник по осуществлению функций диспетчера в сфере оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике».

Во II полугодии 2020 года в Центр оценки квалификации, полномочиями которого надделено АО «НТЦ ЕЭС Противоаварийное управление», на независимую оценку квалификации из филиалов АО «СО ЕЭС» ОДУ направлен 21 диспетчер. Все направленные на оценку работники Общества успешно подтвердили свою квалификацию «Диспетчер по управлению

электроэнергетическим режимом работы электроэнергетической системы (6 уровень квалификации)»).

3. С целью установления новых профессиональных стандартов, подлежащих обязательному применению в Обществе, на регулярной основе проводится работа по анализу реестра утвержденных профессиональных стандартов, информация о которых размещена на специализированном сайте Минтруда России «Профессиональные стандарты» (<http://profstandart.rosmintrud.ru>). Анализ реестра профессиональных стандартов осуществляется соответствии с Положением о порядке применения профессиональных стандартов в АО «СО ЕЭС», утвержденным приказом АО «СО ЕЭС» от 28.02.2019 № 49.

В 2020 году новых профессиональных стандартов, подлежащих обязательному применению в Обществе, не выявлено.

14.16. Сведения о включении в новые экспортные контракты оговорок о возможности осуществления расчетов в рублях за отчетный год

Во исполнение подпункта 1 пункта 1 раздела I протокола заседания Национального совета по обеспечению финансовой стабильности от 10.04.2015 № 7 (директивы Правительства Российской Федерации от 23.07.2015 № 4807п-П13) Советом директоров ОАО «СО ЕЭС» (протокол от 14.09.2015 № 167) рассмотрен вопрос «Об исполнении решения Национального совета по обеспечению финансовой стабильности». Решением Совета директоров ОАО «СО ЕЭС» от 14.09.2015 (протокол № 167) предусмотрена обязанность в случае заключения нового экспортного контракта ОАО «СО ЕЭС» включение в текст соответствующего договора с контрагентом пункта о возможности осуществления расчетов в российских рублях и установлении обоснованной минимальной доли расчетов по экспорту, осуществляемых в российских рублях.

В связи с тем, что основным видом деятельности АО «СО ЕЭС» является оказание услуг по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике в пределах Единой энергетической системы России, Общество не осуществляет внешнеторговую деятельность, связанную с экспортом из Российской Федерации товаров, информации, работ, услуг, результатов интеллектуальной деятельности, и соответственно АО «СО ЕЭС» не заключает экспортные контракты.

14.17. Сведения о заполнении анкеты анализа внедрения внутренних документов в отчетном году

В соответствии с Методикой анализа внедрения внутренних документов, разработанной Минэкономразвития России совместно с Росимуществом и Экспертным советом при Правительстве Российской Федерации АО «СО ЕЭС» в марте 2017 года осуществило заполнение интерактивных форм анкеты, размещенной в Личном кабинете АО «СО ЕЭС»

на Межведомственном портале по управлению государственной собственностью. Соответствующая информация внесена в следующие анкеты:

- «Анкета анализа внедрения АО «СО ЕЭС» Регламента повышения операционной и инвестиционной эффективности и сокращения расходов»;
- «Анкета анализа внедрения АО «СО ЕЭС» Положения о внутреннем аудите»;
- «Анкета анализа внедрения АО «СО ЕЭС» Положения о системе управления качеством»;
- «Анкета анализа внедрения АО «СО ЕЭС» Положения о системе управления рисками»;
- «Анкета анализа внедрения АО «СО ЕЭС» Положения о порядке разработки и выполнения программы инновационного развития».

В 2020 г. в соответствии с письмом Росимущества от 22.07.2020 № 11/22399 о Модуле контроля исполнения директив и поручений данная информация также размещена в формах соответствующего поручения в Модуле контроля исполнения директив и поручений Межведомственного портала по управлению государственной собственностью.

14.18. Сведения об актуализации ДПР Общества и представлении аудиторских заключений на ДПР Общества в Минэкономразвития России, Росимущество, Минэнерго России в отчетном году

В ДПР отражены мероприятия, направленные на исполнение требований директив Правительства Российской Федерации от 17.01.2019 № 276п-П13, а также во исполнение вышеуказанных директив Обществом обеспечивается предоставление аудиторских заключений на ДПР в Минэкономразвития России, Росимущество и Минэнерго России.

Заключение по результатам оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ по итогам 2020 года предоставляется в Минэкономразвития России, Росимущество, Минэнерго России по итогам проведения оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ в сроки, отраженные в пункте 4.4 раздела 4 настоящего Годового отчета.

14.19. Сведения о переходе Общества на преимущественное использование отечественного программного обеспечения в отчетном году

Во исполнение пункта 4 раздела II протокола заседания Правительственной комиссии по использованию информационных технологий для улучшения качества жизни в условиях ведения предпринимательской деятельности от 09.02.2018 № 1 Советом директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 18.01.2019 № 227) принято решение о внедрении в АО «СО ЕЭС» подхода, изложенного в директивах Правительства Российской Федерации от 06.12.2018 № 10068п-П13 (далее – Директивы), а

также утвержден «План мероприятий на период 2019-2021 гг. перехода АО «СО ЕЭС» на преимущественное использование отечественного программного обеспечения» (далее – План) (протокол Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 06.06.2019 № 238).

В соответствии с пунктом 1.7 Плана отчетность по мероприятиям за 2020 год направлялась в Министерство цифрового развития, связи и массовых коммуникаций Российской Федерации на ежеквартальной основе:

- за I квартал 2020 года письмом от 10.04.2020 № Б2-V-19-3949, а также размещена в ЛК Общества на МВ портале;
- за II квартал 2020 года письмом от 10.07.2020 № Б2-V-19-7115, а также размещена в ЛК Общества на МВ портале;
- за III квартал 2020 года письмом от 09.10.2020 № Б2-V-19-10559, по электронной почте на имя Шелудченковой С.А. (по запросу Минцифры России), а также размещена в ЛК Общества на МВ портале;
- за IV квартал 2020 года и за 2020 год накопленным эффектом письмом от 29.01.2021 № Б2-V-19-850, по электронной почте на имя Шелудченковой С.А. (по запросу Минцифры России), а также размещена в ЛК Общества на МВ портале.

В соответствии с мероприятиями, предусмотренными пунктом 2.11 Плана, Советом директоров АО «СО ЕЭС» был утвержден перечень ключевых показателей эффективности (КПЭ) по переходу Общества на преимущественное использование отечественного ПО на 2020-2021 гг. (протокол от 18.12.2019 № 250).

По состоянию на 31.12.2020 г. утвержденные КПЭ по переходу на преимущественное использование отечественного программного обеспечения АО «СО ЕЭС» за 2020 год выполнены в полном объеме, соответствующая информация представлена в таблице 14.

Таблица 14

Категории ПО	План		Факт	
	КПЭ-1	КПЭ-2	КПЭ-1	КПЭ-2
Системное ПО	64%	75%	65%	80%
Прикладное ПО	15%	39%	28 %	45%
Технологическое ПО	54%	94%	57%	99%

14.20. Сведения о порядке согласования Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока инвестиционных программ и иных планов по развитию инфраструктуры, реализуемых государственными корпорациями, государственными компаниями и иными организациями с государственным участием в отчетном году

Поручение Росимущества № 42 «Об утверждении порядка согласования Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока инвестиционных программ и иных планов по развитию инфраструктуры, реализуемых государственными корпорациями, государственными компаниями и иными организациями с государственным участием» базируется на директивах Правительства Российской Федерации от 25.05.2017 № 3538п-П13, постановлении Правительства Российской Федерации от 27.12.2016 № 1502.

Во исполнение указанных директив в АО «СО ЕЭС» утверждены «Правила согласования инвестиционной программы АО «СО ЕЭС» в части инвестиционных проектов, реализуемых на территории Дальневосточного федерального округа, с Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока» (протокол заседания Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 30.06.2017 № 198).

Однако постановлением Правительства Российской Федерации от 17.02.2020 № 157 признан утратившим силу пункт 2 постановления Правительства Российской Федерации от 27.12.2016 № 1502, в соответствии с которым было необходимо государственным корпорациям, государственным компаниям и иным организациям с государственным участием (доля Российской Федерации в уставном капитале которых превышает 50 % и размер уставного капитала которых превышает 1 млрд. рублей) в течение 60 календарных дней со дня вступления в силу настоящего постановления утвердить порядки согласования инвестиционных программ и иных планов по развитию инфраструктуры, реализуемых на территории Дальневосточного федерального округа, с Министерством Российской Федерации по развитию Дальнего Востока и согласовывать такие программы (планы) с указанным Министерством.

14.21. Сведения о реализации программы партнерства с субъектами малого и среднего предпринимательства за отчетный год

Во исполнение Директив Правительства Российской Федерации от 07.12.2013 № 7377п-П13 и подпункта «в» пункта 1 поручения Президента Российской Федерации от 31.12.2017 № Пр-2763, поручение Правительства Российской Федерации от 13.01.2018 № ДМ-П13-77 и решения Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 21.02.2014 (протокол № 144) разработана и утверждена приказом АО «СО ЕЭС» от 23.12.2014 № 382 Программа партнерства ОАО «СО ЕЭС» с субъектами малого и среднего предпринимательства (далее – Программа). В настоящее время действует Программа, утвержденная приказом АО «СО ЕЭС» от 13.09.2016 № 240.

Программа разработана с учетом Методических рекомендаций по реализации программ партнерства между заказчиками и субъектами малого и среднего бизнеса (приложение к письму Минэкономразвития России от 01.11.2013 № 23941-ЕЕ/Д28и).

Программа устанавливает комплекс мероприятий, направленных на формирование сети партнеров из числа субъектов малого и среднего предпринимательства (далее – МСП), участвующих в создаваемой технологии ценозависимого потребления, активное вовлечение в деятельность инновационных в данной области субъектов МСП, а также содействия в развитии субъектов МСП, являющихся участниками Программы.

В условиях создания ценозависимого потребления в Российской Федерации и наличия знаний о мировом опыте и механизмах стимулирования потребителей в зарубежных странах роль АО «СО ЕЭС» заключается в формировании инфраструктуры, необходимой для реализации программ ценозависимого потребления, концептуальных подходов и методов организации программ по участию потребителей в программах ценозависимого потребления, проведении мероприятий, связанных с популяризацией идей ценозависимого потребления в Российской Федерации, и оказании информационной поддержки всем заинтересованным сторонам, в особенности субъектам МСП, в совокупности с мероприятиями по нормативному и техническому развитию данных программ. В рамках развития программ управления спросом субъекты МСП могут участвовать как в качестве исполнителей услуг по изменению нагрузки, так и в качестве разработчиков средств автоматизации и программного обеспечения. Кроме того, партнерство с субъектами МСП позволяет Обществу адаптировать программы управления спросом для участия субъектов МСП. В частности, на этапе подготовки пилотного проекта по вовлечению потребителей розничного рынка в управление спросом путем создания специализированных организаций агрегаторов управления спросом, Общество проводило несколько натуральных экспериментов, в том числе с привлечением участника программы партнерства.

Реестр участников, присоединившихся к Программе партнерства АО «СО ЕЭС» с субъектами малого и среднего предпринимательства содержит 15 участников. Реестр размещен на официальном сайте АО «СО ЕЭС» по адресу: http://so-eps.ru/index.php?id=dr_partner_list.

14.22. Сведения об объемах заключаемых с предприятиями оборонно-промышленного комплекса контрактов на закупку гражданской продукции для топливно-энергетического комплекса за отчетный год

Во исполнение директивы Правительства Российской Федерации от 27.09.2018 № 7923п-П13 Советом директоров АО «СО ЕЭС» (протокол от 19.11.2018 № 223) рассмотрен вопрос «О ежегодном информировании профильных федеральных органов исполнительной власти и Правительства Российской Федерации об объемах заключаемых с предприятиями оборонно-

промышленного комплекса контрактов на закупку гражданской продукции для топливно-энергетического комплекса (далее – ТЭК) (выполнение работ, оказание услуг), не относящейся к государственному оборонному заказу».

Информация об объемах указанных контрактов, заключенных АО «СО ЕЭС» в 2020 году, направлена в Правительство Российской Федерации, Минпромторг России, Минэнерго России, Минэкономразвития России и Росимущество в апреле 2021 года (письмо АО «СО ЕЭС» от 09.04.2021 № Г2-И-1-19-3777ДСП).

14.23. Сведения о разработке программы по повышению качества управления закупочной деятельностью Общества в отчетном году

Во исполнении абзацев пятнадцатого и восемнадцатого подпункта «а» пункта 2 Национального плана развития конкуренции в Российской Федерации на 2018-2020 годы, утвержденного Указом Президента Российской Федерации от 21.12.2017 № 618, а также пункта 4.2 раздела 4.3 паспорта национального проекта «Малое и среднее предпринимательство и поддержка индивидуальной предпринимательской инициативы», одобренного президиумом Совета при Президенте Российской Федерации по стратегическому развитию и национальным проектам (протокол от 24.12.2018 № 16) (директивы Правительства Российской Федерации от 20.02.2019 № 1519п-П13), и в соответствии с решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.02.2019 (протокол № 229) утверждена Программа по повышению качества управления закупочной деятельностью АО «СО ЕЭС» (приказ АО «СО ЕЭС» от 28.02.2019 № 46).

14.24. Сведения о применении рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности за отчетный год

В соответствии с поручением Правительства Российской Федерации от 04.02.2014 № ИШ-П8-800 и от 25.08.2017 № ИШ-П8-5594 развитие системы управления правами на результаты интеллектуальной деятельности (далее – РИД) и внедрение Рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности осуществляется в АО «СО ЕЭС» как часть деятельности в области инновационного и технологического развития, в том числе как часть программ инновационного развития.

В рамках исполнения поручения Правительства Российской Федерации от 04.02.2014 № ИШ-П8-800, а также в соответствии со Среднесрочным планом на 2016-2018 годы реализации Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2016-2020 годы и на перспективу до 2025 года, утвержденным решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 19.04.2016 (протокол № 176), разработано и утверждено (приказ АО «СО ЕЭС» от 31.10.2016 № 300) «Положение об управлении интеллектуальной собственностью АО «СО ЕЭС». Данное Положение соответствовало актуальным на тот момент рекомендациями Минэкономразвития России по управлению правами на РИД в организациях (2014 г.) и являлось основой

регулирования правоотношений, связанных с управлением правами на РИД Общества, в I-III кварталах 2018 года.

Поручением Правительства Российской Федерации от 25.08.2017 № ИШ-П8-5594 одобрена новая редакция разработанных Минэкономразвития России Рекомендаций по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в организациях (далее – Рекомендации). В рамках выполнения данного Поручения выпущены директивы Правительства Российской Федерации от 12.12.2017 № 9177п-П13, направленные на внедрение Рекомендаций в деятельность акционерных обществ, включенных в специальный перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.01.2003 № 91-р. Во исполнение данных Директив в соответствии с Рекомендациями разработана, утверждена (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.09.2018, протокол № 221) и внедрена в деятельность Общества «Программа по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в АО «СО ЕЭС». Информация об утверждении Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в АО «СО ЕЭС» размещена на Межведомственном портале по управлению государственной собственностью. В течении 2020 года изменения в Программу по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в АО «СО ЕЭС» не вносились.

Программа по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в АО «СО ЕЭС» определяет задачи и организационно-функциональную структуру управления ИС и направлена на:

- унификацию и стандартизацию процессов управления интеллектуальной собственностью Общества;
- организацию единых процессов планирования, создания, учета и использования РИД Общества;
- создание механизмов стимулирования к участию в инновационной и творческой деятельности работников Общества.

Для эффективной реализации задач (функций) по управлению правами на РИД, формирования целостной системы управления правами на РИД и определения оптимальной организационной структуры управления правами на РИД, локальными нормативными актами Общества определено должностное лицо, ответственное за реализацию задач (функций) управления интеллектуальной собственностью Общества, внесены соответствующие изменения в документы, регулирующие распределение направлений деятельности и перечни функциональных задач.

С целью развития механизмов выявления РИД и обеспечения их правовой охраны в Обществе введен специальный порядок разработки и согласования проектов договоров на выполнение НИР и согласования актов об исполнении обязательств по договорам на выполнение НИР, который устанавливает процедуры оценки результатов НИР в качестве охраноспособных РИД.

Кроме того, в Обществе разработаны и внедрены в практику деятельности необходимые для создания, приобретения и распоряжения правами на РИД типовые условия оформления отношений между Обществом и иными лицами (исполнителями НИОКР, разработчиками программ для ЭВМ и баз данных, авторами РИД, являющимися работниками Общества), в том числе типовые условия договоров гражданско-правового характера, соглашений к трудовым договорам и должностных инструкций.

С целью развития информационной среды для учета объектов интеллектуальной собственности в АО «СО ЕЭС», на базе используемой в Обществе автоматизированной информационной системы на платформе «1С: Предприятие 8.3», создана Корпоративная система информационного обеспечения управления интеллектуальной собственностью (далее – КСИС).

КСИС предназначена обеспечивать сопровождение мероприятий по проведению инвентаризации прав на РИД, отражению ее результатов, учет сведений обо всех созданных РИД, в том числе, выявленных охраноспособных РИД.

В соответствии с утвержденным 29.12.2017 решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» (протокол № 205) Среднесрочным планом на 2017-2019 годы реализации Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2017-2021 годы и на перспективу до 2025 года в Обществе также реализуется проект «Механизмы стимулирования работников АО «СО ЕЭС» к участию в инновационной деятельности».

В Обществе применяется материальное поощрение участия работников в инновационной деятельности и обеспечивается возможность совмещения работниками своей профессиональной трудовой деятельности в АО «СО ЕЭС» с преподавательской и исследовательской деятельностью.

Стимулирование участия работников Общества в инновационной деятельности обеспечивается в соответствии с Программой по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в АО «СО ЕЭС» и Положением об оплате труда работников АО «СО ЕЭС», предусматривающими:

- материальное стимулирование изобретательской активности работников, в том числе участие в деятельности по созданию и коммерциализации РИД, осуществляемое в соответствии с договором, устанавливающим размер, условия и порядок выплаты вознаграждения за служебный РИД с учетом сложности и вклада работника в создание РИД;

- поощрение изобретательской, инновационной и научной деятельности работников, повышение мотивации работников в соответствующей сфере путем проведения конкурсов, награждения грамотами и благодарностями;

- установление надбавок работникам, имеющим ученые степени и ученые звания по профилю образования в соответствии с квалификационными характеристиками занимаемой должности, подтвержденные дипломами, выданными Высшей аттестационной комиссией Министерства образования

Российской Федерации (СССР), Министерством образования и науки Российской Федерации, Федеральным агентством по образованию;

- единовременное премирование работников за выполнение особо важных заданий (основным критерием отнесения инновационных работ, мероприятий к особо важным заданиям являются инновации, ведущие к повышению надежности функционирования ЕЭС России, повышение экономической эффективности функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности, качества оперативно-диспетчерского управления объектами электроэнергетики, улучшающие технологию производственных процессов).

Обществом разработано и утверждено Положение о каскадировании ключевых показателей эффективности и показателей эффективности Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» для обеспечения повышения мотивации работников Общества в целях выполнения программы инновационного развития, регламентирующее процессы каскадирования КПЭ и ПЭ ПИР. В состав целевых значений каскадируемых КПЭ и ПЭ включен КПЭ-2 «Число объектов интеллектуальной собственности, полученных или приобретенных за отчетный период».

Работа по совершенствованию системы управления РИД с учетом Рекомендаций продолжается в Обществе на постоянной основе с учетом особенностей функциональных задач АО «СО ЕЭС», определенных Федеральным законом «Об электроэнергетике» в рамках специализированной деятельности по единоличному централизованному оперативно-диспетчерскому управлению в пределах ЕЭС России.

14.25. Сведения о сопоставлении уровня технологического развития и текущих значений КПЭ Общества с уровнем развития и показателями ведущих компаний-аналогов в соответствии с Методическими рекомендациями за отчетный год

Сопоставление уровня технологического развития и значений ключевых показателей эффективности программы инновационного развития с уровнем развития и показателями ведущих компаний-аналогов (далее – Сопоставление) проведено Обществом во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 27.04.2018 № 3262п-П13 с учетом требований Методических рекомендаций по сопоставлению уровня технологического развития и значений ключевых показателей эффективности акционерных обществ с государственным участием, государственных корпораций, государственных компаний и федеральных государственных унитарных предприятий с уровнем развития и показателями ведущих компаний-аналогов (одобрены Межведомственной рабочей группой по реализации приоритетов инновационного развития президиума Совета при Президенте Российской Федерации по модернизации экономики и инновационному развитию России 19.09.2017, протокол № 2).

Целью проведенного Сопоставления является обоснование:

- целей и задач программы инновационного развития Общества;
- плановых значений ключевых показателей эффективности программы инновационного развития Общества, в том числе входящих в состав интегрального КПЭ инновационной деятельности Общества.

Результаты Сопоставления представлены в Отчете о проведении сопоставления уровня технологического развития АО «СО ЕЭС» и значений ключевых показателей эффективности программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» с уровнем развития и показателями ведущих компаний – аналогов (утвержден Советом директоров АО «СО ЕЭС» 29.03.2019, протокол № 232) (далее – Отчет о сопоставлении).

В 2020 году данные Отчета о сопоставлении использовались при разработке Программы инновационного развития АО «СО ЕЭС» на 2020-2024 годы и на перспективу до 2029 года (одобрена Комитетом по стратегии Совета директоров АО «СО ЕЭС» 26.02.2021, протокол № 64).

14.26. Сведения о проведении инвентаризации прав на результаты интеллектуальной деятельности за отчетный год

Во исполнение поручения Правительства Российской Федерации от 05.04.2018 № ИШ-П13-1925 выпущены директивы от 30.08.2018 № 7050п-П13 представителям интересов Российской Федерации для участия в заседаниях советов директоров (наблюдательных советов) акционерных обществ, включенных в специальный перечень, утвержденный распоряжением Правительства Российской Федерации от 23.01.2003 года № 91-р (далее – Директивы).

Во исполнение Директив и соответствующего решения Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 28.09.2018 (протокол № 221) по вопросу «О проведении инвентаризации прав на результаты интеллектуальной деятельности с целью последующей организации мероприятий по обеспечению выявленных результатов, права на которые принадлежат Обществу, правовой охраной, постановке прав на них на баланс в качестве нематериальных активов для последующего введения в экономический оборот и при необходимости по оценке стоимости прав на них», а также в рамках исполнения Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности в АО «СО ЕЭС» менеджментом Общества проведена инвентаризация прав на результаты интеллектуальной деятельности Общества по состоянию на 31.12.2020.

По результатам инвентаризации:

- выявлен 671 результат интеллектуальной деятельности АО «СО ЕЭС», исключительные права на которые принадлежат Обществу;
- в течение 2020 года осуществлена государственная регистрация 14 программ для ЭВМ и 3 изобретений.

Исключительные права на все РИД АО «СО ЕЭС» учтены на балансе Общества в качестве нематериальных активов.

14.27. Сведения о совершенствовании системы КПЭ деятельности Общества в отчетном году

Информация о совершенствовании системы КПЭ деятельности Общества в соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 02.10.2019 № 9054п-п13 раскрыта в пункте 4.8.5 раздела 4 настоящего Годового отчета.

14.28. Сведения о внесении изменений в закупочную политику Общества в части закупок российской продукции, используемой для реализации национальных проектов и комплексного плана модернизации и расширения магистральной инфраструктуры в отчетном году

В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 01.11.2019 № 9984п-П13 и решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 29.11.2019 (протокол № 248) внесены изменения № 2 в Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд акционерного общества «Системный оператор Единой энергетической системы» (шестая редакция) в части установления приоритета закупкам российской продукции, указанной в приложении к приказу Минфина России от 04.06.2018 № 126н «Об условиях допуска товаров, происходящих из иностранного государства или группы иностранных государств, для целей осуществления закупок товаров для обеспечения государственных и муниципальных нужд» (в редакции приказа от 14.10.2019 № 165н), в соответствии с положениями постановления Правительства Российской Федерации от 16.09.2016 № 925 «О приоритете товаров российского происхождения, работ, услуг, выполняемых, оказываемых российскими лицами, по отношению к товарам, происходящим из иностранного государства, работам, услугам, выполняемым, оказываемым иностранными лицами». Указанные изменения утверждены решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 31.01.2020 (протокол № 257).

14.29. Сведения о возможности перехода Общества на налоговый контроль в форме налогового мониторинга за отчетный год

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 13.12.2019 № 11528п-П13 решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 20.01.2020 (протокол № 255) Председателю Правления Общества дано поручение организовать принятие решений, обеспечивающих проработку вопроса возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга, а также уровня технической и организационной готовности к такому переходу.

Для проработки возможности перехода АО «СО ЕЭС» на Налоговый мониторинг Председателем Правления создана рабочая группа из руководителей функциональных подразделений Общества. В процессе своей деятельности в течение 2020 года рабочей группой проработан вопрос возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме

налогового мониторинга с учетом норм статьи 105.26, а также уровня технической и организационной готовности Общества. На основании материалов, подготовленных по результатам проработки данного вопроса, 05.04.2021 Советом директоров АО «СО ЕЭС» принято следующее решение (протокол № 289):

1. Принять к сведению информацию о результатах проработки вопроса возможности перехода АО «СО ЕЭС» на налоговый контроль в форме налогового мониторинга (далее – Налоговый мониторинг) с учетом норм статьи 105.26 Налогового кодекса Российской Федерации от 31.07.1998 № 146-ФЗ, а также уровня технической и организационной готовности АО «СО ЕЭС».

2. Признать отсутствие в настоящее время возможности перехода АО «СО ЕЭС» на Налоговый мониторинг в связи с отсутствием технической и организационной готовности АО «СО ЕЭС» к переходу на Налоговый мониторинг.

3. Принять к сведению информацию об отсутствии возможности перехода дочерних обществ АО «СО ЕЭС» на Налоговый мониторинг в связи с несоответствием параметров их финансово-хозяйственной деятельности обязательным условиям перехода на Налоговый мониторинг, установленным пунктом 3 статьи 105.26 Налогового кодекса Российской Федерации.

4. Председателю Правления АО «СО ЕЭС» организовать совместно с ФНС России проработку вопроса о целесообразности сохранения в отношении АО «СО ЕЭС» действующей системы налогового контроля.

14.30. Сведения о мероприятиях, направленных на повышение производительности труда в Обществе, за отчетный год

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 25.12.2019 № 12153п-П13 Обществом проведены следующие мероприятия:

– в состав КПЭ начиная с 2020 года включен КПЭ «Производительность труда», рассчитываемый в соответствии с Методикой расчета показателей производительности труда предприятия, отрасли, субъекта Российской Федерации, утвержденной приказом Минэкономразвития России от 15.10.2019 № 659 (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020, протокол № 263);

– в ДПР на период 2020-2024 гг. включены мероприятия, направленные на повышение производительности труда, и значения показателя производительности труда, предусматривающие ее рост на 5 % ежегодно;

– целевое значение КПЭ «Производительность труда» на 2020 год установлено в размере 105 % (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 27.04.2020, протокол № 263);

– данные АО «СО ЕЭС» и его дочерних обществ для расчета агрегированного показателя производительности труда по отрасли и агрегированного показателя производительности труда по Российской Федерации за 2016-2019 гг. представлены в Минэкономразвития России по

форме и в сроки, установленные приказом Минэкономразвития России от 15.10.2019 № 659.

14.31. Сведения об оценке наличия или отсутствия реализуемых или планируемых к реализации крупных инвестиционных проектов за отчетный год

Проекты, по которым общая сумма первоначальных капитальных вложений на инвестиционной фазе проекта превышает 10 млрд. рублей в утвержденной Приказом № 13@ в установленном порядке инвестиционной программе АО «СО ЕЭС» отсутствуют.

В рамках исполнения инвестиционной программы АО «СО ЕЭС», утвержденной Приказом № 13@, наиболее крупным реализуемым проектом является Проект А_02.033 «ЦДУ: строительство и техническое оснащение нового комплекса зданий ОАО «СО ЕЭС» – строительство, инженерное и технологическое оснащение нового комплекса зданий Главного диспетчерского центра и Филиала ОАО «СО ЕЭС» Московское РДУ».

Утвержденная сметная стоимость вышеуказанного проекта составляла 9 328,16 млн. руб. без НДС (11 063,95 млн. руб. с НДС). Проект А_02.033 введен в эксплуатацию 31.10.2019.

Справочно:

Объемы финансирования инвестиционной программы (с НДС), утвержденной Приказом № 13@ составляют:

- 2020 год – 8 140,33 млн. руб.;
- 2021 год – 8 435,57 млн. руб.;
- 2022 год – 8 892,52 млн. руб.;
- 2023 год – 9 312,92 млн. руб.

14.32. Сведения о неприменении штрафных санкций, а также о возможности продления сроков исполнения договоров и корректировки цен в 2020 году в случае нарушений обязательств из-за последствий распространения новой коронавирусной инфекции

В соответствии с директивами Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 2850п-П13кв и решением Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 14.04.2020 (протокол № 262) организован выпуск приказа АО «СО ЕЭС» № 110 от 20.05.2020 об исполнении и изменении договоров в условиях распространения новой коронавирусной инфекции, предусматривающий неприменение в 2020 году штрафных санкций в связи с нарушением поставщиком (подрядчиком, исполнителем) обязательств, предусмотренных договором, в связи с распространением новой коронавирусной инфекции, и возможность в 2020 году изменения срока исполнения договора и (или) цены договора и (или) цены единицы товара, работы, услуги, если при его исполнении в связи с распространением новой коронавирусной инфекции возникли независимые от сторон договора обстоятельства, влекущие невозможность его исполнения.

14.33. Сведения об исполнении требований постановления Правительства Российской Федерации от 03.05.2020 № 439 «Об установлении требований к условиям и срокам отсрочки уплаты арендной платы по договорам аренды недвижимого имущества»

В соответствии с требованиями постановления Правительства Российской Федерации от 03.04.2020 № 439 «Об установлении требований к условиям и срокам отсрочки уплаты арендной платы по договорам аренды недвижимого имущества» контрагентам направлено 8 уведомлений арендатора об отсрочке:

- по операционной зоне ОДУ Урала – 6,
- по операционной зоне ОДУ Востока – 1,
- по операционной зоне ОДУ Сибири – 1.

Обществом заключено 4 дополнительных соглашения об отсрочке уплаты арендной платы:

- по операционной зоне ОДУ Центра – 1,
- по операционной зоне ОДУ Востока – 1,
- по операционной зоне ОДУ Сибири – 2.

14.34. Сведения о проведении оценки реализации ДПР и выполнении КПЭ за отчетный год

Во исполнение директив Правительства Российской Федерации от 30.07.2020 № 6739п-П13 Обществом утверждены Стандарт оценки реализации ДПР и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» и Техническое задание для проведения оценки реализации ДПР и выполнения ключевых показателей эффективности АО «СО ЕЭС» (решение Совета директоров АО «СО ЕЭС» от 25.12.2020, протокол № 281) (далее – Стандарт оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ, Техническое задание).

Заключение по результатам проведения оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ по итогам 2020 года предоставляется исполнителем Обществу по итогам проведения оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ в срок, предусмотренный Стандартом оценки реализации ДПР и выполнения КПЭ и Техническим заданием.

14.35. Сведения о владении активами, находящимися на территории Российской Федерации через иностранные юридические лица за отчетный год

АО «СО ЕЭС» не владеет активами, находящимися на территории Российской Федерации, через иностранные юридические лица. Соответствующая информация направлена в Минэкономразвития России письмом АО «СО ЕЭС» от 29.01.2021 № А-І-7-19-831.