

Приложение 1. Дополнительная информация к главам Годового отчета

Международная деятельность

С 01.01.2004 ПАО «Россети» выполняет функцию перевозчика электроэнергии через границу Российской Федерации и является техническим исполнителем по коммерческим контрактам участников экспортно-импортной деятельности на ОРЭМ.

Общество оказывает услуги по передаче электрической энергии на территории Российской Федерации до государственной границы Российской Федерации, в соответствии с условиями договора с ПАО «Интер РАО», через объекты электросетевого хозяйства, входящие в ЕНЭС и находящиеся в собственности или на ином законном основании у Общества.



Основные направления международной деятельности «Россети»:

1. Совместная работа ЕЭС России с энергосистемами зарубежных государств

Энергосистема России работает совместно с энергосистемами 11 сопредельных стран. В рамках совместной работы проводятся:

- Информационный обмен о перетоках электрической энергии с зарубежными энергосистемами.
- Взаимодействие с зарубежными энергосистемами в рамках годового, месячного и ежесуточного планирования режимов параллельной (совместной) работы ЕЭС России.

С весны 2022 года полностью прекращена передача электрической энергии по коммерческим контрактам экспорта электрической энергии в страны Балтии (Литва, Латвия, Эстония) и Финляндию. При этом между ЕЭС России и странами Балтии осуществляются обмены электрической энергией в рамках параллельной работы энергосистем.

Осенью 2022 года оператор передающей сети Финляндии — Fingrid Oyj — провел реконструкцию межгосударственных линий на территории Финляндии, для усиления пропускной способности финской энергосистемы в условиях отсутствия поставок электроэнергии из РФ. По информации

Fingrid Oyj, восстановление трансграничной передачи возможно в рамках восстановления поставок электроэнергии из РФ.

В феврале 2022 года по согласованным АО «СО ЕЭС», ПАО «Россети» и ГПО «Белэнерго» программам в энергосистеме Украины были проведены испытания по работе энергосистемы Украины в изолированном режиме работы (без ЕЭС России и ОЭС Беларуси). После проведения испытаний со стороны Украины межгосударственные линии электропередачи остались в выключенном состоянии. В настоящее время с учетом отключенного состояния межгосударственных линий электропередачи параллельная работа ЕЭС России и ОЭС Украины не осуществляется.

2. Эффективное использование технологических и экономических преимуществ синхронной работы международных энергосистем

Совместная работа энергосистем Российской Федерации и сопредельных государств обеспечивает:

- надежное электроснабжение потребителей;
- устойчивость режима работы энергосистем;
- возможность трансграничной торговли электроэнергией;
- предоставление резервов мощности для регулирования частоты и перетоков, а также оказания аварийной взаимопомощи;
- укрепление сотрудничества с целью развития открытого международного рынка электроэнергии.

Для обеспечения надежности энергоснабжения потребителей 15 приграничных регионов Российской Федерации¹ организован транзит электроэнергии через ОЭС Беларуси и ЕЭС Казахстана.

- 6,3 млрд кВт·ч — объем транзита электроэнергии через ОЭС Беларуси и ЕЭС Казахстана в 2022 году.

3. Таможенное сопровождение зарубежных перетоков электроэнергии

«Россети» – перевозчик электроэнергии через границу Российской Федерации и технический исполнитель по коммерческим контрактам участников экспортно-импортной деятельности на ОРЭМ, собирает и обрабатывает данные о перемещении электроэнергии по 125 межгосударственным линиям электропередачи на основе данных приборов коммерческого учета электрической энергии.

Объемы поставок электроэнергии за 2022 год:

13,6 млрд кВт·ч	экспорт электроэнергии	1,7 млрд кВт·ч	импорт электроэнергии
------------------------	---------------------------	-----------------------	--------------------------

Экспорт и импорт электроэнергии по контрактам ПАО «Интер РАО» в 2018–2022 гг.

Фактический экспорт электроэнергии, млн кВт·ч

№	Страна	2018	2019	2020	2021	2022
1	Азербайджан	76,150	90,849	88,839	95,063	96,394
2	Беларусь	49,500	31,179	66,358	497,994	46,341
3	Грузия, Южная Осетия, Абхазия	351,585	670,203	715,854	1 861,091	1 691,314
4	Казахстан	1 346,670	1 437,460	1 263,850	1 812,643	1 957,001
5	Китай	3 108,921	3 099,125	3 060,283	3 973,913	4 690,288
6	Латвия	0,000	0,000	301,617	2 861,799	439,053

¹ 15 приграничных регионов на границах со странами электрического кольца БРЭЛЛ (потребители Псковской, Смоленской, Ленинградской, Калининградской, Брянской областей), а также с Казахстаном (потребители Астраханской, Волгоградской, Саратовской, Самарской, Оренбургской, Курганской, Челябинской, Омской, Новосибирской областей и Алтайского края).

7	Литва	4 414,918	6 285,853	3 142,721	1 859,788	694,538
8	Эстония	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Монголия	415,993	372,372	312,217	486,759	694,337
10	Украина	44,939	327,857	112,333	154,972	14,228
11	Финляндия	6 903,038	7 023,414	2 637,155	8 168,070	3 235,683
ВСЕГО:		16 711,714	19 338,312	11 701,227	21 772,092	13 559,177

Фактический импорт электроэнергии, млн кВт·ч

№	Страна	2018	2019	2020	2021	2022
1	Азербайджан	121,367	218,569	118,485	95,168	100,090
2	Беларусь	0,000	0,000	0,078	0,000	0,000
3	Грузия, Южная Осетия, Абхазия	96,889	59,215	0,000	0,007	0,025
4	Казахстан	4 824,636	1 243,257	1 116,926	1 326,603	1 458,968
5	Китай	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
6	Эстония	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
7	Литва	52,102	55,055	79,101	115,567	145,033
8	Латвия	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
9	Монголия	26,988	26,513	39,850	23,324	37,240
10	Украина	0,000	0,000	0,000	0,000	0,000
11	Финляндия	0,000	0,000	19,500	0,000	0,000
ВСЕГО:		5 121,982	1 602,609	1 373,940	1 560,669	1 741,356

4. Создание и развитие общих энергетических рынков

В 2022 году с участием представителей ПАО «Россети» осуществлялась разработка и обсуждение на площадке Евразийской экономической комиссии (ЕЭК) проектов международных нормативных правовых актов, направленных на формирование и функционирование общего электроэнергетического рынка (ОЭР) Евразийского экономического союза.

Совместная работа ЕЭС Российской Федерации с электроэнергетическими системами иностранных государств

Энергосистема России работает совместно с энергосистемами 11 сопредельных стран: Азербайджана, Белоруссии, Грузии, Казахстана, Китая, Эстонии, Литвы, Латвии, Монголии, Украины и Финляндии. Для реализации совместной работы подписаны и действуют договоры о параллельной работе ЕЭС России с электроэнергетическими системами иностранных государств, сторонами по которым являются Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания — Россети» и хозяйствующие субъекты стран: Грузии, Азербайджана, Казахстана, Балтии и Республики Беларусь. Кроме того, с Украиной и Республикой Беларусь, а также Монголией подписаны Соглашения о техническом обеспечении параллельной работы. Заключен Межсистемный договор с Финляндией и Межсистемное соглашение с Китайской Народной Республикой.

Являясь организацией по управлению ЕНЭС, в том числе межгосударственными линиями электропередачи (далее — МГЛЭП), Общество осуществляет:

- организацию и осуществление коммерческого учета электроэнергии, перемещаемой по МГЛЭП;
- взаимодействие с зарубежными энергосистемами и АО «СО ЕЭС» в рамках ежедневного, ежемесячного и годового планирования режимов параллельной работы ЕЭС России и зарубежных энергосистем;
- информационный обмен данными о перетоках электрической энергии с зарубежными энергосистемами;

- согласование и технологическое сопровождение коммерческих договоров экспорта-импорта электрической энергии;
- определение и таможенное оформление фактических объемов электроэнергии, перемещенной через государственную границу;
- обеспечение межгосударственной передачи (транзита) российской электроэнергии через энергосистемы зарубежных государств.

Для определения количества электроэнергии, перемещенной по каждой МГЛЭП, Обществом с зарубежными электроэнергетическими организациями заключены Соглашения об организации учета перетоков электрической энергии, в соответствии с которыми Обществом осуществляется взаимодействие по обмену данными коммерческого учета с электроэнергетическими системами 11 иностранных государств.

В рамках планирования режимов параллельной работы ЕЭС России с зарубежными энергосистемами заключены и действуют положения по планированию с сопредельными энергосистемами.

Обществом в рамках международного взаимодействия проводится работа по совершенствованию отношений с энергосистемами сопредельных государств в области электроэнергетики, в том числе на площадке Электроэнергетического совета СНГ и комиссий при нем, рабочих групп в Исполнительном Комитете ЭЭС СНГ и Комитете энергосистем БРЭЛЛ.

На основании Соглашения о параллельной работе энергосистемЭК БРЭЛЛ образован постоянно действующий рабочий орган Сторон Соглашения — Комитет энергосистем Беларуси, России, Эстонии, Латвии, Литвы (далее — КомитетЭК БРЭЛЛ) 07.02.2002. Приоритетными задачами КомитетаЭК БРЭЛЛ являются: согласование принципов управления режимами совместной работы, а так же разработка и согласование правовых, технических и технологических документов регламентирующих синхронную работу энергосистем БРЭЛЛ; координация сотрудничества с энергокомпаниями, осуществляющими эксплуатацию национальных электрических сетей и/или оперативно-диспетчерское управление смежных с энергосистемами БРЭЛЛ энергосистем, разработка рекомендации по совершенствованию информационного обмена и обеспечение контроля выполнения требований к совместной параллельной работе, информирование о планах перспективного развития энергосистем, влияющих на параллельную работу. Кроме того, при КомитетеЭК БРЭЛЛ создана Рабочая группа КомитетаЭК БРЭЛЛ по планированию и оперативному управлению (далее — РГ ПОУ).

Заседания РГ ПОУ и Комитета энергосистем БРЭЛЛ в 2022 году не проводились из-за отказа операторов энергосистем стран Балтии от принятия участия в данных заседаниях.

14 февраля 1992 года межправительственным соглашением о координации межгосударственных отношений в области электроэнергетики СНГ создан Электроэнергетический совет СНГ (далее — ЭЭС СНГ). ЭЭС СНГ является межправительственным отраслевым органом Содружества Независимых Государств.

В состав ЭЭС СНГ входят руководители соответствующих органов государственной власти и национальных электроэнергетических компаний государств — участников, которые наделяются государствами соответствующими полномочиями.

Рабочими органами ЭЭС СНГ являются координационный совет, комиссии, рабочие группы и целевые рабочие группы.

В 2022 году представители Общества принимали участие в заседаниях рабочих групп Электроэнергетического Совета СНГ и Координационного совета при ЭЭС СНГ, участвовали в подготовке позиции и материалов по вопросам повесток, а также разработке нормативно-правовых документов, регламентирующих формирование общего электроэнергетического рынка СНГ.

В 2022 году с участием представителей Общества состоялись три заседания Координационного Совета при ЭЭС СНГ, 60-е и 61-е заседания ЭЭС СНГ, по итогам которых были актуализированы состав и деятельность рабочих групп и других структур Электроэнергетического Совета СНГ,

проведена ревизия финансово-хозяйственной деятельности Исполнительного комитета ЭЭС СНГ, доработаны Положение о Координационном совете при Электроэнергетическом Совете СНГ и Регламент Координационного совета при Электроэнергетическом Совете СНГ, а также приняты план мероприятий Электроэнергетического Совета СНГ и Исполнительного комитета ЭЭС СНГ и проект Сметы расходов на финансирование деятельности Электроэнергетического Совета СНГ и его Исполнительного комитета на 2023 год.

Формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза

Формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза (далее – ОЭР Союза) осуществляется в соответствии со статьей 81 Договора о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 на основе параллельно работающих электроэнергетических систем государств-членов с учетом особенностей существующих моделей электроэнергетических рынков государств-членов Союза.

Представители Группы компаний «Россети» являются участниками экспертного сообщества, привлекаемого Минэнерго России для формирования консолидированной позиции со стороны Российской Федерации при разработке и согласовании установочных нормативных документов общего электроэнергетического рынка Союза. В частности, представители группы компаний «Россети» входят в состав Консультативного комитета по электроэнергетике и Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка при Коллегии Евразийской экономической комиссии.

08.05.2015 решением Высшего Евразийского экономического совета № 12 утверждена Концепция формирования ОЭР Союза.

26.12.2016 решением Высшего Евразийского экономического совета № 20 утверждена Программа формирования ОЭР Союза.

Высшим Евразийским экономическим советом 29.05.2019 в г. Нур-Султане подписан международный договор в виде Протокола о внесении изменений в Договор о Евразийском экономическом союзе от 29.05.2014 (в части формирования общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза).

В 2022 году представители Общества приняли участие в 18 заседаниях Подкомитета по формированию общего электроэнергетического рынка, а также в двусторонних совещаниях между Российской Федерацией и Республикой Беларусь, между Российской Федерацией и Республикой Казахстан. На указанных мероприятиях обсуждались концептуальные вопросы, результаты обсуждений которых будут отражены в проектах Правил функционирования общего электроэнергетического рынка.

В 2022 году с участием представителей Группы компаний «Россети» осуществлялась разработка и обсуждение на площадке Евразийской экономической комиссии проектов международных нормативных правовых актов, направленных на формирование и функционирование ОЭР Союза:

- Правил доступа к услугам по межгосударственной передаче электрической энергии (мощности) в рамках общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза.
- Правил определения и распределения пропускной способности межгосударственных сечений на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.
- Правил взаимной торговли электрической энергией на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.
- Правил информационного обмена на общем электроэнергетическом рынке Евразийского экономического союза.

2021	2022	2023
КОР-009: не применим в связи с прогнозом превышения чистой прибыли над величиной, установленной в бизнес-плане КОР-011: решением Совета директоров от 27.12.2019 (выписка из протокола от 27.12.2019 № 480/2) утверждена Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» (для применения с 01.01.2020), из которой исключен ключевой показатель эффективности «Снижение удельных инвестиционных затрат». КОР-012: в составе Сценарных условий формирования бизнес-плана Общества на 2021 год не предусмотрено целевое значение показателя «Обеспечение загрузки введенных трансформаторов 35 кВ и выше (включая ввод под замену) на третий год эксплуатации». Изменения в оценке в 2021 году Оценка КОР-007 возросла по сравнению с первоначальной оценкой риска в связи с возможным отсутствием оплаты задолженности со стороны ПАО «Россети Северный Кавказ» и АО «Чеченэнерго».	КОР-011: решением Совета директоров от 27.12.2019 (выписка из протокола от 27.12.2019 № 480/2) утверждена Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» (для применения с 01.01.2020), из которой исключен ключевой показатель эффективности «Снижение удельных инвестиционных затрат». КОР-012: в составе Сценарных условий формирования бизнес-плана Общества на 2022 год не предусмотрено целевое значение показателя «Обеспечение загрузки введенных трансформаторов 35 кВ и выше (включая ввод под замену) на третий год эксплуатации». Изменения в оценке в 2022 году Оценка КОР-005 возросла по причине возможного роста неподконтрольных расходов. Оценка КОР-006 возросла в связи с ростом инфляции, ростом расходов на техническое обслуживание и ремонты, в том числе изменение затрат на покупку сырья, материалов, топлива, услуг производственного характера, коммунальные услуги, ИТ-услуги, услуги связи и ростом ФОТ в связи с индексацией ФОТ персоналу на ИПЦ в соответствии с ОТС. Оценка КОР-009 возросла по сравнению с первоначальной оценкой риска в связи с ожидаемым возможным отклонением по показателю чистой прибыли. Оценка КОР-003 возросла в связи с пересмотром методологического подхода к определению уровня существенности рисков, связанных с оказанием услуг по ТП, и использованием в качестве параметра для оценки риска объема выручки от оказания услуг по ТП, а также изменением формулы расчета в связи с применением стандартизированной тарифной ставки С1 (руб. за одно присоединение) за ТП к электрическим сетям на основании приказа ФАС России от 29.12.2021	КОР-002: не применим в связи с прогнозом положительного средневзвешенного отклонения среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии. КОР-011: решением Совета директоров от 27.12.2019 (выписка из протокола от 27.12.2019 № 480/2) утверждена Методика расчета и оценки выполнения ключевых показателей эффективности высших менеджеров ПАО «ФСК ЕЭС» (для применения с 01.01.2020), из которой исключен ключевой показатель эффективности «Снижение удельных инвестиционных затрат». КОР-012: в составе Сценарных условий формирования бизнес-плана Общества на 2023 год не предусмотрено целевое значение показателя «Обеспечение загрузки введенных трансформаторов 35 кВ и выше (включая ввод под замену) на третий год эксплуатации».

	№ 1570/21 «Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к объектам единой национальной (общероссийской) электрической сети в виде формулы, на 2022 год» (вместе с «Стандартизированной тарифной ставкой С1 на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам»). Оценка KOP-005 уменьшилась по причине снижения амортизационных отчислений в связи с применением стандартов ФСБУ 6/2020 «Основные средства», согласно которому справедливая стоимость ОС определяется в порядке, предусмотренном Международным стандартом финансовой отчетности (IFRS) 13 «Оценка справедливой стоимости». Оценка KOP-006 уменьшилась в связи со снижением расходов на аренду имущества, транспортные расходы и оплату услуг сторонних организаций (консультационные, юридические и информационные услуги). Оценка KOP-009 уменьшилась в связи со снижением себестоимости и управленческих расходов, в основном за счет снижения амортизационных отчислений в связи с применением ФСБУ 6/2020 «Основные средства», получением дивидендов (в основном, пакет акций ПАО «Интер РАО»), получением доходов в виде санкций за нарушение договорных обязательств на основании исполнительных листов.	
--	--	--

Информация о мероприятиях по управлению ключевыми операционными рисками в 2022 году

Риски	Мероприятие по управлению риском
KOP-001 «Риск отклонения объема услуг по передаче электроэнергии в сравнении с заданным значением в бизнес-плане»	• Проведение мероприятий, направленных на урегулирование разногласий с потребителями услуг по передаче электроэнергии в части объемов услуг и предотвращение возникновения оспариваемых объемов услуг; • проведение работы с потребителями услуг (ТСО) по передаче электроэнергии по согласованию плановых объемов услуг, в том числе заявленной мощности, для включения в соответствующие договоры оказания услуг по передаче электроэнергии и представления в органы государственного регулирования тарифов.
KOP-002 «Риск отклонения среднего тарифа на услуги по передаче электроэнергии от значения, использованного при формировании бизнес-плана»	• Качественное планирование и контроль уровня подконтрольных и неподконтрольных расходов; • качественная подготовка обосновывающих материалов к заявке на установление/пересмотр тарифов; • контроль уровня надежности и качества услуг Общества; • своевременная и качественная подготовка отчетности о движении базы инвестированного капитала Общества.
KOP-003 «Риск отклонения объемов по ТП по сравнению со значением, установленным в бизнес-плане»	• Контроль своевременности исполнения обязательств по заключенным договорам ТП; • Ведение претензионно-исковой работы в отношении заявителей, допустивших просрочку исполнения обязательств по ТП перед Обществом; • Регламентация сроков выполнения процедур структурными подразделениями Компании, реализация комплекса мер по повышению контроля за сроками исполнения всех этапов бизнес-процесса, начиная с момента регистрации заявки на ТП до момента полного выполнения обязательств по заключенным договорам; • Контроль качества подготовки материалов при подаче тарифной заявки; • Мониторинг и привлечение новых потребителей; • Реализация Программы повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям Общества, повышения загрузки трансформаторных мощностей; • Обеспечение исполнения накопленных обязательств Общества по ранее заключенным договорам об осуществлении ТП, срок по которым нарушен со стороны Общества; • Контроль за качеством ПИР, выполненных заявителем по проектам ТП, реализуемым по индивидуальному проекту, с последующей передачей проектной документации в Общество в рамках положений Правил ТП; • Введение этапности (при наличии такой возможности) выполнения мероприятий по ТП и поэтапного набора нагрузки с целью оптимизации загрузки существующих трансформаторных мощностей.
KOP-004 «Риск отклонения величины затрат на покупку потерь от установленного в бизнес-плане»	• Обеспечение соответствия технического состояния средств измерений требованиям Постановления Правительства РФ от 27.12.2010 № 1172 «Об утверждении правил оптового рынка электрической энергии и мощности и внесении изменений в некоторые акты Правительства РФ по вопросам организации функционирования оптового рынка электрической энергии и мощности» и федерального закона от 26.06.2008 № 102-ФЗ «Об обеспечении единства измерений»; • контроль исполнения плановых показателей в части деятельности по оказанию услуг по передаче электроэнергии, учет факторов при бизнес-планировании; • своевременное и в полном объеме выполнение мероприятий по снижению потерь электроэнергии.
KOP-005 «Риск отклонения неподконтрольных затрат от величины, установленной в бизнес-плане, за исключением затрат на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь»	• Бюджетный контроль, в случае возникновения дополнительных неподконтрольных расходов - подготовка предложений на Бюджетный комитет по перераспределению средств за счет экономии подконтрольных расходов; • контроль затрат на соответствие утвержденным тарифно-балансовым решениям; • своевременная подача заявок в органы регулирования с учетом увеличения неподконтрольных расходов.
KOP-006 «Риск увеличения величины операционных расходов»	• Контроль соответствия запланированных операционных расходов уровню принятых тарифно-балансовых решений;

от установленных на плановый период»	• контроль не превышения утвержденной величины операционных расходов и достижения установленных целевых значений показателей по снижению удельных операционных расходов; • бюджетный контроль: согласование заключаемых договоров при наличии средств в утвержденном Бюджете доходов и расходов и Бюджете движения денежных средств, подписание актов выполненных работ при соответствии стоимостным условиям договора.
KOP-007 «Риск отклонения объема просроченной дебиторской задолженности от установленного в бизнес-плане»	• Ведение претензионно-исковой работы с целью снижения дебиторской задолженности, контроль своевременности сроков проведения; • введение полного и (или) частичного ограничения энергоснабжения потребителей-должников; • контроль исполнения соглашений по реструктуризации задолженности; • взаимодействие со службой ФССП РФ на стадии исполнительных производств, подписание с ФССП РФ соглашений о взаимодействии, осуществление контроля погашения задолженности в рамках исполнительного производства по полученным судебным решениям по взысканию просроченной задолженности.
KOP-008 «Риск отклонения величины показателя Долг/EBITDA в сравнении с установленным значением в бизнес-плане»	• Получение экономически-обоснованных тарифно-балансовых решений с учетом обеспечения соответствия уровня тарифов не ниже уровня утвержденного бизнес-плана; • контроль не превышения утвержденной величины операционных расходов и достижения установленных целевых значений показателей по снижению удельных операционных расходов; • управление уровнем расходов, в зависимости от ожидаемого уровня доходов (с учетом обязательных требований по надежности и безопасности) для достижения уровня EBITDA согласно утвержденному бизнес-плану Общества; • осуществление финансирования в соответствии с плановыми показателями инвестиционного бюджета Общества; • своевременное утверждение органами управления Общества плановых показателей инвестиционного бюджета и их изменений (корректировок) по инвестиционной программе в составе бюджета Общества; • выполнение мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии и урегулированию разногласий, контроль достижения запланированного уровня сбора платежей за электроэнергию: – претензионно-исковая работа с целью снижения дебиторской задолженности, контроль своевременности сроков проведения, – введение полного и (или) частичного ограничения энергоснабжения потребителей-должников. • Контроль исполнения соглашений по реструктуризации задолженности.
KOP-009 «Риск отклонения чистой прибыли от величины, установленной в бизнес-плане»	• Оперативный контроль, мониторинг исполнения чистой прибыли в соответствии с утвержденным бизнес-планом; • получение экономически-обоснованных тарифно-балансовых решений с учетом обеспечения соответствия уровня тарифов не ниже уровня утвержденного бизнес-плана; • контроль не превышения утвержденной величины операционных расходов и достижения установленных целевых значений показателей по снижению удельных операционных расходов; • выполнение Плана-графика мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности за услуги по передаче электроэнергии и урегулированию разногласий, контроль достижения запланированного уровня сбора платежей за электроэнергию; • реализация Проекта по долгосрочному повышению эффективности Общества и его дочерних обществ.
KOP-010 «Риск неисполнения основных параметров инвестиционной программы»	• Подготовка и направление в Минэнерго России проекта изменений (корректировки) плановых показателей инвестиционной программы Общества на 2020–2024 гг.; • утверждение регулятором необходимой валовой выручки в объеме достаточном для реализации инвестиционной программы; • своевременное утверждение Минэнерго России изменения (корректировки) плановых показателей инвестиционной программы Общества на 2020–2024 гг.; • своевременное утверждение органами управления Общества плановых показателей инвестиционного бюджета и их изменений (корректировок) по инвестиционной программе в составе бюджета Общества;

	- своевременное предоставление руководителями проектов (генеральными директорами МЭС, структурными подразделениями ИА) Графика реализации инвестиционного проекта (УСГ) в составе паспортов проектов для формирования проекта ИПР по проектам строительства и реконструкции электросетевых объектов; - своевременное исполнение плановых мероприятий УСГ в составе паспортов проектов для формирования проекта ИПР по проектам строительства и реконструкции электросетевых объектов, утвержденной инвестиционной программы; - осуществление входного контроля качества материалов и оборудования; - управление качеством капитального строительства; - ведение претензионной работы с подрядными организациями, нарушающими договорные обязательства до ввода объекта в эксплуатацию; - осуществление финансирования в соответствии с плановыми показателями инвестиционного бюджета Общества; - своевременная подготовка исходно-разрешительной документации, проектной документации.
КОР-012 «Риск недостижения показателя загрузки мощностей, установленного на плановый период»	- Мониторинг существующего и прогнозного потребления электроэнергии и мощности по электросетевым объектам Общества (анализ перспективных нагрузок по энергетическим узлам, центрам питания 35 кВ и выше); - направление предложений в органы исполнительной власти субъектов Российской Федерации в части учета технических мероприятий по оптимизации степени загрузки недозагруженных объектов электросетевого хозяйства и прогнозируемого роста электропотребления в Схемах и программах развития электроэнергетики субъектов Российской Федерации; - учет технических мероприятий по оптимизации степени загрузки недозагруженных объектов электросетевого хозяйства при формировании инвестиционных программ Общества.
КОР-013 «Риск недостижения уровня надежности услуг по передаче электроэнергии, установленного при тарифном регулировании»	- Расширение просек ВЛ до нормативного состояния; - формирование программ ТОиР с учетом результатов оценки текущего технического состояния оборудования, в том числе выполненной на основании результатов диагностики электросетевого оборудования; - контроль за качеством выполнения работ по ТОиР (в том числе выполняемым подрядными организациями); - организация контроля выполнения мероприятий по результатам расследования технологических нарушений (аварий); - реализация в запланированные сроки объектов реновации сети и целевых программ повышения надежности (исполнение ИПР).
КОР-014 «Риск недостижения уровня качества услуг по ТП, установленного при тарифном регулировании»	- Контроль сроков направления ТУ на согласование в ОДУ/РДУ; - контроль сроков обращения Общества в уполномоченный орган исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов для определения размера платы за ТП к электрическим сетям; - повышение контроля за сроками включения объектов ТП в инвестиционную программу Общества; - повышение контроля за своевременностью проведения сроков закупочных процедур; - повышение контроля за сроками проведения подрядных работ; - оперативный контроль исполнения заявок на ТП, анализ рисков их неисполнения; - реализация Программы повышения эффективности технологического присоединения к электрическим сетям Общества, повышения загрузки трансформаторных мощностей; - проведение регулярных совещаний для оперативного решения вопросов по ТП; - обеспечение соблюдения сроков исполнения предупреждений ФАС России и ее территориальных органов в части ТП; - обеспечение досудебного урегулирования вопросов с заявителями в части ТП. Проведение совещаний: - РГ в части ДЗО ПАО «Россети»; - с Заявителями по досудебному урегулированию.
КОР-015 «Риск возникновения несчастного случая по вине Общества»	- Повышение квалификации персонала с практическим обучением навыкам и методам безопасного выполнения работ (для формирования у работников навыков безопасного поведения на производстве и предупреждения опасных ситуаций); - функционирование системы реагирования на нарушение требований охраны труда (принятие мер воздействия к работникам, допускающим нарушения требования охраны труда);

	• организация приобретения, выдачи сертифицированных, качественных средств индивидуальной защиты, специальной одежды и обуви, смывающихся и обезвреживающихся средств, исправного инструмента, приспособлений и контроля правильности их применения; • внедрение и использование технологий, обеспечивающих безопасное выполнение работ и безопасные условия труда; • организация безопасной эксплуатации транспортных средств, в том числе помещений и стоянок для транспортных средств; • контроль исполнения (реализации) программ, содержащих требования по охране труда и направленных на предупреждение травматизма (программ ликвидации травмоопасных мест и т. п.); • разработка и реализация мероприятий по предупреждению производственного травматизма и обеспечения исполнения работниками филиалов МЭС, ПМЭС требований охраны труда согласно результатам расследования несчастных случаев, контрольных мероприятий и решений Комитета охраны труда и обеспечение эффективного функционирования и непрерывного совершенствования системы управления охраной труда; • исполнение в установленные сроки мероприятий актов-предписаний и оперативных предписаний, выданных по результатам проверок органами надзора и контроля и в рамках осуществления технического надзора, а также мероприятий по устранению причин несчастных случаев, указанных в актах расследования.
КОР-016 «Риск отклонения от установленного в бизнес-плане значения показателя повышения производительности труда»	• Повышение эффективности организационных структур и формирование подходов к организационному дизайну: реализация организационных изменений в Обществе, в том числе в рамках цифровой трансформации; • организация обучения персонала, в том числе обучение основам повышения производительности труда; • разработка и реализация в Центрах подготовки персонала филиалов Общества дополнительных программ подготовки производственного персонала; • проведение контрольных противоаварийных тренировок в ЦПП МЭС для оперативного персонала ГЦУС МЭС, ЦУС ПМЭС; • наполнение автоматизированной системы управления обучением персонала обучающими онлайн-курсами.

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки в 2022 году

Научно-исследовательские и опытно-конструкторские разработки в 2022 году велись по всем ключевым направлениям Программы инновационного развития ПАО «Россети» 2021–2025 гг. с перспективой до 2030 года:

1. Переход к интеллектуальным подстанциям класса напряжения 220-1150 кВ

1.1. Завершена разработка корпоративных типовых технических решений по ПА и СОПТ ПАО «ФСК ЕЭС» в рамках расширения информационного и инструментального обеспечения электронного каталога РЗА и АСУ ТП», в результате которого осуществлен переход на новую платформу САПР «Электронный каталог РЗА и АСУ ТП» с новыми функциональными возможностями. САПР обеспечивает высокую автоматизацию процесса разработки проектной документации для информационно-технологических систем (ИТС) при строительстве новых и реконструкции существующих высокоавтоматизированных подстанций (ВАПС) ЕНЭС. Применение данного САПР позволяет исключить работы, связанные с предпроектным обследованием ИТС ВАПС.

1.2. Инициирована работа в области создания системы пакетной передачи данных РЗА между ВАПС на базе протокола МЭК 61850. Задача НИОКР – организовать прямую передачу данных в цифровом формате между устройствами ЛАПНУ, установленными на разных высокоавтоматизированных подстанциях с целью:

- увеличения числа передаваемых аварийных сигналов и команд РЗА;
- уменьшения числа дискретных цепей пуска/ переприёма аварийных сигналов и команд УПАСК;
- исключения необходимости регулярной модернизации каналов ПА по УПАСК при развитии электрической сети (снижение затрат на расширение каналов ПА).

2. **Переход к активно-адаптивным сетям с распределенной интеллектуальной системой автоматизации и управления**
- 2.1. Продолжены работы по НИОКР в области применения адаптивной автоматики ограничения перегрузки ВЛ.
3. **Переход к комплексной эффективности бизнес-процессов и автоматизации систем управления (управление жизненным циклом инновационных проектов)** Завершена разработка типовых решений и профилей информационной модели релейной защиты и сетевой автоматики (CIM), для обеспечения перехода на обслуживание по техническому состоянию и своевременному выявлению неисправности устройств, что позволит осуществить переход на новую платформу ПТК «Эксплуатация» с поддержкой информационной модели устройств РЗА. Новые функциональные возможности ПТК «Эксплуатация» позволяют:
- осуществлять анализ устройств РЗА на уровне МЭС/предприятия МЭС/Исполнительного аппарата с использованием схемы сети;
 - проводить оценку состояния устройств РЗА по данным самодиагностирования;
 - проводить автоматизированную верификацию расчётов токов КЗ с применением осциллограмм и данных, поступающих из СУПА.
- 3.2. Завершена разработка алгоритмов и ПТК для контроля состояния силового электрооборудования 110-500 кВ на базе синхронизированных измерений и мониторинга параметров нормальных и аварийных режимов работы и внедрение его на одном из объектов Заказчика с отработкой технических решений на ПС 750 кВ Грибово (МЭС Центра). В рамках работы реализованы алгоритмы контроля за изменением параметров первичного оборудования (для девяти видов) подстанции по данным, получаемым от регистраторов аварийных событий, систем АСУ ТП, АИИС КУЭ, других информационно-измерительных комплексов. По результатам ОПЭ ПТК «Контроль состояния оборудования» был обнаружен развивающийся дефект в контактных цепях автотрансформатора АТ 3 (фаза В), а также выявлена неисправность функционирования газоанализатора, и датчика влагосодержания масла установленных на автотрансформаторе.
- 3.3. Завершена разработка электронного каталога типовых проектных решений и типовых технологических карт по КЛ с изоляцией из сшитого полиэтилена с разработкой базы данных конструктивных элементов, методик, типовых проектных решений и типовых технологических карт по прокладке кабельных линий с кабелями с изоляцией из СПЭ. БД содержит более 650 решений повторного применения для КЛ 6-500 кВ; 46 типовых технологических карт на выполнение работ при строительстве КЛ.
- 3.4. Завершена разработка электронного каталога технических решений и расчетного программного комплекса по сопровождению процессов эксплуатации ВЛ 220-500 кВ».
- 3.5. Завершена разработка и внедрение тренажерного комплекса нового поколения для обучения и тренировок оперативного персонала Центров управления сетями, позволяющий проводить совместные тренировки оперативного персонала по смежным предприятиям МЭС Урала. Реализована функция автоматической оценки навыков тренирующегося с выдачей персонализированных рекомендаций.
- 3.6. Продолжены работы по разработке программно-технического комплекса для приемки в эксплуатацию систем РЗА и АСУТП подстанций, использующих стандарт МЭК 61850. Разработанный ПТК будет использован в качестве инструмента проверки качества (аттестации) вторичных систем для применения на объектах электросетевого комплекса «Россети» (модель данных интеллектуальных электронных устройств для ЦПС; корпоративный профиль МЭК 61850 ПАО «ФСК ЕЭС») , а также для эксплуатационного персонала при завершении пуско-наладочных работ систем защиты, автоматизации и управления на вновь строящейся/ реконструируемой подстанции.

4. Применение новых технологий и материалов в электроэнергетике

- 4.1. Завершена разработка и апробация инновационных технологий по снижению расхода на собственные нужды подстанций в рамках реализации мероприятий Дорожной карты Национального проекта «Энергоэффективная подстанция».
- 4.2. Продолжены научные исследования в области поиска оптимальных решений для освещения переходных опор на базе энергонезависимых источников питания, а также в части разработки серии унифицированных железобетонных опор ВЛ 220-500 кВ из центрифугированных секционированных стоек, решетчатых опор ВЛ 220-500 кВ из высокопрочных сталей.

Энергоэффективность и внутреннее энергопотребление

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода электрической и тепловой энергии в зданиях, строениях и сооружениях:

- утепление тепловых контуров зданий и сооружений;
- замена оконных конструкций на энергоэффективные (купольное и ленточное остекление);
- замена старых дверей, входных групп и ворот на новые энергоэффективные;
- модернизация систем отопления, вентиляции и кондиционирования;
- установка отражающих экранов за приборами отопления;
- регулирование режимов работы тепловых узлов;
- оптимизация работы средств отопления, кондиционирования, освещения зданий, отключение оргтехники, электроприборов с назначением ответственных лиц.

Основные мероприятия, направленные на снижение расхода горюче-смазочных материалов:

- технический контроль за эксплуатацией транспортных средств (регулировка развал/схождения колес, контроль давления в шинах, замена масла, фильтров, свечей зажигания, впрыска топливных форсунок и т. д.);
- использование топливных карт;
- приобретение стендов диагностики инжекторных двигателей;
- оптимизация маршрутов движения, разъяснительная работа с персоналом, по возможности приоритетная загрузка с наименьшим удельным расходом топлива.

Объем энергетических ресурсов, использованных Компанией «Россети» в 2022 году

№ п/п	Виды ресурсов	Ед. измерения	План 2022	Факт 2022	Отклонение, %
1.	Атомная энергия*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
2.	Тепловая энергия	В натуральном выражении, тыс. Гкал	38,402	37,452	-2,47
		В денежном выражении, тыс. руб.	80 580,60	64 501,34	-19,95
3.	Электрическая энергия	В натуральном выражении, тыс. кВт·ч	34 454,68	33 631,31	-2,39
		В денежном выражении, тыс. руб.	188 370,20	149 289,49	-20,75
4.	Электромагнитная энергия*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
5.	Нефть*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
6.	Бензин автомобильный	В натуральном выражении, тыс. л	4 658,46	4 816,75	3,39**

		В денежном выражении, тыс. руб.	203 206,00	171 144,97	-15,78
7.	Топливо дизельное	В натуральном выражении, тыс. л	5 588,00	7 600,46	36,01**
		В денежном выражении, тыс. руб.	243 192,97	320 602,28	31,83***
8.	Мазут топочный	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
9.	Газ естественный (природный)	В натуральном выражении, тыс. куб. м	****	567,79	
		В денежном выражении, тыс. руб.	****	3 709,68	
10.	Уголь*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
11.	Горючие сланцы*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
12.	Торф*	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-
13.	Другие	В натуральном выражении	-	-	-
		В денежном выражении	-	-	-

* Ресурс не используется.

** Отклонение фактического значения показателя расхода моторного топлива от планового вызвано необходимостью использования автотранспорта и спецтехники для оперативного выполнения аварийно-восстановительных работ.

*** Отклонение фактического значения показателя от планового вызвано несопоставимыми значениями фактической цены энергоресурса от средневзвешенной цены, используемой при расчете планового значения показателя.

**** Программой на 2020–2024 гг. не предусмотрен прогноз потребления природного газа.

Пожарная безопасность

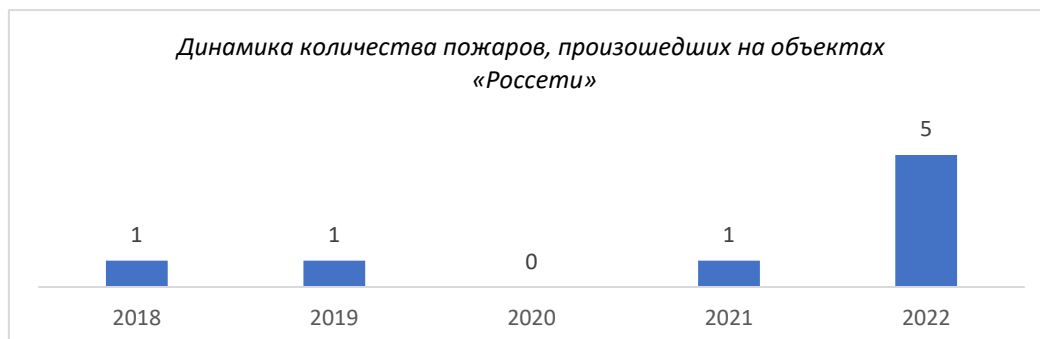
В целях обеспечения выполнения требований пожарной безопасности деятельность на объектах Общества осуществляется в соответствии с требованиями федерального законодательства.

Основные реализованные проекты Общества в области пожарной безопасности в 2022 году:

- Разработаны и направлены предложения в законодательные акты РФ и НПА в части обеспечения пожарной безопасности в рамках реализации государственной политики в электроэнергетике и механизма регуляторной гильотины;
- Произведен сбор, анализ и подготовка информационно-аналитических материалов о пожарной обстановке на объектах электросетевого комплекса в 2022 году;
- Проведена разработка нормативных, методических и др. документов по пожарной безопасности. Проведена работа по актуализации Стандартов организации по пожарной безопасности;

- Организована работа по координации деятельности филиалов ПАО «Россети» в области пожарной безопасности и работа по осуществлению контроля в части выполнения обязательных требований пожарной безопасности и реализации дополнительных мероприятий на объектах электросетевого комплекса.

В 2022 году на объектах ПАО «Россети» зафиксировано 5 пожаров.



Расход электроэнергии на собственные нужды ПС в 2022 году

Расход электроэнергии на собственные нужды ПС в 2022 году составил 925 303,94 тыс. кВт·ч.

Информация о неоконченных судебных разбирательствах

Информация о неоконченных на 31.12.2022 судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве истца по иску о взыскании задолженности

Общее число неоконченных судебных разбирательств	Сумма иска, руб.	
	Основной долг	Неустойка
126	21 311 818 801,03	481 617 395,73

Информация о неоконченных на 31.12.2022 судебных разбирательствах, в которых Общество выступает в качестве ответчика по иску о взыскании задолженности

Общее число неоконченных судебных разбирательств	Сумма иска, руб.	
	Основной долг	Неустойка
21	21 816 649 906,05	275 344 953,29

Показатели в части управления рисками и внутреннего контроля (в части банкротства)

Показатели	Ед. изм.	Период		
		2020	2021	2022
Общая сумма поступивших в бюджет Общества денежных средств от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства и ликвидации	млн руб.	986,0 ²	576,8 ³	531,8 ³
Общая сумма сэкономленных Обществом денежных средств в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротства	млн руб.	30,7	Общество не участвовало в торгах в связи с отсутствием экономической целесообразности выкупа собственной задолженности	

² С учетом поступлений от АО «Энергия».

³ Без учета поступлений за передачу электрической энергии в АО «Энергия», которые в соответствии с тарифными решениями Общество получает от ПАО «Россети Юг» в полном объеме.

Сведения о сделках ПАО «Россети» и подконтрольных ему юридических лиц

1. Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети» в 2022 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации крупными сделками
В 2022 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, Обществом не совершалось.

2. Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети» в 2022 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети» в 2022 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, содержится в Отчете о заключенных ПАО «Россети» в 2022 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, опубликованном:

- на странице Эмитента в сети Интернет в карточке компании в разделе Документация / Другие файлы по ссылке: <http://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=379&type=10>;
- в составе Годового отчета ПАО «Россети» за 2022 год в Приложении 3.

3. Информация о существенных сделках ПАО «Россети» и подконтрольных ему юридических лиц, совершенных в 2022 году

Информация о существенных сделках ПАО «Россети» и подконтрольных ему юридических лиц, совершенных в 2022 году, опубликована в составе Годового отчета ПАО «Россети» за 2022 год в Приложении 4.

4. Информация о заключенных ПАО «Россети» договорах купли-продажи долей, акций, паев хозяйственных товариществ и обществ, включая сведения о сторонах, предмете, цене и иных условиях данных договоров

№ п/п	Дата заключения договора	Стороны договора	Предмет договора	Цена договора, руб.
1	23.12.2022	Эмитент: Публичное акционерное общество «Россети Северный Кавказ» Приобретатель: Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Эмитент передает в собственность Приобретателю, а Приобретатель оплачивает и принимает следующие акции дополнительного выпуска: Вид, категория, форма ценных бумаг: <i>акции обыкновенные бездокументарные</i> Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации дополнительного выпуска акций: <i>1-01-34747-E от 20.03.2020</i> Номинальная стоимость одной акции: <i>1 руб.</i> Цена размещения одной акции: <i>32,44 руб.</i>	144 060 817,16
2	28.12.2022	Продавец: Акционерное общество «РАО Энергетические системы Востока» Покупатель: Публичное акционерное общество «Федеральная сетевая компания – Россети»	Продавец обязуется передать в собственность Покупателю, а Покупатель обязуется принять и оплатить следующие ценные бумаги: Эмитент: <i>Акционерное общество «Энергетический институт им. Г.М. Кржижановского» (АО «ЭНИН»)</i> Вид, категория, форма ценных бумаг: <i>обыкновенные акции</i> Государственный регистрационный номер и дата государственной регистрации дополнительного выпуска акций: <i>1-01-02506-A</i> Номинальная стоимость одной акции: <i>50 коп.</i> Количество ценных бумаг, передаваемых по договору: <i>1 628 433 шт.</i> Сведения об ограничении прав и обременении обязательствами: <i>отсутствуют</i>	25 249 000,00

Облигации Общества, находящиеся в обращении

По состоянию на 31.12.2022 в обращении находятся следующие выпуски облигаций Общества:

Серия	Общая номинальная стоимость (руб.)	Ставка купона при размещении, % годовых	Объем в обращении по номинальной стоимости (руб.)	Текущая ставка купона, % годовых
4-21-65018-D	10 000 000 000	8,75%	419 838 000	7,40%
4-22-65018-D	10 000 000 000	1-2 купоны – 9% годовых, купоны 3-20 рассчитываются по формуле*: $K_i = (CPI - 100\%) + 2,5\%$, купоны 21-24 – 9,15% годовых	10 000 000 000	9,15%
4-23-65018-D	10 000 000 000	1 купон – 8,4% годовых, купоны 2-140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	10 000 000 000	13,63%
4-26-65018-D	15 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	15 000 000 000	14,68%
4-27-65018-D	15 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых, купоны 2-136 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	11 000 000 000	14,68%
4-28-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 8,4% годовых, купоны 2-140 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	13,63%
4-29-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 7,1% годовых, купоны 2-132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	15,30%
4-30-65018-D	10 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых, купоны 2-132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	10 000 000 000	13,63%
4-34-65018-D	15 000 000 000	1 купон – 7,5% годовых, купоны 2-132 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	14 000 000 000	13,63%
4-37-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 17,9% годовых, купоны 2-120 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	14,68%
4-38-65018-D	20 000 000 000	1 купон – 17,9% годовых, купоны 2-120 рассчитываются по формуле: $K_i = (CPI - 100\%) + 1\%$	20 000 000 000	14,68%
4B02-03-65018-D	9 000 000 000	7,75%	678 699 000	5,00%
4B02-04-65018-D	7 000 000 000	7,6%	7 000 000 000	7,60%
Биржевые облигации серии 001P-01R	10 000 000 000	8,70%	10 000 000 000	8,70%
Биржевые облигации серии 001P-04R	10 000 000 000	6,75%	10 000 000 000	6,75%
Биржевые облигации серии 001P-05R	10 000 000 000	6,50%	10 000 000 000	6,50%

Серия	Общая номинальная стоимость (руб.)	Ставка купона при размещении, % годовых	Объем в обращении по номинальной стоимости (руб.)	Текущая ставка купона, % годовых
Биржевые облигации серии 001P-02R	10 000 000 000	6,60%	10 000 000 000	6,60%
Биржевые облигации серии 001P-03R	10 000 000 000	7,50%	10 000 000 000	7,50%
Биржевые облигации серии 001P-06R	15 000 000 000	8,70%	15 000 000 000	8,70%
4B02-05-65018-D	10 000 000 000	8,50%	10 000 000 000	8,50%
4B02-06-65018-D	10 000 000 000	9,70%	10 000 000 000	9,70%
4B02-07-65018-D	15 000 000 000	9,70%	15 000 000 000	9,70%
Биржевые облигации серии 001P-07R	30 000 000 000	8,80%	30 000 000 000	8,80%