

Состав показателей	Вес / процент депремирования в системе премирования на 2022 год, %	Фактическое значение за 2021 год / оценка достижения за 2021 год (достигнут / не достигнут)	Целевое значение на 2022 год	Фактическое значение 2022 года <sup>1</sup> / % к факту 2021 года	Оценка достижения за 2022 год (достигнут / не достигнут) / причины отклонения
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	-10	I квартал 2021 года = 95 % II квартал 2021 года = 106 % III квартал 2021 года = 111 % IV квартал 2021 года = 95 %, Год – 99 % / достигнут	≥90 %		Достижение показателя будет оценено с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЗ
Готовность к работе в отопительный сезон	-10	Одновременно: • 1,00; • 0 / достигнут	Одновременно: • ≥0,95 (≥ 80); • недостижение установленной величины специализированного индикатора «Наличие невыполненных мероприятий по обеспечению выполнения условия готовности субъектом электроэнергетики»		Достижение показателя будет оценено с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЗ
Исполнение Плана развития Компании <sup>2</sup>	-70	Не определяется / не оценивается	Не устанавливается	Не определяется	Не оценивается
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	-10	Одновременно: • $K_{SAID} = 1,15$ ; • $K_{SAFI} = 1,04$ ; • 0; • 0 / достигнут <sup>3</sup>	Одновременно: • $K_i \leq 1$ ; • отсутствие существенного ухудшения показателей, установленных органами тарифного регулирования; • отсутствие роста крупных аварий		Достижение показателя будет оценено с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЗ
Отсутствие несчастных случаев на производстве	-10	Одновременно: • один пострадавший; • 3 / не достигнут <sup>4</sup>	Одновременно: • не более двух пострадавших; • 0		Достижение показателя будет оценено с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЗ
Показатель перехода на преимущественное использование отечественного программного обеспечения	-20	–	≥62,0 %		Достижение показателя будет оценено с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЗ / – <sup>5</sup>

<sup>1</sup> За 2022 год приведен ожидаемый уровень достижения КПЗ, с учетом сроков и порядка подготовки отчетности, являющейся источником информации для расчета КПЗ. Итоговые фактические значения утверждает Совет директоров ПАО «Россети Центр».

<sup>2</sup> КПЗ «Исполнение Плана развития Общества» не оценивается в связи с отсутствием в 2022 году Плана развития Общества.

<sup>3</sup> КПЗ «Достижение уровня надежности оказываемых услуг» (план  $K_i \leq 1,00$ , факт  $K_{SAID} = 1,15$ ,  $K_{SAFI} = 1,04$ ) присвоена оценка «выполнен» ввиду наличия объективных причин превышения плановых значений показателей. Основание: реализация комплекса мероприятий по модернизации системы учета технологических нарушений (аварий) в электросетевом комплексе, направленных на повышение прозрачности производственных процессов и наблюдаемости сети, способствующих улучшению качества учета данных о длительности и количестве перерывов передачи электрической энергии потребителям.

В 2021–2022 годах были реализованы следующие мероприятия:  
1. Организован интеграционный обмен данными между информационными системами по фиксации обращений от потребителей об отсутствии электроэнергии (контакт-центр, мобильное приложение «Нет света», чат-бот (мессенджер), сайты «Россети Центр») и автоматизированной системой учета массовых отключений (СУМО), с помощью которой производится сопоставление данных об аварийных, неотложных отключениях, зафиксированных в ПК «Аварийность».

2. Установлена личная ответственность заместителей Генерального директора – директоров филиалов за достоверность фиксируемой в ПК «Аварийность» информации по технологическим нарушениям в работе электрических сетей.

3. В рамках системы внутреннего технического контроля силами производственно-технических советов филиалов по заранее разработанным графикам проводятся ежемесячные проверки РЭС достоверности, фиксируемой в ПК «Аварийность» информации (количество отключений, их длительность и т. д.) по всем видам отключений электроустановок (аварийные, неотложные, плановые, неплановые).

Следствием реализации мероприятий явилось естественное увеличение фактических значений показателей уровня надежности оказываемых услуг, при этом без ухудшения технического состояния энергообъектов Общества.

<sup>4</sup> КПЗ «Отсутствие несчастных случаев на производстве» (одновременно: 1) не более двух пострадавших, факт = 1; 2) 0, факт = 3) присвоена оценка «не выполнен» на основании наличия в отчетном периоде трех несчастных случаев со смертельным исходом с виной персонала Общества (акт формы Н-1 от 05.03.2021 № 1; акт формы Н-1 от 18.03.2021 № 1; акт формы Н-1 от 23.06.2021 № 1). Один пострадавший с тяжелым исходом (акт формы Н-1 от 27.04.2021 № 1).

<sup>5</sup> Сравнение не производится в связи с отсутствием КПЗ в 2021 году.

# Ключевые риски

В рамках осуществления своей деятельности Компания на постоянной основе осуществляет идентификацию, оценку, мониторинг рисков и реализацию мероприятий по их минимизации, разрабатывает мероприятия по развитию и совершенствованию управления рисками в соответствии с лучшими практиками.

Менеджмент Компании проводит анализ возможных негативных событий (угроз) с позиции их влияния на ключевые показатели деятельности Компании, рассматривая в том числе риски в области устойчивого развития.

**Учет ESG-факторов при оценке и управлении рисками позволяет не только избежать негативных последствий реализации рисков в области человеческого капитала, охраны труда, производственной безопасности и окружающей среды, но и реализовать ряд существенных возможностей, связанных с данными факторами.**

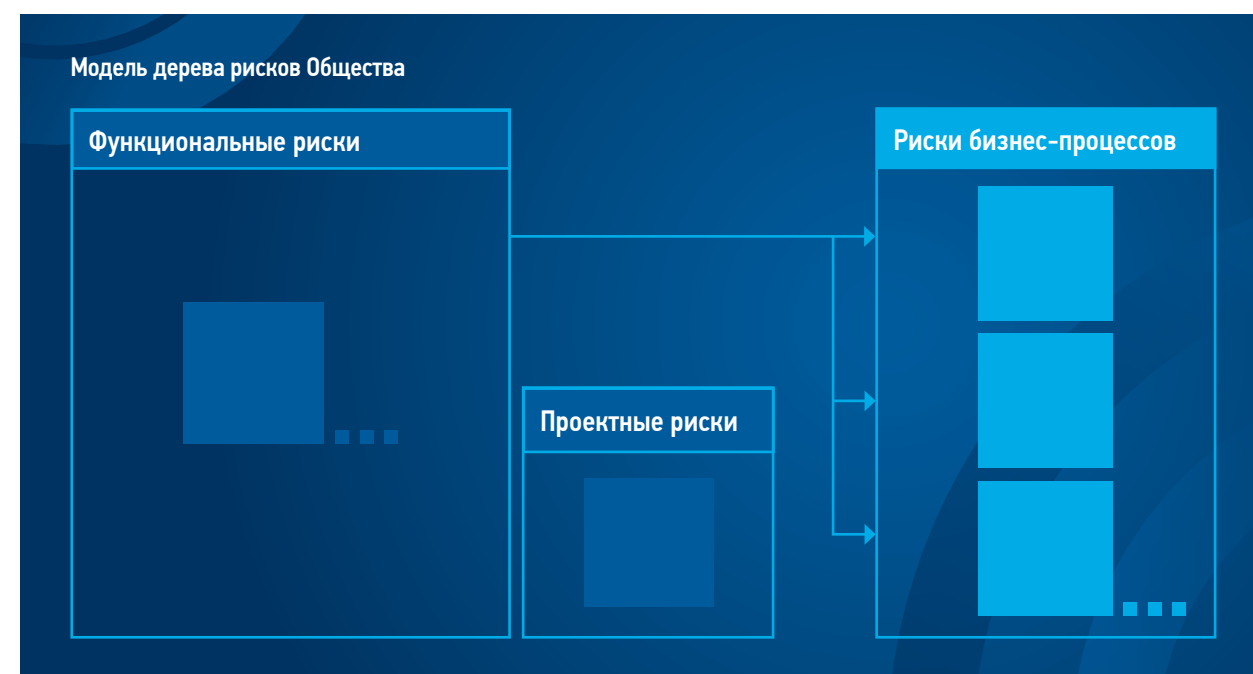
Центральным органом контроля за системой управления рисками (СУР) «Россети Центр» является Совет директоров. В его полномочия входит утверждение Политики в области управления рисками, определение стратегии организации и развитие СУР, утверждение уровня предпочтительного риска (риск-аппетита) и рассмотрение результатов внутренней и внешней оценки эффективности СУР. Исполнительные органы «Россети Центр» обеспечивают создание и поддержание эффективного функционирования СУР Компании.

Оперативное управление рисками, включая их своевременную идентификацию и оценку, выбор метода реагирования, разработку и организацию выполнения конкретных мероприятий по управлению рисками, осуществляется владельцами рисков. Отдел менеджмента качества, организации внутреннего контроля и управления рисками осуществляет построение единой политики и методологии в области управления рисками, а также координацию процесса управления рисками<sup>6</sup>.

Для определения уровня воздействия рисков на деятельность Компании определяется уровень существенности риска. Риски ранжируются по трем уровням существенности: умеренный, значимый, критический.

Компания стремится соответствовать самым высоким стандартам в сфере управления устойчивым развитием и ведет работу по минимизации возможных ESG-рисков.

Мероприятия по минимизации рисков, имеющих «значимый» или «критический» уровень существенности, включены в План мероприятий по управлению рисками Компании на 2022 год.



<sup>6</sup> Подробная информация об организации системы управления рисками и системы внутреннего контроля «Россети Центр» раскрыта в подразделе «Система внутреннего контроля и система управления рисками» Годового отчета.

## Сведения об управлении рисками с уровнем существенности «значимый» и «критический»

ID риска	Наименование риска	Влияние на показатели деятельности	Уровень существенности риска		Мероприятия по управлению риском
			2021	2022	
ФР01-01	Снижение объема услуг по передаче электроэнергии потребителям, присоединенным к региональным распределительным сетям	Достижение показателей консолидированной прибыли по операционной деятельности (ЕБИТДА)			<ul style="list-style-type: none"> <li>Мониторинг и прогнозирование электропотребления в разбивке по уровням напряжения, по которым дифференцируется цена (тариф) на услуги по передаче электрической энергии, и категориям потребителей, а также мониторинг физических параметров баланса электрической энергии и мощности, проведение работы по повышению точности и достоверности планирования спроса на электрическую энергию и мощность.</li> <li>Проведение работы с потребителями услуг по передаче электрической энергии по согласованию плановых объемов услуг, в том числе заявленной мощности, для включения в соответствующие договоры оказания услуг по передаче электрической энергии и представления в органы государственного регулирования тарифов</li> </ul>
ФР01-06	Увеличение инфляции	Достижение показателей консолидированной прибыли по операционной деятельности (ЕБИТДА)			Контроль уровня удельных операционных расходов (затрат) с учетом роста условных единиц оборудования
ФР01-14	Вынесение судебных актов (разрешение споров) о взыскании задолженности за услуги по передаче электроэнергии не в пользу Общества	Достижение показателей консолидированной прибыли по операционной деятельности (ЕБИТДА)			Обжалование судебных актов, не отвечающих интересам Компании
ФР01-15	Изменение структуры выручки от продажи электрической энергии по уровням напряжения, вариантам тарифа, группам потребителей (снижение выручки)	Достижение показателей консолидированной прибыли по операционной деятельности (ЕБИТДА)			Мониторинг и прогнозирование электропотребления в разбивке по уровням напряжения, по которым дифференцируется цена покупки электроэнергии, и категориям потребителей, а также мониторинг физических параметров баланса электрической энергии и мощности, проведение работы по повышению точности и достоверности планирования спроса на электрическую энергию и мощность
ФР03-01	Неисполнение контрагентами обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии в установленном/договором сроки и/или в неполном объеме	Достижение запланированного уровня дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии			<ul style="list-style-type: none"> <li>Претензионно-исковая работа, контроль своевременности сроков проведения.</li> <li>Введение полного и/или частичного ограничения энергоснабжения потребителей-должников по заявкам энергосбытовых компаний, проведение проверок введенного ограничения режима потребления электрической энергии в отношении потребителей, нарушающих свои обязательства.</li> <li>Контроль исполнения соглашений по реструктуризации задолженности.</li> <li>Взаимодействие с Федеральной службой судебных приставов Российской Федерации (ФССП России) на стадии исполнительных производств, подписание с ФССП России соглашений о взаимодействии, осуществление контроля погашения задолженности в рамках исполнительного производства по полученным судебным решениям по взысканию просроченной задолженности.</li> <li>Взаимодействие с конкурсными управляющими в рамках процедур банкротства должников</li> </ul>

Уровень существенности риска: – критический, – значимый, – умеренный

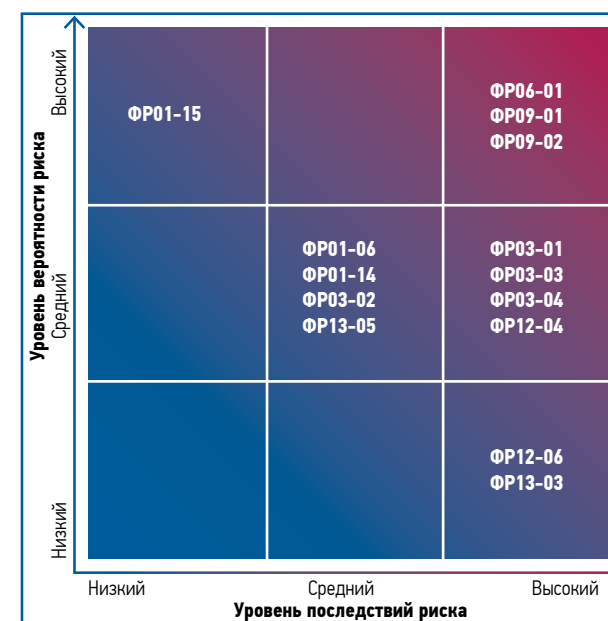
ID риска	Наименование риска	Влияние на показатели деятельности	Уровень существенности риска		Мероприятия по управлению риском
			2021	2022	
ФР03-02	Неисполнение судебных актов о взыскании дебиторской задолженности	Достижение запланированного уровня дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии			<ul style="list-style-type: none"> <li>Взаимодействие с ФССП России на стадии исполнительных производств, подписание с ФССП России соглашений о взаимодействии, осуществление контроля погашения задолженности в рамках исполнительного производства по полученным судебным решениям по взысканию просроченной задолженности.</li> <li>Помощь в работе подразделениям ФССП России (исполнение поручений судебных приставов-исполнителей).</li> <li>Предъявление исполнительных документов на исполнение в кредитные организации, в которых открыты расчетные счета должников.</li> <li>Направление заявительских материалов в отношении должников в правоохранительные органы для возбуждения уголовных дел, сопровождение заявительских материалов и уголовных дел путем обеспечения взаимодействия с правоохранительными органами.</li> <li>Взаимодействие с конкурсными управляющими в рамках процедур банкротства должников</li> </ul>
ФР03-03	Разногласия по объемам и стоимости оказанных услуг, в том числе по актам безучетного потребления электроэнергии	Достижение запланированного уровня дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии			<ul style="list-style-type: none"> <li>Претензионно-исковая работа, контроль своевременности сроков проведения.</li> <li>Анализ причин разногласий и формирование единой позиции Компании по спорным вопросам с учетом результатов судебной практики.</li> <li>Разработка и продвижение инициатив по изменению законодательства с целью устранения неоднозначности толкования норм</li> </ul>
ФР03-04	Неисполнение контрагентами обязательств по оплате потребленной электрической энергии в установленном/договором сроки и/или в неполном объеме	Достижение запланированного уровня дебиторской задолженности			<ul style="list-style-type: none"> <li>Претензионно-исковая работа, контроль своевременности сроков проведения.</li> <li>Введение полного и/или частичного ограничения энергоснабжения потребителей-должников.</li> <li>Контроль исполнения соглашений по реструктуризации задолженности</li> </ul>
ФР06-01	Неготовность объектов заявителя к технологическому присоединению	Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения			<ul style="list-style-type: none"> <li>Организация контроля за своевременным рассмотрением заявок на технологическое присоединение, в том числе автоматизация деятельности по технологическому присоединению.</li> <li>Обеспечение исполнения накопленных обязательств Компании по ранее заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения, срок по которым нарушен со стороны Компании.</li> <li>Актуализация спроса на технологическое присоединение по ранее заключенным договорам об осуществлении технологического присоединения.</li> <li>Организация направления уведомлений заявителям об исполнении обязательств со стороны Компании способом, позволяющим подтвердить факт получения, в случае исполнения обязательств по договорам со стороны Компании и неполучения уведомления об исполнении мероприятий по технологическому присоединению от заявителя.</li> <li>Обеспечение соблюдения сроков исполнения предупреждений ФАС России и ее территориальных органов в части технологического присоединения.</li> <li>Организация контроля за своевременным исполнением договоров ТП (на каждом из этапов: разработка технического задания (ТЗ), расчет стоимости ТП, проведение торгово-закупочных процедур (ТЗП), заключение и исполнение договоров подряда, исполнение договоров ТП хозяйственным способом), в том числе автоматизация деятельности по технологическому присоединению</li> </ul>

ID риска	Наименование риска	Влияние на показатели деятельности	Уровень существенности риска		Мероприятия по управлению риском
			2021	2022	
ФР09-01	Несчастные случаи по причине воздействия производственных факторов	Отсутствие роста числа работников Компании, пострадавших при несчастных случаях	■	■	Выполнение мероприятий Комплексной программы по снижению рисков травматизма персонала, утвержденной приказом ПАО «МРСК Центра» от 10.01.2022 № 1-ЦА «Об итогах работы объектов электросетевого хозяйства филиалов ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье»
ФР09-02	Несчастные случаи по вине сторонних лиц	Отсутствие роста числа работников Компании, пострадавших при несчастных случаях	■	■	
ФР12-04	Вовлечение Общества / работников Общества в коррупционную деятельность	Соблюдение законодательства, включая законодательство о предотвращении и противодействии коррупции и антимонопольное законодательство	■	■	<ul style="list-style-type: none"> <li>Проведение контрольных мероприятий на предмет соблюдения работниками принципов антикоррупционной политики Компании.</li> <li>Проведение служебных проверок и расследований по фактам нарушения принципов антикоррупционной политики Компании</li> </ul>
ФР12-06	Нарушения Общественным / работниками Общества основных запретов и ограничений антимонопольного законодательства	Соблюдение законодательства, включая законодательство о предотвращении и противодействии коррупции и антимонопольное законодательство	■	■	<ul style="list-style-type: none"> <li>Обжалование судебных актов, не отвечающих интересам Компании.</li> <li>Представление интересов Компании в органах антимонопольного регулирования.</li> <li>Обжалование в судебном порядке решений, принятых органами антимонопольного регулирования</li> </ul>
ФР13-03	Нарушение и/или прекращение функционирования объектов информационной инфраструктуры и телекоммуникационных систем объектов электросетевого комплекса	Обеспечение комплексной безопасности деятельности Компании	■	■	<ul style="list-style-type: none"> <li>Выполнение мероприятий в части повышения защищенности информации и данных, обрабатываемых в информационных системах «Россети Центр».</li> <li>Разработка и реализация дополнительных мер обеспечения контроля доступа и безопасности технологических помещений «Россети Центр».</li> <li>Проведение на регулярной основе мониторинга порядка организации работы по защите информации, составляющей коммерческую тайну «Россети Центр».</li> <li>Реализация и контроль выполнения требований по защите персональных данных работников и контрагентов «Россети Центр».</li> <li>Соблюдение регламента обслуживания информационных систем. Контроль создания и хранения резервных копий баз данных</li> </ul>
ФР13-05	Неправомерное воздействие на объекты электросетевого комплекса и их информационные и телекоммуникационные системы (террористического, диверсионного, криминального и иного характера), в том числе с использованием информационных технологий	Обеспечение комплексной безопасности деятельности Компании	■	■	<ul style="list-style-type: none"> <li>Взаимодействие с регуляторами в области обработки и защиты персональных данных по вопросам реагирования на потенциальные утечки персональных данных работников и контрагентов «Россети Центр».</li> <li>Проведение профилактических мероприятий по результатам взаимодействия с регуляторами.</li> <li>Осуществление взаимодействия и работы с Национальным координационным центром по компьютерным инцидентам и Федеральной службой безопасности Российской Федерации (ФСБ России) в рамках обеспечения работы системы ГосСОПКА.</li> <li>Эксплуатация и мониторинг, контроль функционирования системы обнаружения компьютерных атак.</li> <li>Анализ полученной информации. Отработка инцидентов и организация профилактической работы по результатам выявленных атак.</li> <li>Совершенствование системы физической защиты. Выполнение мероприятий инвестиционной программы 2022 года по направлению антитеррористической защиты объектов</li> </ul>

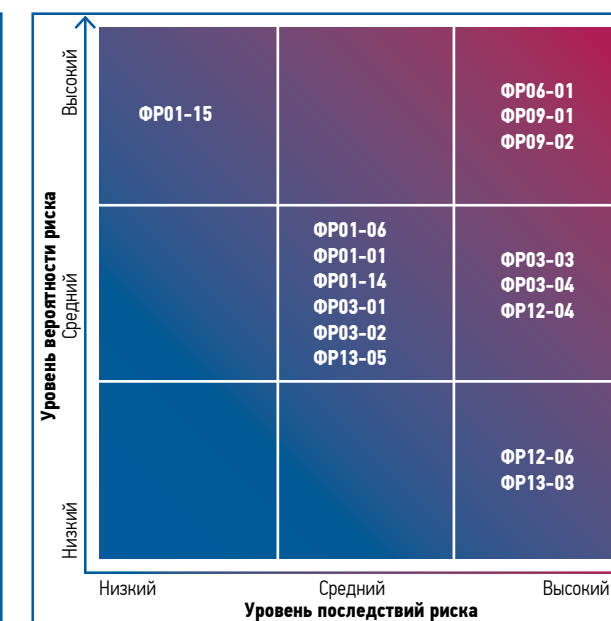
Уровень существенности риска: ■ – критический, ■ – значимый

Графическое представление о «значимых» и «критических» рисках, их оценке отображено на ниже приведенной карте рисков.

Карта рисков «Россети Центр» за 2021 год



Карта рисков «Россети Центр» за 2022 год



Сведения о функциональных рисках, реализовавшихся в 2022 году

№ п/п	Риск, реализовавшийся в 2022 году	Причины их реализации	Уровень последствий	Принятые меры
1	ФР03-01. Неисполнение контрагентами обязательств по оплате услуг по передаче электроэнергии в установленные соглашениями/договором сроки и/или в неполном объеме	По состоянию на 01.01.2023 задолженность за услуги по передаче электроэнергии составила 15 860 млн руб., что выше на 28% / 3 433 млн руб. от плановой величины. Рост задолженности связан с ростом текущих обязательств по оплате и ростом просроченной задолженности	■	Формирование/исполнение плана-графика мероприятий по снижению дебиторской задолженности (ДЗ) в соответствии с регламентом процедуры «Работа с дебиторской задолженностью за оказанные услуги по передаче электрической энергии в ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» РГ БП 7/07
2	ФР03-03. Разногласия по объемам и стоимости оказанных услуг, в том числе по актам безучетного потребления электроэнергии	По состоянию на 01.01.2023 спорная задолженность за услуги по передаче электроэнергии составила 4 014 млн руб., что выше на 123% / 2 213 млн руб. от плановой величины. Рост спорной задолженности связан с неурегулированностью разногласий за услуги по передаче электроэнергии	■	Формирование/исполнение плана-графика мероприятий по снижению ДЗ в соответствии с регламентом процедуры «Работа с дебиторской задолженностью за оказанные услуги по передаче электрической энергии в ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» РГ БП 7/07
3	ФР09-01, ФР09-02. Несчастные случаи с работниками Общества на производстве	Произошло девять случаев производственного травматизма, в результате которых пострадали 11 работников, из которых: <ul style="list-style-type: none"> <li>пять работников – со смертельным исходом;</li> <li>два работника – с травмами тяжелой степени;</li> <li>четыре работника – с травмами легкой степени тяжести</li> </ul>	■	<ul style="list-style-type: none"> <li>Проведение внеплановых инструктажей персоналу.</li> <li>Проведение внеплановых специальных оценок условий труда на рабочем месте.</li> <li>Идентифицирование опасностей, представляющих угрозу жизни и здоровью работников.</li> <li>Разработка мероприятия по снижению уровней профессиональных рисков в Компании</li> </ul>

## Экологические риски

С целью предупреждения возможных негативных воздействий на окружающую среду Компанией осуществляется контроль выбросов от стационарных источников и контроль токсичности отработанных газов автотранспорта. Данные риски минимальны, с незначительными последствиями для деятельности Компании в случае реализации.

Инструментом снижения экологических рисков служит утвержденная Советом директоров Компании Экологическая политика

(протокол от 15.09.2020 № 42/20). Цель реализации экологической политики электросетевого комплекса – сохранение благоприятной окружающей среды для нынешних и будущих поколений. В рамках реализации экологической политики большое значение уделяется работе по обращению с отходами различных классов опасности, что значительно снижает риск негативного воздействия токсичных веществ на почву и, как следствие, на здоровье человека.

## Риски, связанные с экстремальными погодными условиями и последствиями глобального потепления

GRI 201-2

Изменение климата оказывает существенное воздействие на деятельность Компании. Дополнительными факторами служат географические особенности региона, в котором Компания осуществляет производственную деятельность. В целях минимизации указанных рисков Компания осуществляет:

1. Мероприятия по снижению выбросов парниковых газов:
  - снижение потребления природного газа и моторного топлива в результате выполнения мероприятий и введения лимитов потребления (прямое воздействие);
  - снижение потребления электроэнергии и теплоэнергии на хозяйственные нужды и технологический расход на передачу электроэнергии (косвенное воздействие);
  - в целях уменьшения рисков утечек элегаза в электрических сетях напряжением 6–35 кВ элегазовое коммутационное оборудование применяется на присоединениях с большими токами или в стесненных условиях, а также при необходимости обеспечения допустимого

уровня коммутационных перенапряжений при соответствующем обосновании. В остальных случаях предпочтение отдается вакуумному коммутационному оборудованию.

2. Пересмотр карт климатического районирования для применения при реконструкции и новом строительстве (карта районирования по ветровому давлению, карта районирования по толщине стенки гололеда, карта районирования по продолжительности гроз, карта районирования по пляске проводов) с учетом актуальных данных об изменении климата за последние десять лет.
3. Пересмотр технологической документации на вновь применяемое оборудование в части климатического исполнения и категории размещения на соответствие текущим данным о климате (рабочие температуры, предельные температуры, относительная влажность) в соответствии с ГОСТ 15150.

## Риски возникновения убытков в рамках взаимодействия с поставщиками и подрядчиками

Компания придерживается этического подхода к ведению бизнеса и стремится распространять такой подход среди контрагентов, а также способствовать их экономическому развитию, реализуя следующие практики:

- поддержка малого и среднего бизнеса и предпринимательства;
- противодействие коррупции;
- поддержка добросовестной конкуренции.

В связи с отсутствием фактов реализации рисков возникновения убытков в рамках взаимодействия с поставщиками и подрядчиками на значимом для Компании уровне вероятность возникновения указанных рисков оценивается Компанией как низкая.

↑  
 Подробная информация об управлении рисками, связанными с вопросами охраны труда и коррупционными рисками, приведена в разделе «Устойчивое развитие» Годового отчета.

## Риски информационной безопасности и киберугроз

В условиях повышенного уровня проведения компьютерных атак на информационную инфраструктуру и объекты электроэнергетики Компании существует значительная вероятность реализации угроз информационной безопасности. В качестве основных угроз информационной безопасности рассматриваются:

- нарушение и/или прекращение функционирования объектов информационной инфраструктуры и телекоммуникационных систем;
- неправомерное воздействие на объекты электросетевого комплекса и их информационные и телекоммуникационные системы (террористического, диверсионного, криминального и иного характера), в том числе с использованием информационных технологий;
- неправомерный доступ к конфиденциальной информации;
- искажение, хищение «чувствительной» информации в процессе ее получения, переработки, хранения, передачи.

К возможным последствиям в случае реализации таких рисков можно отнести:

- потерю деловой репутации Компании;
- привлечение к ответственности в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации руководства и работников Компании;
- внеплановые финансовые и материальные затраты;
- снижение эффективности деятельности и финансовой устойчивости Компании.

2022 год стал точкой отсчета новой реальности в сфере обеспечения безопасности объектов критической информационной инфраструктуры.

Повышенный уровень опасности проведения целевых компьютерных атак в сфере энергетики в полной мере отражает ситуацию в отношении объектов критической информационной инфраструктуры энергетического комплекса.

Среди новых аспектов, оказывающих влияние на реализацию рисков информационной безопасности, можно выделить:

- уход с рынка ИБ зарубежных производителей программного обеспечения и оборудования;
- изменение в законодательстве по защите объектов критической информационной инфраструктуры;

- фактический запрет использования иностранного программного обеспечения на объектах критической информационной инфраструктуры с 01.01.2025;
- участие прокуратуры субъектов Российской Федерации в проверках исполнения требований законодательства в области защиты критической информационной инфраструктуры.

В целях обеспечения бесперебойного функционирования объектов энергетики и противодействия злоумышленникам и хакерским группировкам обеспечено подключение к корпоративному центру мониторинга группы компаний «Россети». Данная мера призвана повысить уровень реагирования на компьютерные атаки и реализовать требования законодательства по взаимодействию с Национальным координационным центром по компьютерным инцидентам ФСБ России (НКЦКИ ФСБ России).

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 01.05.2022 № 250 приказом Генерального директора Компании от 23.06.2022 № 221-ЦА полномочия по обеспечению информационной безопасности, в том числе по обнаружению, предупреждению, ликвидации последствий компьютерных атак и реагированию на компьютерные инциденты, возложены на заместителя Генерального директора по безопасности.

В целях минимизации рисков информационной безопасности в Компании разработана программа «Информационная безопасность», в рамках которой выполнено проектирование комплексной системы информационной безопасности.

В целях обеспечения актуальной технической поддержки организовано своевременное заключение договоров с ответственными компаниями-разработчиками и дистрибьютерами на передачу прав использования программного обеспечения и обновления эксплуатируемых подсистем информационной безопасности.