



РОССЕТИ
ЦЕНТР

ВСЕГДА В СЕТИ

Приложение 3 к Годовому отчету 2021

Дополнительная информация
к разделам Годового отчета

21
ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ

Приложение № 3 к годовому отчету ПАО «Россети Центр» за 2021 год

Содержание

1. ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ В ЕЭС РОССИИ	2
2. УМЕРЕННЫЕ РИСКИ, ВЛИЯЮЩИЕ НА РЕАЛИЗАЦИЮ СТРАТЕГИЧЕСКИХ ПРИОРИТЕТОВ.....	2
3. ПОРЯДОК РАСЧЕТА КПЭ	3
4. РЕМОНТНАЯ ПРОГРАММА.....	4
5. СХЕМЫ И ПРОГРАММЫ ПЕРСПЕКТИВНОГО РАЗВИТИЯ.....	4
6. ПЕРЕДАЧА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	5
7. ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ	6
8. ДОПОЛНИТЕЛЬНЫЕ (НЕТАРИФНЫЕ) УСЛУГИ	7
9. КОНСОЛИДАЦИЯ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ АКТИВОВ.....	9
10. ИНФОРМАЦИЯ О ТАРИФАХ.....	11
11. ИНФОРМАЦИЯ О РАБОТЕ С ПРОСРОЧЕННОЙ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ И ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ БАНКРОТОВ	15
12. ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ «РОССЕТИ ЦЕНТР» В КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	18
13. ИНФОРМАЦИЯ ОБ УЧАСТИИ «РОССЕТИ ЦЕНТР» В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ	19
14. РЕАЛИЗАЦИЯ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ	25
15. ВОЗОБНОВЛЯЕМЫЕ ИСТОЧНИКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ	27
16. ИНФОРМАЦИЯ О ВСТРЕЧАХ С ГЛАВАМИ РЕГИОНОВ	27
17. ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	28
18. АНТИКОРРУПЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	31
19. ИНФОРМАЦИЯ (ОТЧЕТ) О КРУПНЫХ СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ПАО «РОССЕТИ ЦЕНТР» В 2021 ГОДУ	33
20. ИНФОРМАЦИЯ О СДЕЛКАХ, СОВЕРШЕННЫХ ПАО «РОССЕТИ ЦЕНТР» В 2021 ГОДУ, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ЗАКОНОДАТЕЛЬСТВОМ РОССИЙСКОЙ ФЕДЕРАЦИИ СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ.....	33
21. СПИСОК НАИБОЛЕЕ ВАЖНЫХ ВОПРОСОВ, РАССМОТРЕННЫХ СОВЕТОМ ДИРЕКТОРОВ «РОССЕТИ ЦЕНТР».....	34
22. РЕШЕНИЯ КОМИТЕТОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА, ПРИНЯТЫЕ В 2021 ГОДУ	35
23. ИНФОРМАЦИЯ СВК И СУР.....	42
24. ИНФОРМАЦИЯ О ПОЛУЧЕНИИ ОБЩЕСТВОМ ГОСУДАРСТВЕННОЙ ПОДДЕРЖКИ.....	45
25. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ИНВЕСТИЦИОННЫХ ВЛОЖЕНИЯХ, ПРЕДПОЛАГАЕМЫЙ УРОВЕНЬ ДОХОДА ПО КОТОРЫМ СОСТАВЛЯЕТ БОЛЕЕ 10 % В ГОД	45
26. СВЕДЕНИЯ О ВОЗМОЖНЫХ ОБСТОЯТЕЛЬСТВАХ, ОБЪЕКТИВНО ПРЕПЯТСТВУЮЩИХ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА	45
27. ОБЪЕМ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В 2021 ГОДУ	46
28. ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕННЫХ В 2021 ГОДУ ПОДКОНТРОЛЬНЫМИ ОБЩЕСТВАМИ «РОССЕТИ ЦЕНТР» КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ	47
29. ИНФОРМАЦИЯ О РЕАЛИЗАЦИИ НЕПРОФИЛЬНЫХ АКТИВОВ В 2021 ГОДУ	70

1. Динамика потребления электроэнергии в ЕЭС РОССИИ

Динамика потребления электроэнергии в ЕЭС России, млрд кВт • ч

	Январь	Февраль	Март	Апрель	Май	Июнь	Июль	Август	Сентябрь	Октябрь	Ноябрь	Декабрь
2019	102,29	91,82	95,11	85,40	80,67	77,54	79,08	80,23	81,05	89,82	95,22	101,12
2020	98,95	93,13	93,58	82,91	76,25	72,90	77,01	77,34	78,58	87,31	92,42	103,34
2021	103,05	95,24	98,63	87,18	81,93	78,50	82,12	82,39	83,64	93,00	97,07	107,70

2. Умеренные риски, влияющие на реализацию стратегических приоритетов

GRI 102-15

- ФР05-01 «Отсутствие приборов учета электрической энергии, их моральный и физический износ».
- ФР05-02 «Изменение конфигурации и режимов работы сети».
- ФР07-01 «Несоблюдение подрядчиками сроков проектирования, поставки, строительства, ввода объектов в эксплуатацию».
- ФР07-02 «Отсутствие возможности своевременного оформления разрешительной документации на строительство».
- ФР07-03 «Невозможность своевременного оформления земельных отношений».
- ФР07-04 «Непредставление отключений или перенос срока включения объекта в работу, кроме случаев, вызванных нахождением в ремонте иных объектов Общества».
- ФР07-05 «Неисполнение потребителем обязательств в части оплаты услуг по договору технологического присоединения».
- ФР08-01 «Неблагоприятные погодные условия, приводящие к технологическим нарушениям».
- ФР08-02 «Отказы оборудования с высоким физическим износом».
- ФР08-05 «Дефекты конструкции или изготовления оборудования».
- ФР01-01 «Снижение объема услуг по передаче электроэнергии потребителям, присоединенным к региональным распределительным сетям».
- ФР01-02 «Изменение структуры оказанных услуг по передаче электроэнергии по уровням напряжения, вариантам тарифа, группам потребителей».
- ФР01-03 «Применение отрицательного сглаживания НВВ при утверждении тарифных решений (в текущем отчетном периоде, без учета накопленных объемов)».
- ФР01-04 «Увеличение цены на электроэнергию, приобретаемую в целях компенсации потерь».
- ФР01-05 «Увеличение затрат на услуги по передаче электроэнергии иных сетевых организаций».
- ФР01-07 «Установление роста уровня операционных расходов ниже инфляции, с учетом индекса эффективности операционных расходов и роста объема обслуживаемого оборудования».
- ФР01-08 «Штрафы НВВ за неисполнение параметров инвестиционной программы».
- ФР01-09 «Штрафы НВВ за неисполнение параметров надежности и качества».
- ФР01-10 «Увеличение стоимости сырья и материалов, стоимости услуг на техническое обслуживание и ремонты оборудования, прочих услуг».
- ФР01-11 «Изменение доли заявителей ТП льготной категории».
- ФР01-12 «Изменение объема присоединяемой мощности относительно планируемого».
- ФР01-13 «Банкротство должников за услуги по передаче электроэнергии».
- ФР02-01 «Увеличение объемов финансирования инвестиционной программы в целом и/или по отдельным титулам (по отношению к установленным лимитам)».
- ФР02-02 «Реализация отдельных инвестиционных проектов, не предусмотренных инвестиционной программой».
- ФР02-03 «Необходимость финансирования отдельных специальных проектов».
- ФР04-02 «Увеличение процентной ставки по кредитам и займам».
- ФР07-01 «Несоблюдение подрядчиками сроков проектирования, поставки, строительства, ввода объектов в эксплуатацию».
- ФР07-02 «Отсутствие возможности своевременного оформления разрешительной документации на строительство».
- ФР07-03 «Невозможность своевременного оформления земельных отношений».
- ФР07-04 «Непредставление отключений или перенос срока включения объекта в работу, кроме случаев, вызванных нахождением в ремонте иных объектов Общества».
- ФР07-05 «Неисполнение потребителем обязательств в части оплаты услуг по договору технологического присоединения».

ФР10-01 «Несвоевременное включение инновационных проектов в инвестиционную программу».

ФР10-02 «Отсутствие подрядчика, доступного оборудования, соответствующих необходимым требованиям для реализации инновационных проектов».

ФР10-03 «Недостаточность средств инвестиционной программы для реализации инновационных решений».

3. Порядок расчета КПЭ

Порядок расчета КПЭ «Россети Центр» в 2021 году

Наименование КПЭ	Порядок расчета
Совокупная акционерная доходность	Сравнение начисленных дивидендов отчетного года со средним значением аналогичного показателя предыдущих трех лет и со значением, предусмотренным бизнес-планом Общества
Рентабельность инвестированного капитала	Отношение прибыли до уплаты налогов и процентов к сумме капитала и долгосрочных кредитов и займов
Прибыль по операционной деятельности (ЕБИТДА)	Раздел 1. Рост фактического значения ЕБИТДА относительно прошлого года не ниже среднегодового темпа роста тарифов. Раздел 2. В случае недостижения указанного условия оценивается достижение уровня показателя ЕБИТДА к плановому значению, рассчитанного на основании утвержденного бизнес-плана
Снижение удельных операционных расходов (затрат)	Снижение отношения удельных операционных расходов к объему обслуживаемого оборудования (у. е.) в отчетном году по сравнению с уровнем предыдущего года
Уровень потерь электроэнергии	Отношение отпуска электроэнергии в сеть за минусом отпущенной электроэнергии из сети и расхода на хозяйственные нужды к отпуску в сеть за минусом внутренних сальдо-перетоков
Повышение производительности труда	В соответствии с приказом Минэкономразвития России от 28.12.2018 № 748: отношение добавленной стоимости к числу застрахованных лиц
Эффективность инновационной деятельности	Интегральный показатель эффективности инновационной деятельности оценивает степень выполнения трех составных показателей: показатель затрат на НИОКР, показатель закупки инновационной продукции, показатель качества разработки (актуализации) ПИР / выполнения ПИР
Показатель снижения дебиторской задолженности	Снижение фактического значения просроченной дебиторской задолженности по всем ДЗО (без учета мораторной и реструктуризированной задолженности, а также задолженности контрагентов, лишенных статуса субъекта оптового рынка электроэнергии и/или гарантирующего поставщика)
Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения	Комплексный показатель, оценивающий уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети ДЗО ПАО «Россети», из трех составляющих: качество рассмотрения заявок на технологическое присоединение, качество исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей, соблюдение антимонопольного законодательства Российской Федерации
Долг / ЕБИТДА	Раздел 1. Оценивается по результатам выполнения показателя отношения долга к значению ЕБИТДА. В случае финансовой устойчивости Общества целевое значение $\leq 3,0$, в ином случае – улучшение не менее чем на 10 % от факта прошлого года, но не менее значения 3,0. Раздел 2. В случае недостижения указанного условия оценивается достижение планового уровня показателя долг / ЕБИТДА, рассчитанного на основании утвержденного бизнес-плана
Выполнение графика ввода объектов в эксплуатацию	Отношение суммарного фактического объема принятия основных средств к бухгалтерскому учету (в денежном выражении, в отношении объектов, законченных строительством и принятых в основные средства в отчетном году, с поквартальной детализацией) к плановому в соответствии с утвержденной инвестиционной программой Общества и графиками ее реализации
Готовность к работе в отопительный сезон	Показатель, оценивающий готовность Общества к работе в отопительный сезон на основании ежемесячного мониторинга, проводимого Минэнерго России
Исполнение Плана развития Общества	Показатель депремирования, размер которого определяется расчетным путем в зависимости от количества неисполненных в отчетном периоде мероприятий Плана развития Общества, утвержденного Советом директоров ПАО «Россети»
Достижение уровня надежности оказываемых услуг	Показатели надежности тарифного регулирования (SAIDI, SAIFI), а также число крупных аварий по отношению к среднегодовым значениям за три года

Наименование КПЭ	Порядок расчета
Отсутствие несчастных случаев на производстве	Количество пострадавших из числа работников Общества при несчастных случаях (с легким, тяжелым или смертельным исходом) за отчетный год, связанных с невыполнением должностными лицами своих обязанностей
Оплата потерь электроэнергии (для СКФО)	Отношение оплаченной электроэнергии, приобретаемой в целях компенсации потерь, к начисленной
Уровень реализации оказанных услуг по передаче электроэнергии (для СКФО)	Отношение фактического поступления оплаты от реализации услуг по передаче электроэнергии всеми видами расчетов к начисленному значению

4. Ремонтная программа

Направления реализации ремонтной программы и структура затрат в 2019–2022 годах

Показатель	2019	2020	2021		2022 (план)
			План	Факт	
Капитальный ремонт ВЛ, км	14 488,6	10 638,8	6 407,8	8 002,7	5 213,4
Расчетка трасс ВЛ, га, в том числе:	13 006,7	14 658,3	17 492,6	25 871,1	15 943,0
химическая обработка, га	1 165,0	1 379,8	1 362,2	1 167,9	655,0
Капитальный ремонт трансформаторов и автотрансформаторов, шт.	1 476	1 290	1 069	1 331	1 049
Затраты на ремонтную кампанию ¹ , млн руб., в том числе:	2 660,5	2 618,5	2 727,3	2 783,1	2 690,2
ПС 35–110 Кв	346,9	323,7	374,4	363,8	394,9
ВЛ 35–110 Кв	342,2	393,9	397,7	397,7	502,6
распределительной сети 0,4–20 Кв	1 417,2	1 297,9	1 262,7	1 397,3	1 223,9

5. Схемы и программы перспективного развития

Схемы и программы перспективного развития субъекта Российской Федерации на период 2022–2026 годов

Субъект Российской Федерации	Год разработки СиПР субъекта Российской Федерации	Планируемый период, на который разработана СиПР (годы)	Реквизиты и наименования организационно-распорядительного документа, утверждающего СиПР
Белгородская область	2021	2022–2026	Постановление вр. и. о. губернатора Белгородской области от 30.04.2021 № 45
Брянская область	2021	2022–2026	Постановление правительства Брянской области от 12.04.2021 № 129п
Воронежская область	2021	2022–2026	Указ губернатора Воронежской области от 30.04.2021 № 81-у
Костромская область	2021	2022–2026	Постановление Правительства Костромской области от 30.04.2021 № 103
Курская область	2021	2022–2026	Распоряжение губернатора Курской области от 30.04.2021 № 128-рг
Липецкая область	2021	2022–2026	Постановление губернатора Липецкой области от 29.04.2021 № 168
Орловская область	2021	2022–2026	Утверждена губернатором Орловской области 30.04.2021 на титульном листе без выпуска ОРД

¹ Затраты на ремонтные работы без учета технического обслуживания.

Субъект Российской Федерации	Год разработки СиПР субъекта Российской Федерации	Планируемый период, на который разработана СиПР (годы)	Реквизиты и наименования организационно-распорядительного документа, утверждающего СиПР
Смоленская область	2021	2022–2026	Указ губернатора Смоленской области от 30.04.2021 № 49
Тамбовская область	2021	2022–2026	Постановление главы администрации Тамбовской области от 24.08.2021 № 148
Тверская область	2019	2020–2024	Распоряжение губернатора Тверской области от 29.04.2019 № 181-рг
Ярославская область	2021	2022–2026	Указ губернатора Ярославской области от 30.04.2021 № 119

6. Передача электроэнергии

Выручка от услуг по передаче электроэнергии по категориям заявителей, млн руб.

Категории заявителей	2019	2020	2021	Отклонение 2021/2020	
				абс.	%
Выручка от передачи электроэнергии (РСБУ)	90 886,7	90 490,5	97 771,1	7 280,6	8,0
Выручка от передачи электроэнергии (сопост.), в том числе:	91 127,3	90 735,1	98 019,6	7 284,5	8,0
гарантирующие поставщики	68 164,5	68 052,7	73 020,0	4 967,3	7,3
энергосбытовые компании	15 690,6	15 152,7	16 355,7	1 203,0	7,9
ТСО	1 459,5	1 555,6	1 697,8	142,2	9,1
прочие потребители	5 812,8	5 974,1	6 946,1	972,0	16,3

В 2020 году Компания столкнулась с рекордным, на 1,9%, падением объема услуг по передаче электроэнергии. Основными причинами сокращения объемов оказанных услуг являются введение Правительством Российской Федерации ограничительных мер по контролю эпидемиологической ситуации в связи с COVID-19, а также снижение энергопотребления нефтепроводов в связи с уменьшением объемов перекачки нефтепродуктов в рамках соглашения ОПЕК+. Снижение объемов привело к снижению выручки за услуги по передаче электроэнергии в отношении гарантирующих поставщиков и энергосбытовых компаний на 111,7 млн руб. (-0,2 %) и 537,8 млн руб. (-3,4 %) соответственно.

По итогам 2021 года наблюдался рост выручки за услуги по передаче электроэнергии относительно 2020 года на 7 284,5 млн руб. (8,0 %), что связано с увеличением электропотребления в связи с аномально низкими температурами в зимний период и ростом деловой активности по причине смягчения ограничительных мер, а также повышением тарифа на передачу электроэнергии с 01.07.2021. Положительная динамика отмечена по всем группам потребителей, однако основной рост выручки приходится на гарантирующих поставщиков и составляет 4 967,3 млн руб. (7,3 %).

7. Технологическое присоединение

Динамика исполнения заявок на технологическое присоединение в 2019–2021 годах

Показатель	2019	2020	2021	Отклонение 2021/2020	
				абс.	%
Принято в работу заявок, шт.	47 876	47 530	59 383	11 853	24,9
Принято в работу заявок, кВт	2 936 169,5	2 932 011,3	2 836 370,0	-95 641,3	-3,3
Заключено договоров, шт.	38 531	36 168	44 910	8 742	24,2
Заключено договоров, кВт	913 667,1	961 626,9	1 047 569,0	85 942,1	8,9
Исполнено договоров, шт.	38 063	30 213	38 098	7 885	26,1
Исполнено договоров, кВт	840 268,0	1 013 255,1	821 039,0	-192 216,1	-19,0
Действующие договоры, шт.	19 135	23 046	27 682	4 636	20,1
Действующие договоры, кВт	1 338 997,3	1 105 315,0	1 176 575,0	71 260,0	6,4

Структура исполненных договоров технологического присоединения по категориям заявителей

Категории заявителей	2019	2020	2021	Отклонение 2021/2020	
				абс.	%
До 15 кВт включительно, шт.	35 456	27 493	35 647	8 154	29,7
Свыше 15 и до 150 кВт включительно, шт.	2 326	2 461	2 253	-208	-8,5
Свыше 150 и менее 670 кВт, шт.	186	193	144	-49	-25,4
Не менее 670 кВт, шт.	93	64	53	-11	-17,2
Генерация, шт.	2	2	1	-1	-50,0
Итого, шт.	38 063	30 213	38 098	7 885	26,1
До 15 кВт включительно, кВт	394 115,9	313 757,9	423 241,0	109 483,1	34,9
Свыше 15 и до 150 кВт включительно, кВт	177 811,0	194 189,0	182 919,0	-11 270,0	-5,8
Свыше 150 и менее 670 кВт, кВт	75 231,4	75 105,1	55 283,0	-19 822,1	-26,4
Не менее 670 кВт, кВт	166 268,7	163 403,3	157 596,0	-5 807,3	-3,6
Генерация, кВт	26 841,0	266 800,0	2 000,0	-264 800,0	-99,3
Итого, кВт	840 268,0	1 013 255,1	821 039,0	-192 216,1	-19,0

Структура исполненных договоров технологического присоединения по отраслям

Категории заявителей	2019	2020	2021	Отклонение 2021/2020	
				абс.	%
Физические лица, шт.	30 467	22 881	30 418	7 537	32,9
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство, шт.	404	426	380	-46	-10,8
Промышленность, шт.	144	134	131	-3	-2,2
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, шт.	201	130	77	-53	-40,8
Строительство, шт.	599	482	688	206	42,7
Торговля, шт.	503	344	283	-61	-17,7
Транспорт и связь, шт.	1 180	792	1 133	341	43,1
Здравоохранение, образование, социальные услуги, шт.	180	196	152	-44	-22,4
Прочее, шт.	4 385	4 828	4 836	8	0,2
Итого	38 063	30 213	38 098	7 885	26,1
Физические лица, кВт	364 209,9	282 135,9	387 462,4	105 326,5	37,3
Сельское и лесное хозяйство, рыболовство, кВт	60 855,6	52 732,3	39 039,7	-13 692,6	-26,0
Промышленность, кВт	75 943,4	45 807,8	44 271,2	-1 536,6	-3,4
Производство и распределение электроэнергии, газа и воды, кВт	59 223,0	302 889,2	17 771,3	-285 117,9	-94,1
Строительство, кВт	55 361,8	58 315,6	62 846,2	4 530,6	7,8
Торговля, кВт	25 781,2	23 090,7	11 678,5	-11 412,1	-49,4
Транспорт и связь, кВт	9 116,6	11 546,2	33 241,4	21 695,2	187,9

Категории заявителей	2019	2020	2021	Отклонение 2021/2020	
				абс.	%
Здравоохранение, образование, социальные услуги, кВт	10 807,9	11 757,9	8 913,6	-2 844,3	-24,2
Прочее, кВт	178 968,7	224 979,6	215 814,8	-9 164,8	-4,1
Итого, кВт	840 268,0	1 013 255,1	821 039,1	-192 216,0	-19,0

Выручка от деятельности по технологическому присоединению по категориям заявителей, млн руб.

Категории заявителей	2019	2020	2021	Отклонение 2021/2020	
				абс.	%
До 15 кВт включительно	56,2	54,2	107,4	53,2	98,2
Свыше 15 и до 150 кВт включительно	73,7	83,9	136,4	52,5	62,6
Свыше 150 и менее 670 кВт	524,8	520,2	348,0	-172,1	-33,1
Не менее 670 кВт	887,3	647,7	894,9	247,3	38,2
Генерация	0,02	0,04	0,02	-0,03	-63,9
Итого	1 542,0	1 306,0	1 486,8	180,8	13,8

По итогам 2021 года выручка от услуг по технологическому присоединению составила 1 486,8 млн руб. без НДС, что на 180,8 млн руб. (+13,8 %) больше относительно 2020 года в связи с исполнением в 2021 году этапа по договору технологического присоединения с ООО «Воронежбытстрой» стоимостью 250,0 млн руб.

Рост выручки по категории заявителей «До 15 кВт включительно» на 98,2 % относительно прошлого года связан, как и говорилось выше, с ростом спроса на услугу в данной категории заявителей.

8. Дополнительные (нетарифные) услуги

Дополнительные (нетарифные) услуги, оказываемые «Россети Центр»

Услуги по сдаче имущества в аренду	<ul style="list-style-type: none"> Сдача в аренду зданий, помещений и сооружений², объектов электросетевого хозяйства³, земельных участков⁴, предоставление мест для размещения телекоммуникационного оборудования и наружной рекламы Размещение на объектах электроэнергетики телекоммуникационного оборудования, в том числе волоконно-оптических линий связи
Услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию	<ul style="list-style-type: none"> Оперативно-техническое обслуживание и ремонт электросетевого оборудования сторонних организаций и объектов наружного освещения, испытание и диагностика электрооборудования
Услуги по выполнению строительно-монтажных и проектных работ	<ul style="list-style-type: none"> Переустройство электросетевых объектов Общества по инициативе третьих лиц Выполнение работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения Организация учета электрической энергии Строительство сетей наружного освещения Проектирование и строительство электросетевых объектов

Консультационные и организационно-технические услуги	<ul style="list-style-type: none"> Проведение энергетических обследований (энергоаудит) Заключение энергосервисных контрактов Реализация мероприятий по энергосбережению Восстановление документов о технологическом присоединении Услуги по отключению/подключению потребителей Консультационные услуги
Агентские услуги	<ul style="list-style-type: none"> Услуги по заключению и ведению договоров в интересах сторонних организаций
Услуги связи и информационных технологий	<ul style="list-style-type: none"> Услуги по предоставлению каналов связи Услуги местной телефонной связи с использованием средств коллективного доступа Услуги связи по передаче голосовой информации в сети передачи данных Услуги телефонной связи в выделенной сети связи Тематические услуги связи Услуги связи в сети передачи данных, за исключением передачи голосовой информации, а также услуги в области информационных технологий
Услуги по прочей операционной деятельности	<ul style="list-style-type: none"> Выполнение прочих работ, услуг, не перечисленных выше, но технологически связанных с реализацией основных видов деятельности
Прочие услуги	<ul style="list-style-type: none"> Работы, услуги и сервисы, которые не связаны технологически с реализацией основных видов деятельности, а также услуги, которые ранее не предоставлялись потребителям (новые/перспективные), включая цифровые

Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг, млн руб.

Показатель	2019	2020	2021		2022 (план)	Отклонение 2021/2020	
			План	Факт		абс.	%
Выручка от реализации дополнительных (нетарифных) услуг прочей деятельности, в том числе:	1 556,5	2 657,2	3 089,6	3 319,2	4 080,9	662	24,9
аренда и услуги по размещению	240,46	258	369	339,8	331,8	81,8	31,7
услуги по техническому и ремонтно-эксплуатационному обслуживанию	420,71	424	509,7	487,7	501,2	63,7	15
выполнение строительно-монтажных работ	703,02	1 660,3	786,3	1 699,8	1 990,6	39,5	2,4
консультационные и организационно-технические услуги	76,64	50,6	218,5	177,2	251,9	126,7	250
агентские услуги	0	0	2,1	0	2,8	0	0
услуги связи и информационных технологий	0,04	66,5	94,8	107,4	101,9	40,9	61,5
другие услуги прочей деятельности	4,3	3,5	49,9	6,1	9,7	2,6	74,3
другие прочие услуги	111,23	194,4	1 059,2	501,2	891	306,8	157,8

Наибольший объем выручки в 2021 году – 51,2 %, или 1 699,8 млн руб., – получен по услугам «Выполнение строительно-монтажных работ». При этом в два раза увеличена выручка от услуги «Выполнение работ, отнесенных к компетенции заявителя, при осуществлении технологического присоединения» (с 183 млн руб. в 2020 году до 368 млн руб. в 2021 году), в 2,6 раза увеличена выручка от услуги «Строительно-монтажные работы по устройству сетей наружного освещения» (с 213 млн руб. в 2020 году до 561 млн руб. в 2021 году).

Наибольший прирост выручки по итогам 2021 года к факту 2020 года – от консультационных и организационно-технических услуг за счет получения выручки в результате выполненных муниципальных контрактов на реализацию энергосервисных мероприятий по повышению энергетической эффективности наружного освещения в г. Костроме (мероприятия выполнены в 2020 году) и в г. Ярославле (мероприятия выполнены в 2021 году), а также по статье услуг «Другие прочие услуги» в связи с увеличением выручки

² Аренда отдельно стоящих зданий, сооружений допускается до момента признания их непрофильности и реализации в соответствии с программой отчуждения непрофильных активов ПАО «Россети» и ДЗО, утвержденной решением Совета директоров ПАО «Россети» от 17.09.2018, протокол № 323, разработанной в соответствии с распоряжением Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 894-р (далее – Программа отчуждения непрофильных активов).

³ Аренда объектов электросетевого хозяйства допускается в исключительных случаях при наличии производственной необходимости.

⁴ Аренда земельных участков допускается в исключительных случаях при наличии производственной необходимости до момента признания их непрофильности и реализации в соответствии с Программой отчуждения непрофильных активов.

по договору передачи «Россети Центр» полномочий единоличного исполнительного органа «Россети Центр и Приволжье».

Наиболее крупные и значимые, инфраструктурные проекты, реализованные в 2020–2021 годах в рамках дополнительных (нетарифных) услуг

Регион операционной деятельности	Целевые ориентиры программы развития регионов, связанные с развитием сетевой инфраструктуры	Реализованные проекты
2020 год		
Костромская область	Организация и обеспечение наружного освещения. Реализация мероприятий по повышению энергосбережения и повышению энергетической эффективности наружного освещения	Реализация мероприятий в рамках муниципального контракта на осуществление действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов при эксплуатации сетей уличного освещения на территории города Костромы. Выполнена замена 11 407 светильников на светодиодные
2021 год		
Ярославская область	Организация и обеспечение наружного освещения. Реализация мероприятий по повышению энергосбережения и повышению энергетической эффективности наружного освещения	Реализация мероприятий в рамках муниципального контракта на осуществление действий, направленных на энергосбережение и повышение энергетической эффективности использования энергетических ресурсов при эксплуатации сетей уличного освещения на территории города Ярославля. Выполнено: замена 27 505 светильников на светодиодные, замена 16 127 кронштейнов, установка 508 модулей АСУНО
Воронежская область	Благоустройство проспекта Революции в г. Воронеже	Реализация муниципального контракта на выполнение работ по благоустройству общественных территорий – проспекта Революции в г. Воронеже. В 2022 году выполнение работ будет продолжено согласно контракту. Выполнено: укладка гранитной плитки площадью 6 041 м ² , установка водоотводных лотков протяженностью 345 м, устройство профилированной защитной мембраны площадью 513 м ²
Брянская область	Строительство наружного освещения автомобильных дорог	Реализация контрактов жизненного цикла на устройство сетей наружного освещения. В 2022 году строительство будет продолжено согласно контрактам. Выполнено: строительство линий наружного освещения протяженностью 7,6 км
Тамбовская область	Строительство наружного освещения автомобильных дорог	Реализация государственных контрактов на устройство сетей наружного освещения. В 2022 году строительство будет продолжено согласно контрактам. Выполнено: строительство линий наружного освещения протяженностью 10,3 км

9. Консолидация электросетевых активов

Мониторинг объемов консолидации электросетевых активов в 2019–2021 годах

ПАО «Россети Центр»	2019			2020			2021		
	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.
Итого	2 202,94	10 600,71	57 837,09	2 675,66	13 052,37	72 647,17	2 809,33	8 332,87	55 821,82

ПАО «Россети Центр»	2019			2020			2021		
	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.
Приобретение электросетевых объектов	32,00	16,80	246,32	1 406,56	7 797,69	39 949,33	65,00	0,00	211,50
Аренда электросетевых объектов	1 128,61	5 489,23	31 327,40	1 229,41	5 003,65	31 835,20	910,29	3 528,39	20 887,19
Прочее (постоянные права владения и пользования)	1 023,57	5 026,10	25 987,89	5,77	64,57	189,16	27,62	37,65	461,86
Прочее (временные права владения и пользования)	19	69	275	34	186	673	1 806,42	4 766,84	34 261,27
АО «ЯрЭСК»									
	2019			2020			2021		
	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.
Итого	86,3	821,4	4 151,7	123,3	815,2	4 731,1	100,7	827,6	4 442,3
Приобретение электросетевых объектов	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	1,6	52,1
Аренда электросетевых объектов	85,4	752,1	4 011,0	122,4	768,5	4 629,4	100,1	769,1	4 288,0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0,8	69,3	140,7	0,9	46,7	101,7	0,7	56,9	102,1
Прочее (временные права владения и пользования)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
АО «ВГЭС»									
	2019			2020			2021		
	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.
Итого	0,0	0,1	4,0	80,1	613,9	2 711,6	0,4	0,1	4,0
Приобретение электросетевых объектов	0,0	0,0	0,0	80,1	613,9	2 707,6	0,0	0,0	0,0
Аренда электросетевых объектов	0,0	0,1	4,0	0,0	0,1	4,0	0,4	0,1	4,0
Прочее (постоянные права владения и пользования)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Прочее (временные права владения и пользования)	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
ООО «БрянскЭлектро»									
	2019			2020			2021		
	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.	МВА	км	у. е.
Итого	–	–	–	–	–	–	720,3	2 624,4	18 393,4
Приобретение электросетевых объектов	–	–	–	–	–	–	482,0	2 606,9	16 879,3
Аренда электросетевых объектов	–	–	–	–	–	–	238,3	15,8	1 507,4
Прочее (постоянные права владения и пользования)	–	–	–	–	–	–	0,0	0,0	0,0
Прочее (временные права владения и пользования)	–	–	–	–	–	–	0,1	1,7	6,6

10. Информация о тарифах

Динамика НВВ «Россети Центр» на 2019–2021 годы

Филиал	Необходимая валовая выручка (НВВ), млн руб.					
	2019		2020		2021	
	Всего	Собственная	Всего	Собственная	Всего	Собственная
Белгородэнерго	12 427	7 475	12 571	7 558	12 571	7 421
Прирост, %	-1,2	-1,9	1,2	1,1	0,0	-1,8
Брянскэнерго	5 407	2 649	5 550	2 718	5 531	2 807
Прирост, %	4,0	-0,2	2,7	2,6	-0,3	3,3
Воронежэнерго	14 903	6 314	15 562	6 593	15 853	6 810
Прирост, %	6,0	4,4	4,4	4,4	1,9	3,3
Костромаэнерго	5 270	3 131	5 364	3 133	5 324	3 032
Прирост, %	1,9	0,0	1,8	0,1	-0,8	-3,2
Курскэнерго	7 321	3 234	7 392	3 264	7 554	3 351
Прирост, %	3,7	4,8	1,0	0,9	2,2	2,6
Липецкэнерго	9 487	4 321	9 535	4 693	9 698	4 643
Прирост, %	1,5	0,0	0,5	8,6	1,7	-1,1
Орелэнерго	4 927	2 499	4 916	2 428	4 859	2 401
Прирост, %	3,3	1,4	-0,2	-2,9	-1,2	-1,1
Смоленскэнерго	7 780	4 441	7 806	4 584	7 903	4 668
Прирост, %	1,7	-0,6	0,3	3,2	1,2	1,8
Тамбовэнерго	6 088	2 925	6 171	2 821	6 230	2 825
Прирост, %	1,1	-6,1	1,4	-3,5	1,0	0,1
Тверьэнерго	11 003	4 967	11 004	4 783	10 669	4 242
Прирост, %	0,8	5,0	0,0	-3,7	-3,0	-11,3
Ярэнерго	9 979	4 869	10 188	4 925	10 520	5 002
Прирост, %	0,7	-3,7	2,1	1,2	3,3	1,6
Итого	94 592	46 824	96 060	47 501	96 711	47 200
Прирост, %	2,1	0,3	1,6	1,4	0,7	-0,6

Средневзвешенные «котловые» тарифы на услуги по передаче электрической энергии в 2019–2021 годах

Филиал	Средневзвешенные «котловые» тарифы на услуги по передаче электрической энергии		
	2019	2020	2021
Белгородэнерго	186,2	197,1	204,7
Прирост, %	3,6	5,9	3,8
Брянскэнерго	151,5	155,5	161,1
Прирост, %	5,1	2,6	3,6
Воронежэнерго	183,4	191,4	196,9
Прирост, %	4,3	4,3	2,9
Костромаэнерго	221,4	225,4	229,8
Прирост, %	2,1	1,8	1,9
Курскэнерго	244,8	247,6	253,4
Прирост, %	2,1	1,1	2,3
Липецкэнерго	196,4	209,2	217,9
Прирост, %	0,5	6,5	4,2
Орелэнерго	228,1	231,9	235,0
Прирост, %	2,4	1,6	1,3

Филиал	Средневзвешенные «котловые» тарифы на услуги по передаче электрической энергии		
	2019	2020	2021
Смоленскэнерго	221,5	226,2	233,7
Прирост, %	0,8	2,2	3,3
Тамбовэнерго	217,9	219,2	225,9
Прирост, %	1,4	0,6	3,0
Тверьэнерго	244,8	245,0	240,4
Прирост, %	0,7	0,1	-1,9
Ярэнерго	179,6	181,0	185,7
Прирост, %	1,7	0,8	2,6
Итого	200,9	206,5	211,7
Прирост, %	2,4	2,8	2,5

Тарифы на услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям

Анализ усредненной наиболее используемой стандартизированной ставки в разрезе филиалов⁵

Вид стандартизированной тарифной ставки	Белгородэнерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэнерго	Курскэнерго	Липецкэнерго	Орелэнерго	Смоленскэнерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго
Ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение по мероприятиям, в пункте 16 (кроме подпунктов «б» и «в»)- С1, в том числе:	7 825,0	16 293,0	15 281,1	12 683,8	12 767,3	11 179,0	13 703,9	10 830,0	12 360,0	19 178,7	14 879,9
<ul style="list-style-type: none"> подготовка сетевой организацией технических условий Заявителю (далее – ТУ), руб. / присоединение – С1.1 	4 331,0	6 866,9	8 721,0	6 516,1	7 182,3	4 927,0	5 666,4	4 892,0	8 370,1	8 832,7	6 698,5
<ul style="list-style-type: none"> проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ, руб. / присоединение – С1.2 	3 494,0	9 426,1	6 560,1	6 167,7	5 585,0	6 252,0	8 037,5	5 938,0	3 990,0	10 346,0	8 181,3
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи – С2, руб/км, в том числе:											
<ul style="list-style-type: none"> строительство ВЛ 0,4 и ниже кВ на ж/б опорах ал. / сталеал. провод 	1 339 005,0	1 078 488,1	1 390 334,1	2 032 045,8	1 358 339,9	1 357 131,0	1 337 115,0	1 681 558,0	1 231 681,3	1 723 208,6	1 464 275,2
<ul style="list-style-type: none"> строительство ВЛ 10 кВ на ж/б опорах ал. / сталеал. провод 	2 004 574,0	1 509 371,2	1 775 150,1	2 383 785,8	2 757 918,0	1 895 351,0	1 713 558,7	3 034 212,0	1 413 693,0	2 238 008,6	1 886 718,8
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи – С3, руб/км, в том числе:											
<ul style="list-style-type: none"> прокладка 1 км кабельных линий 0,4 кВ открытым способом 	2 166 912,0	1 298 389,9	1 739 064,9	2 757 898,3	2 837 985,7	2 822 991,0	1 573 449,0	2 508 810,0	1 236 027,6	4 051 186,8	2 853 856,4
<ul style="list-style-type: none"> прокладка 1 км кабельных линий 10 кВ открытым способом 	3 227 178,0	2 665 329,3	3 868 967,9	3 719 064,1	3 201 454,6	2 974 454,0	2 185 488,2	3 137 546,0	2 117 537,1	4 005 499,1	3 926 051,3
<ul style="list-style-type: none"> прокладка 1 км кабельных линий 10 кВ методом горизонтального направленного бурения 	6 503 127,5	7 491 985,8	8 076 057,5	8 457 477,4	5 493 470,8	8 164 084,3	x	9 662 002,7	6 322 549,5	10 384 529,9	9 906 194,9

⁵ Стандартизированные ставки платы С2, С3 и С5 за технологическое присоединение к электрическим сетям указываются усредненными по филиалу. Приведены наиболее используемые ставки из тарифного меню.

Вид стандартизированной тарифной ставки	Белгородэнерго	Брянскэнерго	Воронежэнерго	Костромаэнерго	Курскэнерго	Липецкэнерго	Орелэнерго	Смоленскэнерго	Тамбовэнерго	Тверьэнерго	Ярэнерго
Ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций – С5, руб/кВт, в том числе:											
• однотрансформаторные	4 529,0	4 707,2	3 011,3	2 839,4	6 541,1	2 434,5	2 064,0	2 571,5	2 440,0	2 740,0	4 060,4
Ставка на обеспечение средствами коммерческого учета электроэнергетической мощности – С8, руб. / точка учета, в том числе:											
• 3-фазные 0,4 кВ и ниже прямого включения	23 836	28 513,9	23 632,81	19 269,0	26 724,1	24 741,0	20 842,25	23 803,0	23 084,2	21 849,9	23 409,7
• 3-фазные 0,4 кВ и ниже полукосвенного включения	31 445	31 118,6	31 661,9	24 225,7	34 565,5	31 728,0	30 102,7	31 648	28 924,1	30 067,0	31 680,8

Объем «выпадающих» доходов «Россети Центр» от оказания услуг по технологическому присоединению, подлежащий компенсации в 2021 году и указанный в нормативных актах регулирующих органов

Филиал	Размер «выпадающих» доходов, тыс. руб.*	Нормативные акты регулирующих органов
Ярэнерго	480 760,3	Приказ Департамента жилищно-коммунального хозяйства, энергетики и регулирования тарифов Ярославской области от 28.12.2020 № 453-стс
Костромаэнерго	331 830,0	Постановление Департамента государственного регулирования цен и тарифов Костромской области от 25.12.2020 № 20/505
Липецкэнерго	284 259,9	Постановление Управления энергетики и тарифов Липецкой области от 29.12.2020 № 51/2
Воронежэнерго	216 447,7	Приказ Департамента государственного регулирования тарифов Воронежской области от 17.12.2020 № 57/59
Курскэнерго	190 774,3	Постановление Комитета по тарифам и ценам Курской области от 25.12.2020 № 79
Брянскэнерго	147 971,1	Приказ Управления государственного регулирования тарифов Брянской области от 18.12.2020 № 31/3-пэ
Тамбовэнерго	135 146,1	Приказ Управления по регулированию тарифов Тамбовской области от 21.12.2020 № 174-э
Орелэнерго	48 870,0	Приказ Управления по тарифам и ценовой политике Орловской области от 22.12.2020 № 529-т
Смоленскэнерго	18 699,4	Постановление Департамента Смоленской области по энергетике, энергоэффективности, тарифной политике от 25.12.2020 № 323

* Выпадающие доходы от выполнения организационных мероприятий, обеспечения средствами коммерческого учета, от выполнения мероприятий «последней мили» (для филиалов Курскэнерго и Ярэнерго указаны с учетом инвестиционной составляющей, учтенной в составе амортизации).

11. Информация о работе с просроченной дебиторской задолженностью и задолженностью банкротов

Основная доля просроченной дебиторской задолженности приходится на задолженность за оказанные услуги по передаче электроэнергии. Просроченная задолженность, учтенная по условиям договоров по передаче электроэнергии, по состоянию на 31.12.2021 составляет 11 995,53 млн руб.

В целях снижения просроченной дебиторской задолженности «Россети Центр» проводится работа в соответствии с регламентом процедуры «Работа с дебиторской задолженностью за оказанные услуги по передаче электрической энергии в ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», утвержденным приказом ПАО «МРСК Центра» от 23.03.2021 № 117-ЦА.

С целью урегулирования разногласий, сформировавших текущую оспариваемую задолженность, с потребителями услуг проводятся переговоры. В случае нарушений условий оплаты направляются претензии. В случае невозможности урегулирования разногласий в досудебном порядке производится взыскание задолженности / урегулирование разногласий в судебном порядке с взиманием неустойки за просрочку оплаты (процентов за пользование чужими денежными средствами). Кроме того, заключаются соглашения о реструктуризации задолженности, ведется контроль их исполнения, заключаются договоры уступки права требования задолженности, проводятся зачеты встречных однородных требований. Также вводятся ограничения режима потребления электроэнергии в отношении прямых потребителей, допустивших просрочку по оплате оказанных услуг по передаче электроэнергии, в случае отказа потребителей произвести самоограничения инициируются обращения в Ростехнадзор о привлечении к административной ответственности. Также по вопросу неплатежей потребителей услуг публикуются материалы

в СМИ. Регулярно инициируется рассмотрение вопросов неплатежей на заседаниях комиссий по вопросам оплаты за энергетические ресурсы и штабов по обеспечению безопасности электроснабжения при администрациях областей, в 2021 году инициировано 35 заседаний. В отдельных случаях направляются обращения в правоохранительные органы на предмет пресечения неправомерного вывода из обращения на рынке электроэнергии денежных средств.

В результате проведенной Обществом работы по взысканию просроченной дебиторской задолженности за оказанные услуги по передаче электроэнергии в отчетном году получены положительные судебные решения в рамках 796 судебных дел на общую сумму требований⁶ 10 370,29 млн руб., отказано во взыскании 439,96 млн руб. в рамках 116 дел. Доля удовлетворенных в пользу Общества требований составила 96 %, что соответствует значению указанного показателя за предыдущий год.

За предыдущий отчетный год положительные судебные решения вынесены в отношении требований на сумму 5 904,15 млн руб. (652 дела), отказано на сумму 230,67 млн руб. (56 дел).

Увеличение объемов взыскиваемых требований в отчетном году относительно предыдущего года обусловлено стабилизацией платежной дисциплины гарантирующего поставщика электроэнергии на территории Ярославской области ПАО «ТНС энерго Ярославль».

По результатам полученных судебных решений принудительное взыскание в отчетном году осуществлялось по исполнительным листам на сумму требований 1 000,5 млн руб., из которых погашено 722,98 млн руб. (72 %). В предыдущем году принудительное взыскание осуществлялось на сумму требований 717,81 млн руб., из которых погашено 451,95 млн руб. (63 %).

Охват просроченной задолженности за услуги по передаче электроэнергии мероприятиями составляет 100 %, в том числе:

- 44,2 %, или 5 297,88 млн руб., контролируется в рамках процедуры банкротства;
- 47 %, или 5 639,49 млн руб., взыскивается в судебном порядке;
- 7,5 %, или 905,46 млн руб., отрабатывается в претензионном порядке.

В отношении задолженности в сумме 52,8 млн руб., или 0,5 %, проводятся переговоры с потребителями услуг. В отношении задолженности в сумме 99,9 млн руб., или 0,8 %, по состоянию на 31.12.2021 заключены соглашения о реструктуризации.

Показатель	2019	2020	2021	Отклонение 2021/2020	
				абс.	%
Количество контрагентов, в отношении которых введены процедуры банкротства, шт.	191	178	160	-18	-10,1
Размер требований Общества, включенных в реестр требований кредиторов или предъявленных должникам, находящимся в процедурах банкротства, по текущим платежам, млн руб.	9 767,9	9 673,0	7 301,2	-2 371,8	-24,5
Общая сумма денежных средств, поступивших в бюджет Общества от контрагентов, находящихся в процедурах банкротства, млн руб.	70,1	86,0	124,8	38,8	45,1
Размер просроченной кредиторской задолженности контрагентов, находящихся в процедурах банкротства, млн руб.	0,3	0,3	115	114,7	38 233,3
Размер денежных средств, сэкономленных Обществом в связи с приобретением на торгах собственной задолженности перед должниками, находящимися в процедурах банкротств, млн руб.	0,0	0,0	0,0	0,0	0,0
Общая сумма сделок, совершенных между Обществом и контрагентами, находящимися в процедурах банкротства, признанных недействительными, млн руб.	3,2	0,0	0,0	0,0	0,0

⁶ Суммы указаны с учетом неустойки за просрочку оплаты или процентов за пользование чужими денежными средствами.

Количество должников-банкротов в отчетном периоде несущественно снизилось в связи с превышением количества завершившихся процедур над количеством вновь введенных. Снижение на 24,5 % размера реестровых требований связано с завершением в 2021 году банкротства одного из крупнейших должников – ОАО «Смоленсэнергосбыт». Существенное увеличение просроченной кредиторской задолженности в 2021 году связано с признанием недействительной сделки ТСО ООО «Объединенная электросетевая компания» по уступке прав требования задолженности за услуги по передаче электроэнергии на сумму 113 млн руб. к Обществу и возвращением этих прав в конкурсную массу банкрота. Основная часть мораторной задолженности банкротов приходится на группу «Энергострим»: ОАО «Тверьэнергосбыт» и ОАО «Брянскэнергосбыт». Вторыми по величине требований являются энергосбытовые компании АО «Оборонэнергосбыт» (большая часть требований текущие) и ОАО «Нижноватомэнергосбыт». Поступления денежных средств сформировано в основном оплатой текущей задолженности АО «Оборонэнергосбыт». В 2021 году сделки Общества с банкротами недействительными не признавались. Правовыми подразделениями Общества осуществляются все предусмотренные законодательством мероприятия по контролю действий арбитражных управляющих, а также защите прав и законных интересов кредиторов в процедурах банкротства.

12. Информация об участии «Россети Центр» в коммерческих организациях

Сведения об участии «Россети Центр» в деятельности дочерних, зависимых и других хозяйственных обществ (коммерческих организациях) в 2021 году

Сокращенное фирменное наименование Общества	Регион деятельности	Основной вид деятельности	Цель участия	Доля «Россети Центр» (ДЗО) в уставном капитале Общества на 31.12.2021, %	Финансовые показатели за 2021 год		Размер полученных в отчетном году дивидендов по имеющимся у Общества (ДЗО) акциям, тыс. руб.
					Выручка, тыс. руб.	Чистая прибыль, тыс. руб.	
1	2	3	4	5	6	7	8
АО «Санаторий «Энергетик»	Тамбовская область	Деятельность санаторно-курортных организаций	Организация оздоровления сотрудников, получение прибыли	100	60 618	7 467	0
ДЗО АО «Санаторий «Энергетик»							
АО «Ярославская электросетевая компания»	Ярославская область	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	Получение прибыли	51	548 044	97 457	15 300,00
АО «Воронежская горэлектросеть»	Воронежская область	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	Получение прибыли	99,99	1 907 119	259 411	48 724,07
АО «Тульские городские электрические сети»	Тульская область	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	Получение прибыли	69,99	1 409 647	233 899	17 499,75
ООО «БрянскЭлектро»	Брянская область	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	Получение прибыли	99,99	4 456 459	116 487	6 357,57
ДЗО ООО «БрянскЭлектро»							
АО «Ивановская горэлектросеть»	Ивановская область	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям	Получение прибыли	100	890 370	55 320	0

13. Информация об участии «Россети Центр» в некоммерческих организациях

GRI 102-13

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Срок участия (дата вступления)	Финансовые параметры участия в 2021 году (виды платежей, сумма)
СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит»	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и внедрение стандартов и правил профессиональной деятельности, правил деловой и профессиональной этики • Разработка и поддержание систем контроля качества осуществления профессиональной деятельности в области саморегулирования • Содействие повышению уровня профессиональной подготовки членов • Представление интересов своих членов в их отношениях с органами власти • Осуществление защиты прав и законных интересов своих членов 	В связи с отменой лицензирования деятельности в области энергетического обследования членство в СРО Ассоциация «ЭнергоПрофАудит» необходимо для проведения энергетического обследования согласно Федеральному закону от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации». Также членство в СРО необходимо в случае оказания дополнительных услуг по энергетическому обследованию	16.06.2011	Ежеквартальный членский взнос 165 тыс. руб., С III квартала 2021 года 240 тыс. руб.
Союз «Московская торгово-промышленная палата» (МТПП)	<ul style="list-style-type: none"> • Содействие развитию предпринимательской деятельности • Содействие социально-экономическому развитию г. Москвы • Представление и защита прав и законных интересов предпринимателей в органах государственной власти в Российской Федерации и за рубежом • Участие в развитии социально-экономических, инвестиционных и научно-технических связей г. Москвы с другими субъектами Российской Федерации и зарубежными партнерами • Развитие конкуренции в г. Москве. • Поддержка модернизации и инновационного развития предприятий и организаций, расположенных на территории г. Москвы 	МТПП – крупнейшее объединение предпринимателей, осуществляет взаимодействие со всеми торгово-промышленными палатами (ТПП) Российской Федерации, что позволяет Обществу без вступления в ТПП регионов присутствия принимать участие в деятельности данных палат и осуществлять взаимодействие с органами власти субъектов Российской Федерации. Возможность оперативного взаимодействия по спорным вопросам. Участие в нормотворческой деятельности	25.06.2015	Ежегодный членский взнос 50 тыс. руб.

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Срок участия (дата вступления)	Финансовые параметры участия в 2021 году (виды платежей, сумма)
Союз «Саморегулируемая организация – «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию, капитальный ремонт и снос энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГОСТРОЙ» (Союз «ЭНЕРГОСТРОЙ»)	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и утверждение документов Союза, предусмотренных законодательством Российской Федерации о некоммерческих организациях, Федеральным законом от 01.12.2007 № 315-ФЗ «О саморегулируемых организациях», Градостроительным кодексом Российской Федерации • Организация профессионального обучения, аттестации работников членов Союза, сертификации произведенных членами Союза работ (услуг) и квалификаций • Контроль за деятельностью членов Союза • Представление и защита прав, законных интересов членов Союза, содействие в защите экономических, профессиональных и иных интересов членов Союза в органах государственной власти и управления, в судебных органах (включая третейские суды), в органах местного самоуправления, в общественных объединениях, во взаимоотношениях с профессиональными союзами и их объединениями, а также перед всеми иными третьими лицами • Осуществление методической, технической и правовой поддержки членов Союза • Содействие членам Союза в части правового, методического и научно-технического обеспечения доступа к информации о своей деятельности и деятельности своих членов • Информационное освещение деятельности членов Союза и популяризация саморегулирования 	Соблюдение законодательства Российской Федерации в части исполнения функции заказчика (застройщика), подрядчика при выполнении строительно-монтажных работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, сносу объектов капитального строительства	07.12.2009	Ежегодный членский взнос 444 тыс. руб.

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Срок участия (дата вступления)	Финансовые параметры участия в 2021 году (виды платежей, сумма)
Ассоциация организаций, осуществляющих проектирование энергетических объектов «ЭНЕРГОПРОЕКТ» (Ассоциация «ЭНЕРГОПРОЕКТ»)	<ul style="list-style-type: none"> • Разработка и утверждение нормативных документов Ассоциации, обязательных для всех ее членов • Разработка и реализация комплексных мероприятий по повышению качества архитектурно-строительного проектирования (проектирования объектов капитального строительства), а также по повышению качества иных видов деятельности, связанных с проектированием, осуществляемым членами Ассоциации • Осуществление методической, технической и правовой поддержки членов Союза 	Соблюдение законодательства Российской Федерации в части исполнения функции заказчика (застройщика), подрядчика при подготовке проектной документации на строительство, реконструкцию, капитальный ремонт, снос объектов капитального строительства	09.02.2011	Ежегодный членский и целевой взнос 246,5 тыс. руб.
Некоммерческое партнерство «Национальный комитет СИРЭД»	<ul style="list-style-type: none"> • Формирование, поддержка и развитие информационных отношений с Международным комитетом • Предоставление передовой научно-технической информации по разделам: <ul style="list-style-type: none"> • проектирование распределительных сетей; • строительство распределительных сетей; • эксплуатация распределительных сетей; • комплектация распределительных сетей 	Получение информации о передовых зарубежных технологических разработках. Возможность проведения аналитических исследований инновационных технологий с целью апробации в рамках реализации пилотных проектов	27.04.2012	–
Ассоциация «НП ТСО»	Консолидирование, представление и защита профессиональных интересов участников Ассоциации в органах власти всех уровней, инфраструктурных, некоммерческих и общественных организациях	Повышение эффективности деятельности Компании, в том числе в части продвижения законодательных инициатив, направленных на усовершенствование механизма взаимодействия субъектов электроэнергетики на розничном рынке электрической энергии	11.03.2014	Ежеквартальные членские взносы 100 тыс. руб.

Ассоциация «НП Совет рынка»	<ul style="list-style-type: none"> • Определение порядка ведения и ведение реестра субъектов оптового рынка, принятие решения о присвоении или лишении статуса субъекта оптового рынка • Разработка формы Договора о присоединении к торговой системе оптового рынка, регламентов оптового рынка, стандартных форм договоров, обеспечивающих осуществление торговли на оптовом рынке электрической энергией, мощностью, иными товарами, обращение которых осуществляется на оптовом рынке, а также оказание услуг, связанных с обращением указанных товаров на оптовом рынке • Организация системы досудебного урегулирования споров между субъектами оптового рынка и субъектами электроэнергетики в случаях, предусмотренных Договором о присоединении к торговой системе оптового рынка • Установление системы и порядка применения имущественных и иных санкций в отношении субъектов оптового рынка, в том числе исключение из их состава • Участие в подготовке проектов правил оптового и розничных рынков и предложений о внесении в них изменений • Осуществление контроля за соблюдением правил и регламентов оптового рынка субъектами оптового рынка – участниками обращения электроэнергии и (или) мощности, организациями коммерческой инфраструктуры, организацией по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью • Признание генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа, квалифицированными генерирующими объектами • Ведение реестра выдачи и погашения сертификатов, подтверждающих объем производства электроэнергии на основе использования возобновляемых источников энергии или торфа • Мониторинг ценовой ситуации на оптовом и розничных рынках, в том числе на основе первичных статистических данных, содержащихся в формах 	Обеспечение выполнения ПАО «Россети Центр» функций гарантирующего поставщика	24.12.2012	Ежеквартальные членские взносы. Ежегодно устанавливаются на заседании наблюдательного Совета Ассоциации «НП Совет рынка». В 2021 году 265 тыс. руб.
-----------------------------	--	--	------------	---

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Срок участия (дата вступления)	Финансовые параметры участия в 2021 году (виды платежей, сумма)
	федерального статистического наблюдения, и иной информации, предоставляемой федеральными органами исполнительной власти в установленном ими порядке			
Общероссийское отраслевое объединение работодателей электроэнергетики «Энергетическая работодателская ассоциация России» (Ассоциация «ЭРА России»)	Сотрудничество, представительство и защита интересов работодателей отрасли в отношениях с органами государственной власти, органами местного самоуправления, профессиональными союзами, их объединениями и другими организациями наемных работников, иными объединениями	Участие в целях развития системы социального партнерства, проведения согласованной политики Общества в сфере занятости, заработной платы, охраны труда, социального страхования, пенсионного обеспечения работников, решения других вопросов социально-экономического характера и трудовых отношений	05.08.2008	Ежеквартальные взносы 425 тыс. руб.
Некоммерческое партнерство «Научно-технический совет Единой энергетической системы» (НП «НТС ЕЭС»)	<ul style="list-style-type: none"> • Рассмотрение наиболее значимых вопросов функционирования ЕЭС и ее элементов • Экспертиза различных проектов и работ • Аналитика, концепции и стратегии развития ЕЭС • Новая техника и технологии, приоритетные исследования, программы НИОКР • Техническое регулирование и стандартизация • Издательская деятельность в электроэнергетической отрасли 	Содействие в формировании научно-обоснованной технической и экономической политики в Единой энергетической системе России	18.07.2019	Ежегодный членский взнос 2 млн руб.

Наименование НКО	Основные сведения об организации (виды деятельности)	Цель участия	Срок участия (дата вступления)	Финансовые параметры участия в 2021 году (виды платежей, сумма)
<p>Ассоциация саморегулируемая организация «Центральное объединение организаций по инженерным изысканиям для строительства «Центризыскания» (Ассоциация СРО «Центризыскания»)</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Координация предпринимательской деятельности ее членов и защита их имущественных интересов • Предупреждение причинения вреда жизни или здоровью физических лиц, имуществу физических или юридических лиц, государственному или муниципальному имуществу, окружающей среде, жизни или здоровью животных и растений, объектам культурного наследия (памятникам истории и культуры) народов Российской Федерации вследствие недостатков работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства и выполняются членами Ассоциации • Повышение качества выполнения инженерных изысканий • Обеспечение исполнения членами Ассоциации обязательств по договорам подряда на выполнение инженерных изысканий, заключенным с использованием конкурентных способов определения поставщиков (подрядчиков, исполнителей) в соответствии с законодательством Российской Федерации о контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд, законодательством Российской Федерации о закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц, или в иных случаях по результатам торгов (конкурсов, аукционов), если в соответствии с законодательством Российской Федерации проведение торгов (конкурсов, аукционов) для заключения соответствующих договоров является обязательным (далее – с использованием конкурентных способов заключения договоров) 	<p>Соблюдение законодательства Российской Федерации в части исполнения функции заказчика (застройщика), подрядчика при выполнении инженерных изысканий по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, сносу объектов капитального строительства</p>	<p>22.10.2019</p>	<p>Ежегодный членский и целевой взнос 60 тыс. руб.</p>

14. Реализация кадровой политики**Обеспеченность персоналом, %**

Показатель	2019	2020	2021
Уровень обеспеченности персоналом	96	95,6	93,9
Уровень обеспеченности производственным персоналом	97	95,7	93,9

Текущая текучесть кадров, %**GRI 401-1**

Показатель	2019	2020	2021
Активная текучесть	5,6	4,3	6,8

Распределение активной текучести по возрасту в 2019–2021 годах, %

Показатель	2019	2020	2021
До 35 лет	55,1	50,7	46,4
От 35 до 50 лет	34,9	37,6	41,2
Старше 50 лет	10,0	11,7	12,4

Работники, принятые в 2019–2021 годах, человек

Показатель	2019	2020	2021
Количество принятых работников	2 394	2 228	3 055

Принятые на работу работники в 2021 году, человек**GRI 401-1**

Пол	До 35 лет	От 35 до 50 лет	Старше 50 лет	Всего	
Женщины	396	336	86	818	27 %
Мужчины	1 350	583	304	2 237	73 %

Структура персонала**GRI 102-8****GRI 405-1**

Показатель	2019	2020	2021
Структура работников по возрасту, %			
До 35 лет	28,6	26,5	24,4
От 35 до 50 лет	41,6	42,7	43,7
Старше 50 лет	29,8	30,8	31,9
Структура работников по уровню образованию, %			
Основное/среднее общее	12,1	11,9	11,6
Начальное/среднее профессиональное	43,6	43,4	42,5
Высшее профессиональное	44,3	44,7	45,9
Число работников, имеющих ученую степень, человек	35	31	28
Средний возраст работников, лет	42	43	43

Показатель	2019	2020	2021
Гендерный состав, %			
Мужчины	79,4	79,0	78,2
Женщины	20,6	21,0	21,8
Гендерный состав руководителей, %	16,4	16,6	17,0
Мужчины	90,3	90,5	89,2
Женщины	9,7	9,5	10,8
Гендерный состав специалистов, %	31,1	30,4	30,6
Мужчины	49,6	48,9	48,5
Женщины	50,4	51,1	51,5
Гендерный состав рабочих, %	52,5	53,1	52,4
Мужчины	93,6	92,7	92,0
Женщины	6,4	7,3	8,0

Сведения о средней заработной плате в разрезе филиалов в 2019–2021 годах, руб.

Филиал	Руководители			Специалисты			Рабочие			Итого	Соотношение средней заработной платы в филиале и средней заработной платы в регионах присутствия (по данным Росстата за 2021 год), %
	2019	2020	2021	2019	2020	2021	2019	2020	2021		
Белгородэнерго	73 256	81 889	82 481	47 011	50 341	52 629	39 963	44 681	44 527	52 468	1,2
Брянскэнерго	62 495	63 956	67 920	37 649	39 869	42 477	30 736	33 436	35 773	42 926	1,3
Воронежэнерго	55 388	57 563	61 651	39 950	44 224	48 699	33 690	37 779	39 630	45 915	0,9
Костромаэнерго	55 560	56 792	64 493	35 284	36 734	39 924	32 299	35 208	39 610	44 982	1,0
Курскэнерго	52 498	55 995	60 680	34 879	36 096	40 223	30 378	32 634	36 588	41 704	0,8
Липецкэнерго	58 902	62 494	65 829	40 076	42 030	43 793	35 568	38 036	40 112	45 530	1,1
Орелэнерго	57 526	60 478	68 014	33 764	36 400	39 868	30 705	34 503	38 689	44 165	1,2
Смоленскэнерго	51 925	57 737	62 295	36 739	40 198	42 963	30 464	34 353	37 399	43 447	0,8
Гамбовэнерго	58 220	61 119	65 401	37 005	39 194	42 201	29 164	31 760	34 030	41 263	1,0
Гвельэнерго	56 930	59 009	67 000	39 189	41 407	45 514	35 558	39 695	42 928	47 778	0,9
Ярэнерго	72 697	73 237	80 845	43 042	44 571	50 148	36 198	38 558	42 216	50 354	1,1

15. Возобновляемые источники электроэнергии

Организации, присоединенные к сетям «Россети Центр», продающие электроэнергию, произведенную из возобновляемых источников

Наименование филиала	Наименование организации	Объект ВИЭ	Объемы отпуска электроэнергии в сеть филиала (тыс. кВт • ч)		
			2019	2020	2021
Белгородэнерго	ООО «АльтЭнерго»	Биогазовая станция «Лучки»	22 672,0	20 030,1	21 886,2
	ООО «АльтЭнерго»	Ветрогенераторы с. Крапивинские Дворы	2,8	2,8	2,9
	ООО «АльтЭнерго»	Солнечные панели с. Крапивинские Дворы	64,6	60,1	44,1
	ООО «Региональная энергетическая компания»	Биогазовая станция «Байцуры»	3 356,1	3 188,6	3 225,9
	Физическое лицо Бобко Сергей Викторович	Солнечные панели 0,4 КТП 311 ПС Таврово	–	–	0,2
Орелэнерго	ООО «Лыковская ГЭС»	Лыковская ГЭС	5 789,1	4 652,9	5 520,0
Тверьэнерго	ФГБУ «Канал имени Москвы»	Новотверецкая ГЭС	5 876,7	8 750,6	3 072,2
Ярэнерго	ПАО «РусГидро»	Рыбинская ГЭС	276 070,5	372 594,9	246 807,3
Ярэнерго	ПАО «РусГидро»	Хоробровская МГЭС	390,6	0,0	663,0
ИТОГО			302 556,5	409 280,0	281 221,8

16. Информация о встречах с главами регионов

• В рамках Петербургского международного экономического форума Генеральный директор «Россети Центр» Игорь Маковский и временно исполняющий обязанности губернатора Белгородской области Вячеслав Гладков 03.06.2021 подписали соглашение о стратегическом взаимодействии. «Россети Центр» представит материально-техническую базу, технологии и наработанный положительный опыт для реализации проекта и примет непосредственное участие в запуске единой региональной информационно-аналитической площадки. Также стороны договорились о сроках выполнения комплекса мероприятий по созданию эффективной модели управления областью.

• Губернатор Курской области Роман Старовойт и Генеральный директор «Россети Центр» и «Россети Центр и Приволжье» Игорь Маковский 18.10.2021 провели рабочую встречу в Москве. В ходе диалога обсуждалась подготовка электросетевого комплекса региона к прохождению предстоящего отопительного сезона, вопросы консолидации сетевых активов и реализация других мероприятий, направленных на повышение надежности и качества электроснабжения потребителей.

• Генеральный директор «Россети Центр» Игорь Маковский на встрече с губернатором Липецкой области Игорем Артамоновым 21.10.2021 обсудил итоги деятельности липецкого филиала по подготовке к осенне-зимнему периоду, консолидацию электросетевого комплекса области, а также реализацию высокотехнологичных проектов.

• В Тамбове 22.10.2021 состоялась рабочая встреча врио главы администрации Тамбовской области Максима Егорова и Генерального директора «Россети Центр» Игоря Маковского. Обсуждались вопросы подготовки к прохождению осенне-зимнего периода и обеспечения энергетической инфраструктурой реализуемых в области перспективных инвестиционных проектов. Глава энергокомпании познакомил руководителя области с предпринимаемыми «Россети Центр» мерами по повышению надежности функционирования электросетевого комплекса.

17. Закупочная деятельность

Принципы закупочной деятельности «Россети Центр»

Информационная открытость закупок	Обеспечение открытости закупочной деятельности в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, а также степени, необходимой и достаточной для обеспечения возможности принятия потенциальными контрагентами решений по участию в закупочных процедурах заказчиков
Равноправие, справедливость, отсутствие дискриминации и необоснованных ограничений конкуренции по отношению к участникам закупки	Обеспечение недискриминационного доступа поставщиков (исполнителей, подрядчиков) к закупкам товаров, работ, услуг является приоритетным; выбор поставщиков (исполнителей, подрядчиков), осуществляется преимущественно путем проведения конкурентных закупок, на основе равных конкурентных возможностей, при отсутствии дискриминации и необоснованных ограничений по отношению к участникам закупок, в соответствии с обоснованными требованиями к потенциальным участникам закупочных процедур и закупаемым товарам, работам, услугам, с учетом, при необходимости, жизненного цикла продукции; сокращение практики заключения договоров с единственным поставщиком (исполнителем, подрядчиком)
Целевое и экономически эффективное расходование денежных средств на приобретение товаров, работ, услуг и реализация мер, направленных на сокращение издержек заказчиков	Выбор технико-коммерческих предложений по всей совокупности ценовых и неценовых заранее установленных критериев, определяющих экономическую и иную требуемую эффективность закупки
Отсутствие неизмеряемых требований к участникам закупки	Отсутствие ограничения допуска к участию в закупке путем установления неизмеряемых требований к участникам закупки
Прозрачность и управляемость закупочной деятельности	Планирование, учет, мониторинг, контроль и аудит закупочной деятельности на всех этапах ее осуществления
Профессионализм и компетентность работников, участвующих в закупочной деятельности заказчиков	Персональная ответственность должностных лиц за эффективную организацию процедур закупок, а также за принятые ими решения по осуществляемым закупкам; безусловное выполнение действий, предписанных регламентирующими закупки документами; обеспечение оценки и повышения квалификации персонала, ответственного за осуществление закупочной деятельности
Соблюдение норм действующего законодательства	Соблюдение норм действующего законодательства, регламентирующего организацию закупочной деятельности, а также антикоррупционного законодательства

Способы проведения закупочных процедур

	Способы проведения	Условия применения
Конкурентные способы закупок	Конкурс (открытый конкурс, конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в электронной форме, закрытый конкурс в неэлектронной форме)	При закупках любой продукции. Выбор победителя конкурса осуществляется по совокупности критериев (не менее двух), установленных документацией о закупке
	Аукцион (открытый аукцион, аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в электронной форме, закрытый аукцион в неэлектронной форме)	При закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания. Выбор победителя аукциона осуществляется на основании только одного критерия – цены договора
	Запрос предложений (запрос предложений в электронной форме, закрытый запрос предложений в электронной форме)	При закупках любой продукции при одновременном соблюдении следующих условий: • начальная (максимальная) цена договора не превышает 15 млн руб. (с НДС) (вне зависимости от размера начальной

Способы проведения		Условия применения
Неконкурентные способы закупок	форме, закрытый запрос предложений в неэлектронной форме)	(максимальной) цены договора в случае осуществления закупки работ по сооружению, техническому перевооружению и реконструкции электросетевых объектов, необходимых для осуществления мероприятий по технологическому присоединению льготных групп заявителей с учетом ограничений); • выбор победителя запроса предложений осуществляется по совокупности критериев (не менее двух), установленных документацией о закупке
	Запрос котировок (запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в электронной форме, закрытый запрос котировок в неэлектронной форме)	При закупках продукции, для которой существует конкурентный рынок производителей продукции и относительно которой инициатором закупки сформулированы подробные требования в форме технического задания при одновременном соблюдении следующих условий: • начальная (максимальная) цена договора не превышает 7 млн руб. (с НДС); • выбор победителя будет осуществлен на основании только одного критерия – цены договора
	Конкурентный предварительный отбор	В случаях, когда на момент проведения закупки Заказчик не может определить конкретные объемы и (или) сроки поставки продукции (выполнения работ / оказания услуг). По результатам конкурентного предварительного отбора среди победителей таких процедур проводятся запросы цен в целях удовлетворения возникающих в течение срока действия соглашений потребностей в продукции
	Запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора	Проводится только среди победителей конкурентного предварительного отбора
Неконкурентные способы закупок	Предварительный отбор	В случаях, когда на момент проведения закупки Заказчик не может определить конкретные объемы и (или) сроки поставки продукции (выполнения работ / оказания услуг). По результатам предварительного отбора среди победителей таких процедур проводятся запросы цен в целях удовлетворения возникающих в течение срока действия соглашений потребностей в продукции
	Запрос цен по результатам предварительного отбора	Проводится только среди победителей предварительного отбора
	Сравнение цен (сравнение цен в электронной форме, сравнение цен в неэлектронной форме)	При закупке простой продукции в случае, если начальная (максимальная) цена закупки не превышает 500 тыс. руб. (с НДС); в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет более 5 млрд руб. либо не превышает 100 тыс. руб. (с НДС); в случае, если выручка Заказчика за отчетный финансовый год составляет менее 5 млрд руб.
	Закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	• При закупке уникальных товаров (работ, услуг) • При закупке вследствие аварии, иных чрезвычайных ситуаций природного или техногенного характера, непреодолимой силы, при необходимости срочного медицинского вмешательства, а также для предотвращения угрозы возникновения указанных ситуаций
	Закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	При обеспечении продавцом продукции честной и справедливой конкуренции участников закупки

Структура закупочных процедур по способам их проведения

Показатель	2019		2020		2021	
	млн руб. с НДС	%	млн руб. с НДС	%	млн руб. с НДС	%
Объем закупочных процедур	45 928,7	100,0	37 510,4	100,0	38 277,0	100,0
Конкурентные закупки, в том числе:	43 898,0	95,6	35 538,5	94,7	34 677,3	90,6
конкурс	14 534,1	31,6	16 401,2	43,7	21 810,6	57,0
аукцион	18 428,7	40,1	10 038,2	26,8	2 834,5	7,4
запрос предложений	1 349,3	2,9	1 339,9	3,6	1 643,5	4,3
запрос котировок	89,8	0,2	98,1	0,3	293,3	0,8
запрос цен по результатам конкурентного предварительного отбора	9 496,1	20,7	7 661,1	20,4	8 095,4	21,1
Неконкурентные закупки, в том числе:	2 030,7	4,4	1 971,9	5,3	3 599,7	9,4
сравнение цен	341,9	0,7	487,1	1,3	2 002,9	5,2
закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика)	1 688,8	3,7	1 484,2	4,0	1 596,8	4,2
закупка путем участия в процедурах, организованных продавцами продукции	0,0	0,0	0,6	0,0	0,0	0,0

В 2021 году объем закупок с использованием средств электронной торговой площадки составил 34 743,1 млн руб. с НДС (90,8 %). Это на 2,4 % меньше объема произведенных закупок в 2020 году (35 585,9 млн руб. с НДС).

Структура закупок по направлениям деятельности

	2019		2020		2021	
	млн руб. с НДС	%	млн руб. с НДС	%	млн руб. с НДС	%
Объем закупочных процедур	45 928,7	100,0	37 510,4	100,0	38 277,0	100,0
В том числе:						
новое строительство и расширение электросетевых объектов	6 332,0	13,8	7 372,2	16,1	6 779,1	14,8
реконструкция и техническое перевооружение электросетевых объектов	11 420,3	24,9	9 545,6	20,8	7 947,5	17,3
энергоремонтное (ремонтное) производство, техническое обслуживание	3 232,0	7,0	4 325,4	9,4	5 212,1	11,3
ИТ-закупки	815,2	1,8	1 196,6	2,6	1 800,4	3,9
НИОКР	68,8	0,1	33,3	0,1	43,9	0,1
консультационные услуги	11,1	0,0	65,0	0,1	3,1	0,0
прочие закупки	24 049,3	52,4	14 972,3	32,6	16 490,9	35,9

Крупнейшие поставщики (контрагенты) в 2021 году (по общим расходам)

№ п/п	Контрагент	Объем закупок, млн руб. с НДС
1	ООО «Открытая лизинговая компания» (финансовая организация)	4 710,4
2	АО «ФПГ ЭНЕРГОКОНТРАКТ» (поставщик)	2 873,9
3	ООО «ИНВЕСТАКТИВГРУПП» (поставщик)	2 130,8
4	ООО «ТЕХНИЧЕСКАЯ СЛУЖБА» (поставщик)	1 673,8
5	ПАО Сбербанк (кредитная организация)	1 522,7
6	ООО «ТОРГОВЫЙ ДОМ КОМПЛЕКСНАЯ ЭНЕРГОПОСТАВКА» (поставщик)	1 436,0
7	ПАО РОСБАНК (кредитная организация)	1 272,5
8	ООО «РСО-ЭНЕРГО» (подрядчик)	934,1
9	ООО «СЛАВЯНСТРОЙ» (подрядчик)	921,4
10	ООО «ТРАНСЭНЕРГОСНАБ» (подрядчик)	907,0

GRI 204-1**Объемы закупок у местных поставщиков, млн руб. с НДС**

Регион «Россети Центр»	2019	2020	2021
Белгородская область	2 408,0	3 943,5	2 910,4
Брянская область	275,5	456,8	577,2
Воронежская область	871,0	1 335,9	1 566,1
Костромская область	404,9	106,7	134,9
Курская область	170,5	133,5	200,9
Липецкая область	287,8	240,0	453,4
Орловская область	246,3	330,7	404,4
Смоленская область	172,5	570,2	310,7
Тамбовская область	546,1	360,9	639,0
Тверская область	3 120,7	2 759,1	1 692,1
Ярославская область	146,8	95,4	513,6
Итого	8 650,0	10 332,5	9 402,5
Доля закупок у местных поставщиков в общем объеме закупок, %	18,8	27,5	24,6

18. Антикоррупционная деятельность**GRI 102-16, GRI 205-2, GRI 205-3**

Результаты «Россети Центр» по основным направлениям антикоррупционной деятельности.

1. Предупреждение и урегулирование конфликта интересов.

- Кандидаты, претендующие на занятие вакантной должности, в обязательном порядке предоставляли декларации конфликта интересов.
- Осуществлялась проверка задекларированных сведений кандидатов и подготовка заключения о согласовании (несогласовании) кандидата на занятие вакантной должности, проверены 1 114 кандидатов; в отношении трех кандидатов даны отрицательные заключения.
- Организован сбор, анализ и оценка деклараций конфликта интересов работников Общества (в рамках декларационной кампании за 2020 год проверена 4 451 декларация; результаты рассмотрены на Комиссии и отражены в Протоколе от 27.04.2021 № 2).
- Проверены 17 справок руководителей Общества о доходах и обязательствах имущественного характера, 62 справки о доходах их близких родственников.

2. Разработка и внедрение в практику стандартов и процедур, направленных на обеспечение добросовестной работы.

В отчетном периоде в Обществе разработаны и утверждены следующие локальные организационно-распорядительные и нормативные документы:

- руководство «Порядок приема и рассмотрения поступивших по горячей линии обращений заявителей (работников, контрагентов ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья», иных физических и юридических лиц) о возможных фактах коррупции и мошенничества» (утверждено приказом ПАО «МРСК Центра» от 03.08.2021 № 350-ЦА);
- перечни инсайдерской информации ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (утверждены Приказом ПАО «МРСК Центра» от 22.04.2021 № 178-ЦА);
- руководство «Порядок ведения списка инсайдеров ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» и уведомления инсайдеров об их включении (исключении) в список инсайдеров ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» (утверждены Приказом ПАО «МРСК Центра» от 22.04.2021 № 178-ЦА);

- руководства «Правила внутреннего контроля по предотвращению, выявлению и пресечению неправомерного использования инсайдерской информации и (или) манипулирования рынком» ПАО «МРСК Центра» и ПАО «МРСК Центра и Приволжья» РК БС 4/22-01/2021 (утверждены Приказом ПАО «МРСК Центра» от 22.04.2021 № 178-ЦА).

3. Правовое просвещение и формирование основ законопослушного поведения работников, консультирование и обучение работников.

С целью соблюдения норм корпоративной этики, стандартов корпоративного поведения, формирования антикоррупционного корпоративного сознания в отчетном периоде проводились следующие мероприятия:

- индивидуальное консультирование работников по вопросам противодействия коррупционным проявлениям;
- вводный инструктаж с вновь принятыми работниками по положениям Антикоррупционной политики, подписание соглашения к трудовым договорам о соблюдении ее требований;
- работники блока безопасности приняли участие в образовательном мероприятии по теме «Реализация антикоррупционной политики в ПАО «Россети» и ДЗО ПАО «Россети», организованное центром подготовки персонала совместно с департаментом обеспечения безопасности ПАО «Россети».

4. Принятие мер по предупреждению коррупции при взаимодействии с партнерами и контрагентами.

Компания принимала меры для повышения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности и соблюдения антикоррупционного законодательства, в частности:

- информирование партнеров и контрагентов о программах, стандартах поведения, процедурах и правилах, направленных на профилактику и противодействие коррупции;
- присоединение «Россети Центр» к Антикоррупционной хартии российского бизнеса и включение Компании в «Реестр надежных партнеров»;
- реализация требований единого Антикоррупционного стандарта при проведении антикоррупционного контроля в закупочной деятельности.

В 2021 году была проведена 8 141 экспертиза участников закупочных процедур, отклонено 177 участников. По инициативе блока безопасности была снижена начальная (максимальная) цена при проведении 511 закупочных процедур на сумму более 80 млн руб.

Компания ввела следующие требования для участников закупочных процедур:

- о подписании участником закупочных процедур антикоррупционных обязательств по соблюдению принципов и требований Антикоррупционной политики;
- о предоставлении справки о наличии конфликта интересов;
- о предоставлении информации в отношении всей цепочки собственников, включая бенефициаров (в том числе конечных), сведений о структуре исполнительных органов, а также согласия на обработку персональных данных;
- о включении в договор антикоррупционной оговорки;
- о контроле заключенных договоров и дополнительных соглашений к ним с последующей загрузкой информации в автоматизированную систему анализа, сбора информации о бенефициарах (далее – АС АСИБ);
- о контроле загружаемых в АС АСИБ реестров заключенных договоров и дополнительных соглашений.

В отчетном периоде проверены и загружены в АС АСИБ сведения о 8 912 договорах с 1 817 контрагентами.

5. Взаимодействие с государственными органами, осуществляющими контрольно-надзорные функции, сотрудничество с правоохранительными органами в сфере противодействия коррупции.

В 2015 году Компания присоединилась к Антикоррупционной хартии российского бизнеса посредством включения в Сводный реестр через систему торгово-промышленных палат Российской Федерации (свидетельство № 2050).

В сентябре отчетного года Компания подтвердила соответствие требованиям хартии, представив сведения о реализации мер по противодействию коррупции и проведя с участием Торгово-промышленной палаты Российской Федерации внешний аудит принимаемых антикоррупционных мер.

Российский союз промышленников и предпринимателей опубликовал «Антикоррупционный рейтинг российского бизнеса 2021», формируемый на основе независимой квалификационной оценки деятельности компаний по противодействию коррупции. В 2021 году группа компаний «Россети» второй год подряд получила наивысший класс – «А1» – и сохранила место в числе лидеров рейтинга.

6. Противодействие подкупу иностранных публичных должностных лиц и должностных лиц публичных международных организаций.

Компания принимает меры по противодействию подкупа иностранных публичных должностных лиц или должностных лиц публичных международных организаций в соответствии с международными стандартами, нормативными правовыми актами Российской Федерации, а также п. 12 Антикоррупционной хартии российского бизнеса.

Компания воздерживается от обещаний, предложений или предоставления иностранному публичному должностному лицу или должностному лицу публичной международной организации лично или через посредников какого-либо неправомерного преимущества для самого должностного лица или иного физического или юридического лица, с тем чтобы это должностное лицо совершило какое-либо действие или бездействие при выполнении своих должностных обязанностей для получения, сохранения коммерческого или иного неправомерного преимущества. В 2021 году Компания не заключала договоры и соглашения с публичными международными организациями.

7. Организация процесса управления коррупционными рисками.

Процесс управления коррупционными рисками в Компании организован в соответствии с методической инструкцией «Оценка коррупционных рисков» с учетом реестра коррупционных рисков, перечня должностей, связанных с коррупционными рисками, а также планом мероприятий по их минимизации.

Компания постоянно контролирует экономическую обоснованность расходов в сферах с высоким коррупционным риском, используя единую систему проверки поставщиков и подрядчиков на предмет возможного наличия аффилированных связей между участниками торгово-закупочных процедур. На постоянной основе проводятся проверки по выявлению коррупционных связей в сфере технологического присоединения, ведется мониторинг антикоррупционного законодательства Российской Федерации, а также международных нормативных актов и инициатив. Компания периодически оценивает ход и эффективность реализации Антикоррупционной политики, пересматривает и обновляет ее.

19. Информация (отчет) о крупных сделках, совершенных ПАО «Россети Центр» в 2021 году

В 2021 году сделок, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, а также иных сделок, на совершение которых в соответствии с Уставом ПАО «Россети Центр» распространяется порядок одобрения крупных сделок, Обществом не совершалось.

20. Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети Центр» в 2021 году, признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Информация о сделках, совершенных ПАО «Россети Центр» в 2021 году, признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, приведена в Отчете о заключенных ПАО «Россети Центр» в 2021 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность, утвержденном Советом директоров Общества 12.05.2022 (протокол от 12.05.2022 № 25/22) и опубликованном:

- на странице уполномоченного информационного агентства ООО «Интерфакс-ЦРКИ» по адресу: <https://www.e-disclosure.ru/portal/files.aspx?id=7985&type=10>;
- на странице сайта Общества в сети Интернет по адресу: https://www.mrsk-1.ru/common/mrsk/docs/information/Отчет_о_сделках_с_заинтересованностью_2021.pdf.

Сделок (группы взаимосвязанных сделок), признаваемых в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, размер которых составлял 2 и более процентов балансовой стоимости активов Общества, ПАО «Россети Центр» не совершалось.

21. Список наиболее важных вопросов, рассмотренных Советом директоров «Россети Центр»

Направление деятельности / группа вопросов	Перечень вопросов, по которым приняты решения в 2021 году	Стейкхолдеры, на которых направлено принятое решение (акционеры, потребители/клиенты, регионы присутствия, органы управления, работники и т. д.)
Стратегия	О рассмотрении проекта Инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» на 2022–2026 годы и проекта изменений, вносимых в программу	Потребители/клиенты, население регионов присутствия
	Об утверждении скорректированной Программы модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «МРСК Центра» на период с 2020 года	Потребители/клиенты, население регионов присутствия
	Об утверждении сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов группы ПАО «МРСК Центра» на период 2021–2025 годы	Акционеры, органы управления, работники
	О рекомендациях по распределению прибыли (убытков) Общества по результатам 2020 года	Акционеры
	О рекомендациях по размеру дивидендов по акциям Общества за 2020 год, порядку их выплаты и о предложениях годового Общего собрания акционеров по определению даты, на которую определяются лица, имеющие право на получение дивидендов	Акционеры
	Об утверждении Целевой программы «Усиление антитеррористической и противодиверсионной защиты объектов ПАО «МРСК Центра» на 2021–2022 годы	Потребители/клиенты, население регионов присутствия
	О присоединении к изменениям в «Единый стандарт закупок ПАО «Россети» (Положение о закупке)»	Органы управления, работники
	Об утверждении Положения ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» в качестве внутреннего документа Общества	Потребители/клиенты, население регионов присутствия
	Об утверждении Программы развития зарядной инфраструктуры ПАО «МРСК Центра» на период 2021–2025 годы	Потребители/клиенты, население регионов присутствия
	Об утверждении Программы инновационного развития ПАО «МРСК Центра» на 2020–2024 годы с перспективой до 2030 года	Население регионов присутствия, органы управления, работники
	Об утверждении скорректированной Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Центр» на 2017–2022 годы	Население регионов присутствия, органы управления, работники
	Об утверждении внутренних документов Общества – Стандарта и Регламента бизнес-планирования ПАО «Россети Центр» в новых редакциях	Органы управления, работники
	Об утверждении Плана закупки товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Россети Центр» на 2022 год (в том числе сводного Плана закупки инновационной и (или) высокотехнологической продукции на 2022–2026 годы)	Потребители/клиенты, население регионов присутствия, органы управления, работники
	Об утверждении Программы отчуждения непрофильных активов ПАО «Россети Центр» в новой редакции	Органы управления, работники
Управление рисками/ внутренний аудит и контроль	Об утверждении Бизнес-плана Общества на 2022 год и прогноза на 2023–2026 годы	Акционеры, органы управления, работники
	Об утверждении Политики управления рисками ПАО «МРСК Центра» в новой редакции	Органы управления, работники
	Об утверждении Плана по поддержанию эффективности и развитию системы внутреннего контроля и системы управления рисками ПАО «МРСК Центра»	Органы управления, работники
Финансы	Об утверждении Политики внутреннего аудита Общества в новой редакции	Органы управления, работники
	Об утверждении Регламента размещения временно свободных денежных средств ПАО «МРСК Центра» в новой редакции	Органы управления, работники
Корпоративное управление	Об утверждении Программы страховой защиты ПАО «Россети Центр» на 2022 год	Органы управления, работники
	О созыве годового Общего собрания акционеров Общества	Акционеры
	О рассмотрении результатов независимой оценки эффективности работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров ПАО «МРСК Центра» за 2020/2021 корпоративный год	Органы управления
	Об утверждении Политики владения членами Совета директоров ПАО «Россети Центр» акциями ПАО «Россети Центр» и акциями (долями в уставных капиталах) подконтрольных ПАО «Россети Центр» хозяйственных обществ	Органы управления

Направление деятельности / группа вопросов	Перечень вопросов, по которым приняты решения в 2021 году	Стейкхолдеры, на которых направлено принятое решение (акционеры, потребители/клиенты, регионы присутствия, органы управления, работники и т. д.)
	Об утверждении Кодекса корпоративного управления ПАО «Россети Центр» в новой редакции	Акционеры, органы управления, работники
Кадры и организационная структура	Об избрании Генерального директора Общества на новый срок	Акционеры, потребители/клиенты, население регионов присутствия, органы управления, работники
Социальная политика	О предварительном одобрении Коллективного договора ПАО «Россети Центр» на 2022–2024 годы	Работники
	Об утверждении Программы негосударственного пенсионного обеспечения работников ПАО «Россети Центр» на 2022 год	Работники

GRI 102-36

Порядок определения размера вознаграждения членов Совета директоров

Критерии и условия расчета
<p>Расчет по формуле: $S(1) = \text{Вбаза} / 4 \times 100 / 130 (n / m)$, где Вбаза – размер базового годового вознаграждения, исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за последний завершённый отчетный год, предшествующий избранию Совета директоров; n – количество заседаний Совета директоров, в которых принимал участие член Совета директоров в отчетном квартале; m – общее количество заседаний Совета директоров в отчетном квартале. Вбаза исходя из выручки Общества, рассчитанной по РСБУ за последний завершённый отчетный год, предшествующий избранию Совета директоров:</p> <ul style="list-style-type: none"> • <i>свыше 200 млрд руб.</i> = 3 000 000 руб. • <i>свыше 70 млрд руб.</i> = 2 700 000 руб. • <i>свыше 30 млрд руб.</i> = 2 200 000 руб. • <i>свыше 10 млрд руб.</i> = 1 600 000 руб. • <i>свыше 1 млрд руб.</i> = 1 000 000 руб. • <i>свыше 600 млн руб.</i> = 800 000 руб. • <i>менее 600 млн руб.</i> = 600 000 руб.
Надбавки
+ 30 % – Председателю Совета директоров
+ 20 % – Председателю Комитета при Совете директоров
+ 10 % – за членство в Комитете при Совете директоров
Условие
Общий размер ежеквартального вознаграждения с учетом надбавок не может превышать 1/4 Вбаза.

22. Решения Комитетов Совета директоров Общества, принятые в 2021 году**Комитет по аудиту**

В отчетном году Комитет рассмотрел следующие вопросы в рамках своих задач.

Задачи Комитета	Рассмотрены / предварительно рассмотрены, даны рекомендации Совету директоров по следующим вопросам/протоколам/документам:
В области бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества	<ul style="list-style-type: none"> • информация внешнего аудитора по основным проблемам финансовой отчетности Общества, подготовленная в соответствии с РСБУ и МСФО, и информация менеджмента Общества о существенных корректировках, внесенных по результатам проведения внешнего аудита отчетности (протоколы от 20.01.2021 № 01/21, от 29.03.2021 № 04/21, от 22.04.2021 № 06/21 и от 17.09.2021 № 16/21); • проекты бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2020 год, подготовленной в соответствии с РСБУ и МСФО (протоколы от 29.03.2021 № 04/21 и от 22.04.2021 № 06/21); • промежуточная бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за I квартал, за шесть месяцев и за девять месяцев 2021 года, подготовленная в соответствии с РСБУ (протоколы от 10.06.2021 № 10/21, от 20.08.2021 № 14/21 и от 22.09.2021 № 17/21);

Задачи Комитета	Рассмотрены / предварительно рассмотрены, даны рекомендации Совету директоров по следующим вопросам/протоколам/документам:
	<ul style="list-style-type: none"> • информация менеджмента Общества по нестандартным операциям и событиям, а также по формированию резерва сомнительных долгов и оценочных обязательств (протокол от 29.03.2021 № 04/21); • существенные аспекты учетной политики Общества в отчетном году и планируемые изменения на предстоящий год (протоколы от 20.01.2021 № 01/21 и от 27.12.2021 № 19/21)
В области осуществления контроля надежности и эффективности функционирования СВК, СУР и корпоративного управления	<ul style="list-style-type: none"> • отчет Генерального директора и Правления об организации и функционировании в 2020 году СВК, включая информацию о реализации мероприятий по совершенствованию СВК (протокол от 15.04.2021 № 05/21); • отчет внутреннего аудита о результатах аудита выявления и реализации непрофильных активов Общества в 2020 году (протокол от 12.03.2021 № 03/21); • раздел Годового отчета о СВК (протокол от 15.04.2021 № 05/21); • отчет внутреннего аудита об оценке эффективности СВК и СУР по итогам 2020 года (протокол от 15.04.2021 № 05/21); • отчет внутреннего аудита об оценке эффективности системы корпоративного управления в 2020/2021 корпоративном году (протокол от 02.09.2021 № 15/21); • план по поддержанию эффективности и развитию СВК и СУР (протокол от 29.03.2021 № 04/21)
В области контроля проведения внешнего аудита и выбора аудитора	<ul style="list-style-type: none"> • оценка эффективности процесса внешнего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2020 год (протокол от 22.04.2021 № 06/21); • условия проведения закупочных процедур по выбору внешнего аудитора на право заключения договора на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год (протокол от 10.02.2021 № 02/21); • кандидатура внешнего аудитора Общества на проведение аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2021 год (протокол от 28.04.2021 № 07/21); • размер оплаты услуг внешнего аудитора по аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2021 год, подготовленной по РСБУ, и по аудиту консолидированной финансовой отчетности за 2021 год, подготовленной по МСФО (протокол от 28.04.2021 № 07/21)
В области обеспечения независимости и объективности осуществления функции внутреннего аудита	<ul style="list-style-type: none"> • Политика внутреннего аудита Общества в новой редакции (протокол от 17.08.2021 № 13/21); • ежеквартальные отчеты внутреннего аудита о выполнении плана работы и результатах деятельности внутреннего аудита, включая результаты самооценки качества деятельности внутреннего аудита и выполнение ключевых показателей эффективности руководителя подразделения внутреннего аудита (протоколы от 15.04.2021 № 05/21, от 21.05.2021 № 08/21, от 20.08.2021 № 14/21 и от 07.12.2021 № 18/21); • взаимодействие Комитета по аудиту с внешним и внутренним аудиторами (протокол от 27.07.2021 № 12/21); • План работы Департамента внутреннего аудита на 2022 год (протокол от 07.12.2021 № 18/21); • бюджет Департамента внутреннего аудита на 2022 год (протокол от 07.12.2021 № 18/21); • вознаграждение руководителя Департамента внутреннего аудита (определение целевых значений функциональных КПЭ) на 2022 год (протокол от 07.12.2021 № 18/21)
В области контроля за эффективностью функционирования системы противодействия недобросовестным действиям работников Общества и третьих лиц	<ul style="list-style-type: none"> • информация менеджмента об исполнении в 2020 году Антикоррупционной политики (протокол от 29.03.2021 № 04/21); • информация менеджмента о результатах реализации мероприятий по соблюдению требований законодательства о противодействии неправомерному использованию инсайдерской информации и манипулированию рынком по итогам 2020 года (протокол от 29.03.2021 № 04/21); • полугодовые отчеты менеджмента о выполнении планов корректирующих мероприятий по устранению недостатков, выявленных Ревизионной комиссией Общества, внутренним аудитом Общества, внешними органами контроля (надзора), о реализации мер, принятых по фактам информирования о потенциальных случаях недобросовестных действий работников, а также результатам проведенных расследований (протоколы от 29.03.2021 № 04/21 и от 20.08.2021 № 14/21)
Иные вопросы	<ul style="list-style-type: none"> • бюджет Комитета (протоколы от 20.01.2021 № 01/21, от 17.08.2021 № 13/21 и от 27.12.2021 № 19/21);

Задачи Комитета	Рассмотрены / предварительно рассмотрены, даны рекомендации Совету директоров по следующим вопросам/протоколам/документам:
	<ul style="list-style-type: none"> • план работы Комитета на 2021/2022 корпоративный год (протокол от 15.07.2021 № 11/21); • кандидатура заместителя Председателя Комитета (протокол от 27.07.2021 № 12/21); • кандидатура секретаря (протокол от 27.07.2021 № 12/21); • кандидатура эксперта для участия в деятельности Комитета (протокол от 27.07.2021 № 12/21); • отчет об исполнении выданных Комитетом поручений (протокол от 21.05.2021 № 08/21); • отчет о проделанной работе в 2020/2021 корпоративном году (протокол от 28.05.2021 № 09/21)

Комитет по кадрам и вознаграждениям

Задачи Комитета	Рассмотрены, даны рекомендации по вопросам/документам/программам:
Определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров, члены коллегиального исполнительного органа и на должность единоличного исполнительного органа Общества, а также предварительная оценка указанных кандидатов	<ul style="list-style-type: none"> • оценка кандидатов в члены Совета директоров Общества (протоколы от 05.04.2021 № 05/21); • результаты независимой оценки эффективности работы Совета директоров и Комитетов Совета директоров Общества за 2020/2021 корпоративный год (протокол от 28.05.2021 № 08/21); • признание членов Совета директоров независимыми директорами (протокол от 13.08.2021 № 16/21); • прекращение полномочий членов Правления Общества и избрание членов Правления Общества (протокол от 23.06.2021 № 09/21); • оценка состава управленческого кадрового резерва и кадрового резерва молодых специалистов Общества (протокол от 23.04.2021 № 06/21)
Регулярная оценка деятельности лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа (управляющей организации, управляющего), и членов коллегиального исполнительного органа Общества и подготовка для Совета директоров предложений по возможности их повторного назначения	<ul style="list-style-type: none"> • избрание Генерального директора Общества на новый срок (протокол от 15.09.2021 № 17/21); • ежеквартальная оценка персональной эффективности деятельности Генерального директора, в том числе о выполнении КПЭ (протоколы от 29.03.2021 № 04/21, от 23.06.2021 № 09/21, от 02.08.2021 № 15/21 и от 27.12.2021 № 26/21); • дополнительное, специальное премирование Генерального директора (протоколы от 23.07.2021 № 12/21, от 10.10.2021 № 18/21 и от 24.12.2021 № 25/21); • кандидатуры на отдельные должности исполнительного аппарата Общества, определенные Советом директоров Общества (протоколы от 14.01.2021 № 01/21, от 16.03.2021 № 03/21, от 28.04.2021 № 07/21, от 07.07.2021 № 10/21, от 08.07.2021 № 11/21, от 29.07.2021 № 14/21, от 15.10.2021 № 19/21, от 15.11.2021 № 20/21 и от 26.11.2021 № 22/21); • результаты деятельности заместителей Генерального директора Общества по отдельным направлениям деятельности и подготовке соответствующих рекомендаций Генеральному директору Общества (протокол от 15.10.2021 № 19/21)
Выработка принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов коллегиального исполнительного органа и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа Общества, в том числе управляющей организации или управляющего	<ul style="list-style-type: none"> • изменения в Положение о материальном стимулировании Генерального директора (протокол от 30.11.2021 № 23/21)
Иные вопросы	<ul style="list-style-type: none"> • бюджет Комитета (протоколы от 22.01.2021 № 02/21, от 13.08.2021 № 16/21, от 27.12.2021 № 26/21); • план работы Комитета на 2021/2022 корпоративный год (протокол от 23.07.2021 № 13/21); • кандидатура заместителя Председателя Комитета (протокол от 23.07.2021 № 13/21); • отчет о проделанной работе в 2020/2021 корпоративном году (протокол от 28.05.2021 № 08/21); • организационная структура исполнительного аппарата Общества (протокол от 21.12.2021 № 24/21);

Задачи Комитета	Рассмотрены, даны рекомендации по вопросам/документам/программам:
	<ul style="list-style-type: none"> • создание в филиале «Россети Центр» – Липецкэнерго РЭС «Липецкие городские электрические сети» (протокол от 25.11.2021 № 21/21); • отчет Корпоративного секретаря о проделанной работе в 2020/2021 корпоративном году (протокол от 28.05.2021 № 08/21)

Комитет по стратегии

Задачи Комитета	Рассмотрены, даны рекомендации по вопросам/документам/программам:
В области определения приоритетных направлений, стратегических целей и основных принципов стратегического развития Общества	<ul style="list-style-type: none"> • сводный на принципах РСБУ и консолидированный на принципах МСФО бизнес-планы Группы «МРСК Центра» на период 2021–2025 годы (протокол от 22.04.2021 № 09/21); • определение случаев утверждения Программы мероприятий снижения потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «МРСК Центра» на период планирования (протокол от 12.03.2021 № 04/21); • Программа развития зарядной инфраструктуры Общества на период 2021–2025 годы (протокол от 13.07.2021 № 16/21); • Программа инновационного развития Общества на 2020–2024 годы с перспективой до 2030 года (протокол от 30.07.2021 № 18/21); • скорректированная Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности ПАО «Россети Центр» на 2017–2022 годы (протокол от 03.09.2021 № 22/21); • Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «Россети Центр» в новой редакции (протокол от 22.12.2021 № 31/21); • развитие дополнительных (нетарифных) видов бизнеса по результатам 2020 года и перспективы до 2024 года (протокол от 13.07.2021 № 16/21); • Стандарт и Регламент бизнес-планирования ПАО «Россети Центр» в новых редакциях (протокол от 03.12.2021 № 28/21); • Бизнес-план Общества на 2022 год и прогнозные показатели на период 2023–2026 годы (протокол от 27.12.2021 № 33/21); • Реестр непрофильных активов Общества на отчетные даты 31.12.2020, 31.03.2021, 30.06.2021, 30.09.2021 (протоколы от 22.01.2021 № 01/21, от 14.04.2021 № 07/21, от 27.07.2021 № 17/21 и от 08.10.2021 № 26/21); • план-график мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности Общества за услуги по передаче электрической энергии и урегулированию разногласий на отчетные даты 01.01.2021, 01.04.2021, 01.07.2021, 01.10.2021 (протоколы от 02.04.2021 № 06/21, от 11.06.2021 № 14/21, от 15.09.2021 № 23/21, от 29.09.2021 № 25/21 и от 03.12.2021 № 28/21); • план-график мероприятий по снижению просроченной дебиторской задолженности Общества за поставленную электрическую энергию и урегулированию разногласий на отчетные даты 01.01.2021, 01.04.2021, 01.07.2021, 01.10.2021 (протоколы от 02.04.2021 № 06/21, 11.06.2021 № 14/21, от 15.09.2021 № 23/21 и от 03.12.2021 № 28/21)
В области повышения инвестиционной привлекательности Общества, совершенствования инвестиционной деятельности и принятия обоснованных инвестиционных решений	<ul style="list-style-type: none"> • проект Инвестиционной программы Общества на 2022–2026 годы и проект изменений, вносимых в Инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 14.12.2020 № 11@ (протоколы от 24.02.2021 № 03/21); • определение размера дивидендов по акциям Общества за 2020 год и порядка их выплаты (протокол от 28.04.2021 № 10/21); • отчет о проведенном по итогам 2020 года мониторинге показателей экономической эффективности инвестиционных проектов (центры питания 35–110 кВ с увеличением установленной мощности), включенных в Инвестиционную программу Общества (протокол от 03.09.2021 № 22/21)
В области контроля за ходом реализации принятых программ и проектов	<ul style="list-style-type: none"> • ежеквартальные отчеты • о ходе реализации инвестиционных проектов Общества, включенных в перечень приоритетных объектов (протоколы от 12.03.2021 № 04/21, от 24.05.2021 № 12/21, от 02.08.2021 № 19/21 и от 27.10.2021 № 27/21); • о ходе реализации инвестиционного проекта «Строительство интеллектуальных сетей» (протокол от 12.03.2021 № 04/21, от 24.05.2021 № 12/21 и от 03.09.2021 № 22/21); • о выполнении Бизнес-плана Общества (в том числе сводного на принципах РСБУ и консолидированного на принципах МСФО бизнес-планов группы МРСК Центра) (протоколы от 22.01.2021 № 01/21, от 12.05.2021 № 11/21, от 11.06.2021 № 14/21, от 30.07.2021 № 18/21, от 17.08.2021 № 20/21,

Задачи Комитета	Рассмотрены, даны рекомендации по вопросам/документам/программам:
	<ul style="list-style-type: none"> от 23.09.2021 № 24/21, от 27.10.2021 № 27/21, от 17.12.2021 № 29/21 и от 24.12.2021 № 32/21); о выполнении Инвестиционной программы МРСК Центра (протоколы от 12.05.2021 № 11/21, от 30.07.2021 № 18/21, от 23.09.2021 № 24/21 и от 17.12.2021 № 29/21); ежегодные отчеты о выполнении в 2020 году следующих программ: <ul style="list-style-type: none"> Программы инновационного развития ПАО «Россети Центр» на 2020–2024 годы с перспективой до 2030 года и Среднесрочного плана реализации Программы инновационного развития ПАО «Россети Центр» на 2021–2025 годы (протокол от 17.08.2021 № 20/21); Программы развития интеллектуального учета электроэнергии ПАО «Россети Центр» на 2020–2030 годы (протокол от 30.08.2021 № 21/21); Программы «Цифровая трансформация ПАО «Россети Центр» и ПАО «Россети Центр и Приволжье» 2020–2030 годов» (протокол от 30.08.2021 № 21/21); программы мероприятий по снижению потерь электрической энергии в сетевом комплексе ПАО «МРСК Центра» на 2020 год и период до 2024 года (протокол от 28.04.2021 № 10/21); ежеквартальные отчеты о выполнении КПЭ (протоколы от 29.03.2021 № 05/21, от 23.06.2021 № 15/21, от 02.08.2021 № 19/21 и от 29.12.2021 № 34/21); отчет об утверждении Инвестиционной программы ПАО «МРСК Центра» на 2021–2025 годы и изменений, вносимых в Инвестиционную программу ПАО «МРСК Центра», утвержденную приказом Минэнерго России от 26.12.2019 № 35@ и от 14.12.2020 № 11@ (протокол от 22.01.2021 № 01/21); отчеты о фактическом достижении эффектов от реализации сделки по приобретению АО «ВГЭС» и сделки по приобретению АО «ТГЭС» и информация о дальнейшей стратегии структурирования активов АО «ВГЭС» и АО «ТГЭС» в составе группы компаний ПАО «Россети Центр» (протокол от 22.12.2021 № 31/21); отчет о текущей ситуации и перспективах деятельности филиала «Россети Центр» – Тверьэнерго (протокол от 27.12.2021 № 33/21)
В области контроля за организацией и функционированием СУР	<ul style="list-style-type: none"> Политика управления рисками ПАО «МРСК Центра» в новой редакции (протокол от 17.02.2021 № 02/21); ежегодный отчет об организации и функционировании в 2020 году СУР, включая информацию о реализации мероприятий по совершенствованию СУР (протокол от 19.04.2021 № 08/21); раздел Годового отчета «Система управления рисками» (протокол от 22.04.2021 № 09/21); план по поддержанию эффективности и развитию СВК и СУР Общества (протокол от 02.04.2021 № 06/21)
Иные вопросы	<ul style="list-style-type: none"> бюджет Комитета (протоколы от 22.01.2021 № 01/21, от 17.08.2021 № 20/21 и от 24.12.2021 № 32/21); план работы Комитета на 2021/2022 корпоративный год (протокол от 15.09.2021 № 23/21); кандидатура заместителя Председателя Комитета (протокол от 27.07.2021 № 17/21); отчет Комитета о проделанной работе в 2020/2021 корпоративном году (протокол от 28.05.2021 № 13/21); организационная структура исполнительного аппарата ПАО «Россети Центр» (протокол от 21.12.2021 № 30/21)

Комитет по надежности

Задачи Комитета	Рассмотрены, даны рекомендации по вопросам/документам/программам:
В области экспертизы производственных программ, планов по техническому перевооружению, реконструкции, новому строительству и ремонту	<ul style="list-style-type: none"> производственные программы, планы по техническому перевооружению, реконструкции и ремонту объектов электросетевого хозяйства «Россети Центр» на период с 2022 года, результаты оценки технического состояния объектов, включаемых в данные программы, а также ежеквартальные отчеты об исполнении указанных программ (протоколы от 12.03.2021 № 04/21, от 05.08.2021 № 14/21, от 27.08.2021 № 16/21, от 10.12.2021 № 22/21 и от 10.12.2021 № 22/21);

Задачи Комитета	Рассмотрены, даны рекомендации по вопросам/документам/программам:
объектов электросетевого хозяйства, анализу их разработки и исполнения с точки зрения обеспечения требований к надежности функционирования и технического состояния электрических сетей	<ul style="list-style-type: none"> Положение ПАО «Россети» «О единой технической политике в электросетевом комплексе» (протокол от 24.05.2021 № 08/21); скорректированная Программа модернизации (реновации) электросетевых объектов ПАО «Россети Центр» на период с 2020 года (протокол от 14.04.2021 № 06/21); отчет о реализации Плана развития системы управления производственными активами Общества на 2020–2022 годы (протокол от 14.04.2021 № 06/21); Инвестиционная программа Общества на 2022–2026 годы и изменения, вносимые в Инвестиционную программу Общества, ежеквартальные отчеты об исполнении указанной программы (протоколы от 24.02.2021 № 03/21, от 28.04.2021 № 07/21, от 30.07.2021 № 13/21, от 23.09.2021 № 17/21, от 21.12.2021 № 23/21), создание РЭС филиала «Россети Центр» (протокол от 22.11.2021 № 20/21); ежеквартальные отчеты о выполнении инвестиционных проектов, включенных в перечень приоритетных объектов (протоколы от 12.03.2021 № 04/21, от 24.05.2021 № 08/21, от 30.07.2021 № 13/21, от 09.11.2021 № 19/21)
В области оценки полноты и достаточности мероприятий по результатам расследования аварий, а также контроля их исполнения	<ul style="list-style-type: none"> ежеквартальные отчеты о состоянии надежности (протоколы от 29.03.2021 № 05/21, от 13.07.2021 № 11/21, от 17.08.2021 № 15/21, от 26.11.2021 № 21/21); ежеквартальный анализ качества расследования причин технологических нарушений (аварий), оценка полноты и достаточности мероприятий, разработанных по результатам расследования технологических нарушений (аварий) (протоколы от 12.03.2021 № 04/21, от 11.06.2021 № 10/21, от 27.08.2021 № 16/21, от 21.12.2021 № 23/21);
В области экспертизы деятельности Общества в области противоаварийной работы (обеспечение готовности, организация и проведение АВР на электросетевых объектах)	<ul style="list-style-type: none"> отчет о ходе подготовки к работе в ОЗП 2021–2022 гг., в том числе о готовности к организации и проведению аварийно-восстановительных работ в осенне-зимний период (ОЗП) 2021–2022 года (протокол от 15.10.2021 № 18/21), об итогах прохождения ОЗП 2020–2021 года (протокол от 28.04.2021 № 07/21); отчеты об итогах работы в паводковый, грозовой и пожароопасный периоды (протокол от 11.06.2021 № 10/21, от 10.12.2021 № 22/21)
В области экспертизы программ профилактики и снижения рисков травматизма персонала Общества и сторонних лиц в электроустановках Общества, а также контроль их исполнения	<ul style="list-style-type: none"> ежеквартальные отчеты о выполнении мероприятий по профилактике ошибочных и неправильных действий персонала, программ профилактики и снижения рисков травматизма (протоколы от 12.03.2021 № 04/21, от 11.06.2021 № 10/21, от 27.08.2021 № 16/21, от 21.12.2021 № 23/21)
В области контроля и оценки деятельности технических служб Общества в части обеспечения надежности функционирования электрических сетей и производственной безопасности	<ul style="list-style-type: none"> отчет об уровне надежности оказываемых услуг Общества (в разрезе филиалов), подлежащих тарифному регулированию на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности (протокол от 29.03.2021 № 05/21); плановые значения показателей надежности для филиалов «Россети Центр» на период 2022–2026 годы (протоколы от 14.04.2021 № 06/21, от 09.11.2021 № 19/21)
В области анализа производственной деятельности в части оценки выполнения предписаний контролирурующих и инспектирующих органов и организаций	<ul style="list-style-type: none"> рассмотрение результатов проведенной Минэнерго России выездной проверки хода реализации инвестиционного проекта и плана корректирующих мероприятий по устранению Обществом выявленных замечаний (протоколы от 18.02.2021 № 02/21, от 11.06.2021 № 10/21); отчет о проверках внешних надзорных и контрольных органов и принятых менеджментом мер по устранению выявленных нарушений и недостатков (протокол от 29.03.2021 № 05/21)
Другие вопросы	<ul style="list-style-type: none"> бюджет Комитета (протоколы от 22.01.2021 № 01/21, от 17.08.2021 № 15/21, от 24.12.2021 № 24/21); план работы Комитета на 2021/2022 корпоративный год (протокол от 13.07.2021 № 11/21); кандидатура заместителя Председателя Комитета и секретаря Комитета (протокол от 22.07.2021 № 12/21); отчет Комитета о проделанной работе в 2020/2021 корпоративном году (протокол от 28.05.2021 № 09/21)

Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям

Задачи Комитета	Рассмотрены, даны рекомендации по вопросам/документам/программам:
В области выработки предложений по совершенствованию законодательной базы антимонопольного регулирования и обеспечения недискриминационного доступа к услугам по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям	<ul style="list-style-type: none"> предложения по совершенствованию внутренних регламентов и стандартов Общества в области технологического присоединения и (или) нормативно-правовой базы в области технологического присоединения (протокол от 08.09.2021 № 08/21)
В области выработки предложений по совершенствованию процедур, повышению прозрачности и сокращению сроков мероприятий по технологическому присоединению потребителей	<ul style="list-style-type: none"> ежеквартальные отчеты о сокращении объема действующих договоров с нарушенными сроками исполнения обязательств (протоколы от 05.04.2021 № 03/21, от 15.07.2021 № 05/21) отчет о проверках внешних надзорных и контрольных органов и мерах, принятых менеджментом по устранению выявленных нарушений и недостатков (протокол от 31.03.2021 № 02/21)
В области анализа текущей ситуации в Обществе в части технологического присоединения потребителей к электрическим сетям	<ul style="list-style-type: none"> ежеквартальные отчеты о результатах работы по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям/по технологическому присоединению объектов генерации/потребителей федерального значения/малого и среднего бизнеса/населения (протоколы от 05.04.2021 № 03/21, от 15.07.2021 № 05/21, от 23.08.2021 № 07/21, от 26.11.2021 № 09/21)
В области оценки эффективности деятельности Общества по технологическому присоединению потребителей к электрическим сетям	<ul style="list-style-type: none"> ежеквартальные отчеты о выполнении КПЭ «Соблюдение сроков осуществления технологического присоединения» и «Увеличение загрузки мощности электросетевого оборудования» (протоколы от 31.03.2021 № 02/21, от 15.07.2021 № 05/21)
В области оценки эффективности деятельности Общества по повышению качества планирования развития электрической сети	<ul style="list-style-type: none"> комплексные программы развития электрических сетей 35 кВ и выше на территории субъектов Российской Федерации на пятилетний период (протокол от 31.03.2021 № 02/21); отчет о взаимодействии с органами исполнительной власти субъектов Российской Федерации при разработке и рассмотрении «Схем и программ развития электрических сетей на территории субъекта Российской Федерации на пятилетний период» (протокол от 15.07.2021 № 05/21); отчет о результатах реализации мероприятий по повышению доступности энергетической инфраструктуры в 2021 году в рамках Национального рейтинга состояния инвестиционного климата, подготавливаемого на ежегодной основе АНО «АСИ» по направлению «Эффективность процедур по подключению электроэнергии» (протокол от 08.09.2021 № 08/21)
В области анализа деятельности Общества по развитию и реализации дополнительных услуг, включая финансовые показатели эффективности дополнительных (нетарифных) услуг	<ul style="list-style-type: none"> ежеквартальные отчеты по развитию и реализации дополнительных (нетарифных) услуг (протоколы от 05.04.2021 № 03/21, от 15.07.2021 № 05/21, от 08.09.2021 № 08/21, от 28.12.2021 № 10/21).
Другие вопросы	<ul style="list-style-type: none"> бюджет Комитета (протоколы от 22.01.2021 № 01/21, от 23.08.2021 № 07/21, от 28.12.2021 № 10/21); план работы Комитета на 2021/2022 корпоративный год (протокол от 27.07.2021 № 06/21); кандидатура заместителя Председателя Комитета (протокол от 27.07.2021 № 06/21); отчет Комитета о проделанной работе в 2021/2022 корпоративном году (протокол от 28.05.2021 № 04/21)

23. Информация СВК и СУР

Функции участников Системы внутреннего контроля и Системы управления рисками

Таблица 1

Наименование участника	Основные функции в области СВК и СУР
Совет директоров	<ul style="list-style-type: none"> Определяет принципы и подходы к организации СВК и СУР Общества, в том числе утверждает внутренние документы Общества, определяющие организацию и стратегию развития и совершенствования СВК и СУР, утверждает Политику внутреннего контроля Общества, Политику управления рисками Общества; утверждает уровень предпочтительного риска (риск-аппетита); осуществляет контроль деятельности исполнительных органов Общества по основным (приоритетным) направлениям; рассматривает отчет Правления об организации и функционировании СВК и СУР Общества; ежегодно рассматривает отчеты внутреннего аудитора об эффективности СВК и СУР Общества; рассматривает результаты внешней независимой оценки эффективности СВК и СУР Общества
Комитет по аудиту Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> Осуществляет предварительное рассмотрение, перед утверждением Советом директоров, внутренних документов Общества, определяющих организацию и стратегию развития и совершенствования системы внутреннего контроля Общества, Политику внутреннего контроля и последующих изменений к ним; осуществляет предварительное рассмотрение, перед рассмотрением Советом директоров, результатов оценки эффективности системы внутреннего контроля по данным отчета внутреннего аудитора об эффективности системы внутреннего контроля, а также информации о результатах проведения внешней независимой оценки эффективности системы внутреннего контроля, готовит предложения / рекомендации по совершенствованию системы внутреннего контроля Общества; осуществляет контроль за системой внутреннего контроля в части рассмотрения вопросов, связанных с контролем за достоверностью бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества, за выбором внешнего аудитора и проведением внешнего аудита, за обеспечением соблюдения нормативных правовых требований, в части рассмотрения отчета Правления об организации и функционировании системы внутреннего контроля, а также в части рассмотрения вопросов, связанных с анализом и оценкой исполнения Политики внутреннего контроля.
Уполномоченный Комитет Совета директоров Общества (Комитет по стратегии Совета директоров)	<ul style="list-style-type: none"> Осуществляет предварительное рассмотрение вопросов функционирования СУР перед их вынесением на заседание Совета директоров Общества
Иные Комитеты Совета директоров	<ul style="list-style-type: none"> Осуществляют контроль за выполнением установленных финансовых и операционных показателей, надзор за соблюдением применимого законодательства, установленных локальными нормативными актами правил и процедур, а также надзор за достоверностью и своевременностью формируемой Обществом отчетности
Ревизионная комиссия	<ul style="list-style-type: none"> Осуществляет контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, по результатам которого подготавливает предложения / рекомендации по совершенствованию СВК и СУР; осуществляет независимую оценку достоверности данных, содержащихся в годовом отчете Общества и в годовой бухгалтерской отчетности Общества
Исполнительные органы Общества (Правление,	<ul style="list-style-type: none"> Обеспечивают создание и эффективное функционирование СВК и СУР; отвечают за выполнение решений Совета директоров в области организации СВК и СУР

Наименование участника	Основные функции в области СВК и СУР
единоличный исполнительный орган)	
Правление Общества / единоличный исполнительный орган Общества	<ul style="list-style-type: none"> • Формирует направления и планы развития и совершенствования СВК и СУР; • осуществляет подготовку отчетности о финансово-хозяйственной деятельности Общества, об организации и функционировании СВК и СУР Общества; • рассматривает результаты внешней и внутренней независимой оценки эффективности СВК и СУР, разрабатывает меры по развитию и совершенствованию СВК и СУР; • утверждает реестр рисков, карту рисков, план мероприятий по управлению рисками Общества; • представляет на утверждение Совета директоров Общества предпочтительный риск (риск-аппетит); • представляет на рассмотрение Совета директоров Общества ежегодный отчет исполнительных органов об организации, функционировании и эффективности СВК и СУР; • распределяет полномочия, обязанности и ответственность между находящимися в их ведении или курируемыми руководителями подразделений Общества за конкретные процедуры управления рисками; • утверждает внутренние методологических документы Общества по вопросам организации, функционирования СУР, осуществляет процесс управления рисками, оценки и управления отдельными типами рисков за исключением документов, утверждение которых отнесено к компетенции Совета директоров Общества; • обеспечивает эффективное управление рисками в рамках текущей деятельности Общества; • обеспечивает выполнение планов деятельности Общества, необходимых для решения его задач; • организует ведение бухгалтерского и управленческого учета, подготовку бухгалтерской (финансовой) и иной отчетности
Коллегиальные рабочие органы, создаваемые исполнительными органами Общества для выполнения конкретных функций (комиссии, рабочие группы и т. п.)	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществляют контрольные процедуры и (или) вырабатывают рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и СВК
Первая линия защиты	
Владельцы рисков	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществляют своевременную идентификацию и оценку рисков; • определяют выбор метода реагирования на риски; • осуществляют своевременную разработку и организацию выполнения мероприятий по управлению рисками; • регулярно проводят мониторинг рисков; • обеспечивают своевременное информирование исполнительных органов Общества о результатах работы по управлению рисками; • обеспечивают эффективное взаимодействие с подразделением по управлению рисками в части документов и отчетности, формируемой в рамках процесса управления рисками
Исполнители мероприятий по управлению рисками	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществляют исполнение должным образом функций, направленных на минимизацию рисков, в соответствии с должностными инструкциями и установленными регламентирующими документами; • осуществляют выполнение мероприятий, направленных на управление рисками, своевременно и в полном объеме

Наименование участника	Основные функции в области СВК и СУР
Руководители блоков и структурных подразделений Общества	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществляют функции по разработке, документированию, внедрению, мониторингу и развитию СВК в функциональных областях деятельности Общества, ответственность за организацию и координацию/осуществление по которым возложена на них нормативными документами Общества / положениями о структурных подразделениях, в том числе: <ul style="list-style-type: none"> ○ обеспечивают реализацию принципов внутреннего контроля, ○ организуют построение эффективных процессов (направлений деятельности), включая разработку и внедрение с учетом выявленных рисков новых или изменение существующих контрольных процедур, ○ обеспечивают регламентацию курируемых процессов (направлений деятельности), ○ организуют исполнение контрольных процедур, ○ осуществляют оценку (мониторинг) выполнения контрольных процедур, ○ проводят оценку курируемых процессов (направлений деятельности) на предмет необходимости их оптимизации для повышения эффективности и соответствия изменяющимся условиям внешней и внутренней среды, организуют разработку предложений по совершенствованию контрольных процедур, ○ обеспечивают устранение выявленных недостатков контрольных процедур и процессов (направлений деятельности)
Вторая линия защиты	
Сектор организации внутреннего контроля и управления рисками	<ul style="list-style-type: none"> • Осуществляет координацию процесса управления рисками; • осуществляет организацию и проведение обучения работников Общества в области управления рисками; • формирует отчетность по рискам; • разрабатывает и обеспечивает внедрение основных и методологических документов по построению и совершенствованию СВК и СУР; • содействует менеджменту в построении контрольной среды, выработке рекомендаций по описанию и внедрению в процессы (направления деятельности) контрольных процедур и закреплению ответственности за должностными лицами; • координирует деятельность по поддержанию и мониторингу целевого состояния СВК и СУР; • осуществляет подготовку информации о состоянии СВК и СУР для заинтересованных сторон; • взаимодействует с государственными контрольно-надзорными органами по вопросам внутреннего контроля и управления рисками
Работники структурных подразделений Общества, выполняющие контрольные процедуры в силу своих должностных обязанностей	<ul style="list-style-type: none"> • Исполняют контрольные процедуры; • обеспечивают своевременное информирование непосредственных руководителей о случаях, когда исполнение контрольных процедур по каким-либо причинам стало невозможным и (или) требуется изменение дизайна контрольных процедур в связи с изменением внутренних и/или внешних условий функционирования Общества; • представляют на рассмотрение непосредственному руководству предложения по внедрению контрольных процедур в соответствующих областях деятельности
Третья линия защиты	
Департамент внутреннего аудита	<ul style="list-style-type: none"> • Разрабатывает по результатам проведения внутреннего аудита рекомендации по совершенствованию контрольных процедур, отдельных компонентов (элементов) внутреннего контроля и СВК, СУР;

Наименование участника	Основные функции в области СВК и СУР
	<ul style="list-style-type: none"> осуществляет внутреннюю независимую оценку эффективности СВК и СУР, выдачу рекомендаций по повышению эффективности и результативности СВК и СУР

24. Информация о получении Обществом государственной поддержки

Информация о получении Обществом государственной поддержки в отчетном году, в том числе сведения о предоставляемых субсидиях (рублей), цели использования, информация об использовании средств на конец отчетного периода.

В 2021 году Компанией получена субсидия из областного бюджета на возмещение расходов по созданию объектов концессии в сумме 60 000 тыс. руб. списание бюджетных средств со счета учета целевого финансирования производится на систематической основе – по мере начисления амортизации на протяжении срока полезного использования внеоборотных активов.

Также в 2021 году получена сумма 8 718 тыс. руб. бюджетных средств на финансирование предупредительных мер по сокращению производственного травматизма и профессиональных заболеваний. Использовано полностью в текущем периоде.

25. Информация об инвестиционных вложениях, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 % в год

Информация об инвестиционных вложениях Общества, предполагаемый уровень дохода по которым составляет более 10 % в год, с указанием цели и суммы инвестирования, а также источников финансирования: указанные инвестиционные вложения отсутствуют.

26. Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности Общества

Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности Общества (в том числе сейсмоопасная территория, зона сезонного наводнения, террористические акты и другие обстоятельства).

Географические особенности региона, в котором Общество осуществляет свою деятельность, предполагают в отопительный период риск воздействия аномальных стихийных явлений на объекты электросетевого хозяйства Общества. Обществом реализован комплекс мер по подготовке сетевого комплекса к отопительному периоду в соответствии с разработанными и утвержденными программами, каждый филиал получил паспорт готовности к отопительному периоду на основании оценки Минэнерго России. На постоянной основе ведутся работы по сокращению времени ликвидации технологических нарушений (создание мобильных бригад, закупка РИСЭ, учения с региональными органами власти и т. д.), необходимого для оперативной ликвидации последствий стихии в отопительный период.

27. Объем энергетических ресурсов, использованных в 2021 году

GRI 302-1

№ п/п	Виды ресурсов	Ед. изм.	2019	2020	2021		Отклонение факта от плана, %
					План	Факт	
1	Атомная энергия	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				
2	Тепловая энергия	В натуральном выражении, Гкал	42 192,16	40 715,22	48 707,50	48 234,26	-0,97
		В денежном выражении, млн руб.	73,30	71,52	84,89	84,48	-0,48
3	Электрическая энергия	В натуральном выражении, млн кВт • ч	110,84	104,14	119,08	112,28	-5,71
		В денежном выражении, млн руб.	332,66	319,34	361,45	364,64	0,88
4	Электромагнитная энергия	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				
5	Нефть	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				
6	Бензин автомобильный	В натуральном выражении, тыс. л	14 385,54	12 258,05	13 283,50	11 835,05	-10,9
		В денежном выражении, млн руб.	544,83	459,52	471,83	441,16	-6,5
7	Топливо дизельное	В натуральном выражении	9 536,99	9 312,14	8 876,39	8 999,01	1,38
		В денежном выражении, млн руб.	357,79	389,90	353,33	355,65	0,66
8	Мазут топочный	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				
9	Газ естественный (природный)	В натуральном выражении, тыс. м ³	1 348,05	1 245,09	1 515,42	1 409,04	-7,02
		В денежном выражении, млн руб.	8,31	7,44	11,12	8,64	-22,3
10	Уголь	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				
11	Горючие сланцы	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				
12	Торф	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				
13	Другие	В натуральном выражении	Не используется				
		В денежном выражении, млн руб.	Не используется				

Отклонения по годам вызваны различными погодными условиями и режимами работы автотранспорта, объемами работ, выполняемых хозяйственным способом и количеством АВР.

28. Информация о совершенных в 2021 году подконтрольными обществами «Россети Центр» крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
1. АО «ТГЭС»					
1.1	Договор аренды объектов незавершенного строительства	23.07.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: «Арендодатель» – АО «ТГЭС»; «Арендатор» – ПАО «МРСК Центра и Приволжья».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель обязуется предоставить Арендатору во временное владение и пользование за плату в качестве объектов аренды объекты незавершенного строительства:</p> <ul style="list-style-type: none"> • объект незавершенного строительства (ПС 110/35/10 кВ «Велес»), площадь застройки 300,86 м², адрес объекта: Тульская область, Заокский район, с. п. Страховское, 400 м севернее д. Искань. Степень готовности 70,50 %. Кадастровый номер: 71:09:010101:3374; • объект незавершенного строительства (ПС 35/10 кВ «Велегож»), площадь застройки 152,6 м², адрес объекта: Тульская область, Заокский район, с. п. Страховское, с. Велегож, подстанция Велегож. Степень готовности 71 %. Кадастровый номер: 71:09:010706:453, <p>именуемые далее «Объекты аренды».</p> <p>Объекты аренды расположены на земельных участках, расположенных по адресу: Тульская область, Заокский район, 400 м севернее д. Искань, общей площадью 13 654 м², кадастровый номер: 71:09:010101:3954, и по адресу: Тульская область, Заокский район, с. Велегож, подстанция Велегож, общей площадью 10 000 м², кадастровый номер: 71:09:010701:290, соответственно, право пользования на которые передается вместе с Объектами аренды.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «МРСК Центра» • Даньшина Ольга Александровна • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	Совет директоров АО «ТГЭС» (протокол от 23.07.2021 № 07/21)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>Объекты аренды предоставляются для использования в хозяйственной деятельности Арендатора. Объекты аренды свободны от текущих имущественных обязательств, в споре или под арестом не состоят.</p> <p>Цена сделки: Арендная плата за Объекты аренды в 2021 году составляет 206 530 (двести шесть тысяч пятьсот тридцать) руб. 15 коп., в том числе НДС 34 421 (тридцать четыре тысячи четыреста двадцать один) руб. 69 коп., в месяц. Арендная плата за Объекты аренды в 2022 году и последующих годах составляет 573 694 (пятьсот семьдесят три тысячи шестьсот девяносто четыре) руб. 85 коп., в том числе НДС 95 615 (девяносто пять тысяч шестьсот пятнадцать) руб. 81 коп., в месяц.</p> <p>Срок аренды: С 01.08.2021 по 31.12.2039 включительно.</p> <p>Срок действия договора: Договор считается заключенным с момента его государственной регистрации и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств</p>		
1.2	Договор возмездного оказания услуг	09.11.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: АО «ТГЭС» (Заказчик); ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Исполнитель).</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется оказывать Заказчику на регулярной основе услуги, указанные в приложении к договору, а Заказчик обязуется принимать и оплачивать их в порядке и на условиях, установленных договором.</p> <p>Цена сделки: 4 200 743 (четыре миллиона двести тысяч семьсот сорок три) руб. 90 коп., в том числе НДС 20 %, в месяц.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Даньшина Ольга Александровна • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	Совет директоров АО «ТГЭС» (протокол от 16.12.2021 № 10/21)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>Стоимость услуги за неполный месяц рассчитывается пропорционально фактическому времени оказания услуги (в днях).</p> <p>Срок оказания услуг: С даты подписания договора (09.11.2021) до 31.12.2021 (включительно). Договор автоматически пролонгируется на следующий календарный год, если ни одна из сторон не заявит о его прекращении в порядке, предусмотренном договором.</p> <p>Цена договора за весь срок: 7 281 289 (семь миллионов двести восемьдесят одна тысяча двести восемьдесят девять) руб. 43 коп.</p>		
2. АО «ВГЭС»					
2.1	Договор возмездного оказания услуг	30.11.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: Акционерное общество «Воронежская горэлектросеть» (Заказчик); публичное акционерное общество «Россети Центр» (Исполнитель).</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по организации управления и выполнению функций по основным направлениям деятельности Заказчика в соответствии с перечнем услуг, именуемые в дальнейшем «Услуги», а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Услуги.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг по договору составляет 9 219 187 (девять миллионов двести девятнадцать тысяч сто восемьдесят семь) руб. 20 коп., в том числе НДС (20 %) – 1 536 531 (один миллион пятьсот тридцать шесть тысяч пятьсот тридцать один) руб. 20 коп. в месяц.</p> <p>Срок оказания Услуг: начало 31.12.2021 по 30.12.2022 (включительно).</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения сторонами всех обязательств по нему</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Алёшин Артём Геннадьевич • Даньшина Ольга Александровна • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	<p>Внеочередное Общее собрание акционеров АО «ВГЭС» (протокол от 17.12.2021 № 02/21)</p>

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
3. ООО «БрянскЭлектро»					
3.1	Договор купли-продажи в электронной форме акций АО «Ивгорэлектросеть»	30.03.2021	<p>Крупная сделка.</p> <p>Стороны договора: Продавец: Ивановский городской комитет по управлению имуществом Покупатель: Общество с ограниченной ответственностью «БрянскЭлектро»</p> <p>Предмет договора: Продавец продает, а Покупатель приобретает по результатам аукциона акции акционерного общества «Ивановская городская электрическая сеть» в количестве 1 083 710 (один миллион восемьдесят три тысячи семьсот десять) штук, составляющие 100 % уставного капитала АО «Ивгорэлектросеть»:</p> <ul style="list-style-type: none"> • эмитент акций (далее по тексту «Эмитент») – Акционерное общество «Ивановская городская электрическая сеть»; • место нахождения Эмитента: 153034, г. Иваново, ул. Смирнова, дом 78; • почтовый адрес Эмитента: 153034, г. Иваново, ул. Смирнова, дом 78; • данные о государственной регистрации Эмитента: создание юридического лица путем реорганизации в форме преобразования 01.02.2010, ОГРН 1103702002030; • данные о государственной регистрации выпуска акций Эмитента: государственный регистрационный номер 1-01-14132-А; • категория и форма выпуска акций: обыкновенные именные акции; • номинальная стоимость одной акции: 1 000 (одна тысяча) руб.; 	Нет	Совет директоров ООО «БрянскЭлектро» (протокол от 18.03.2021 № 02/21)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<ul style="list-style-type: none"> • количество продаваемых акций – 1 083 710 (один миллион восемьдесят три тысячи семьсот десять) штук; • доля от общего числа акций Эмитента (в процентах) – 100 процентов; • наименование реестродержателя Эмитента – АО «Профессиональный регистрационный центр» (ОГРН 1023802254574). <p>Цена договора: Цена 100% пакета акций АО «Ивгорэлектросеть», приобретаемого ООО «БрянскЭлектро», составляет – 1 030 000 000 (один миллиард тридцать миллионов) руб. 00 коп., НДС не облагается.</p> <p>Иные условия, признаваемые Сторонами существенными: Переход права собственности на акции: Переход права собственности на Акции от Продавца к Покупателю оформляется в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации, в течение 30 календарных дней после полной оплаты акций. Расходы, связанные с открытием счета Депо Покупателя или лицевого счета Покупателя в реестре акционеров Эмитента, а также с оформлением перехода права собственности на Акции от Продавца к Покупателю в полном объеме несет Покупатель. Акции считаются переданными в собственность Покупателя с момента внесения в реестр владельцев акций Эмитента соответствующей записи о Покупателе как собственнике акций. Акции на момент передачи их Покупателю не должны быть отчуждены иным лицам, находиться под арестом, в залоге, обременены иным способом</p>		
3.2	Договор денежного займа с процентами	18.03.2021	<p>Крупная сделка, одновременно являющаяся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: ПАО «Россети Центр и Приволжья» (Займодавец);</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «МРСК Центра» 	Внеочередное Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро»

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>ООО «БрянскЭлектро» (Заемщик).</p> <p>Предмет и цена договора: Займодавец передает Заемщику в собственность денежные средства в сумме, не превышающей 1 040 000 000 (один миллиард сорок миллионов) руб., а Заемщик обязуется вернуть в обусловленный договором срок полученную сумму займа с процентами. Целевое использование займа: приобретение 100 % акций АО «Ивгорэлектросеть».</p> <p>За пользование займом Заемщик уплачивает Займодавцу проценты в размере 5,95 % (пять целых девяносто пять сотых процента) годовых. Начисление и учет процентов за пользование каждым траншем осуществляется отдельно.</p> <p>Начисление процентов производится в рублях на фактически полученную сумму денежных средств, начиная со дня, следующего за днем зачисления денежных средств на расчетный счет Заемщика, по дату фактического возврата денежных средств, включая дату возврата средств.</p> <p>Проценты уплачиваются в следующем порядке:</p> <ul style="list-style-type: none"> • первый платеж – не позднее 01.07.2022 в сумме процентов, начисленных на сумму фактической задолженности за период с даты зачисления каждого транша на расчетный счет Заемщика (не включая эту дату) по 31.12.2021 (включая эту дату); • второй и последующие платежи (за исключением последнего платежа) – не позднее 1 июля года, следующего за календарным годом, в котором было произведено начисление процентов; • последний платеж – не позднее даты окончания срока действия Договора в сумме процентов, начисленных на сумму фактической задолженности за период с 01 января года окончания срока действия Договора (включая эту дату) 	<ul style="list-style-type: none"> • Алёшин Артём Геннадьевич • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	(протокол от 18.03.2021 № 2)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>до даты фактического зачисления суммы займа на расчетный счет Займодавца (включая эту дату). Займодавец имеет право в одностороннем порядке изменить процентную ставку по займу, в том числе, но не исключительно, в случае изменения ключевой ставки Банка России или иного индикатора, отражающего стоимость привлечения кредитных (заемных) ресурсов, без оформления этого изменения дополнительным соглашением.</p> <p>Процентная ставка считается измененной по истечении 10 рабочих дней с даты уведомления Заемщика об изменении процентной ставки. В случае несогласия с изменением процентной ставки Заемщик обязан уведомить об этом Займодавца и погасить фактическую задолженность по займу в течение 10 рабочих дней с даты направления Займодавцем уведомления об изменении процентной ставки.</p> <p>Заемщик обязуется вернуть сумму займа с процентами в срок не позднее 75 месяцев с даты заключения договора. Возврат суммы займа осуществляется в соответствии с графиком:</p> <p><i>Дата погашения Сумма погашения, руб.</i> <i>не позднее 01.07.2022 г. 65 500 000</i> <i>не позднее 01.07.2023 г. 110 700 000</i> <i>не позднее 01.07.2024 г. 146 000 000</i> <i>не позднее 01.07.2025 г. 189 600 000</i> <i>не позднее 01.07.2026 г. 245 500 000</i> <i>не позднее 18.06.2027 г. – даты окончания срока действия Договора 282 700 000</i> <i>Итого: 1 040 000 000</i></p> <p>По соглашению сторон для возврата суммы займа и процентов по договору могут быть применены и использованы иные не запрещенные законодательством Российской Федерации формы, способы и варианты расчетов.</p>		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>По соглашению сторон сумма займа может быть возвращена Заемщиком досрочно как полностью, так и частично.</p> <p>Порядок выдачи займа: Заем предоставляется траншами на основании заявления о выдаче транша. Займодавец имеет право отказать в предоставлении суммы займа в случае несогласия с условиями, изложенными в заявлении. Отлагательное условие предоставления займа – одобрение в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации приобретения Заемщиком 100 % акций АО «Ивгорэлектросеть».</p> <p>Иные условия, признаваемые сторонами существенными: В случае неисполнения Заемщиком обязанностей, предусмотренных договором, а также в иных случаях, предусмотренных договором, Займодавец вправе в одностороннем внесудебном порядке отказать от его исполнения, письменно уведомив об этом Заемщика за 3 (три) дня до даты предполагаемого отказа от исполнения договора. Договор считается расторгнутым по истечении 3 (трех) дней с момента получения Заемщиком письменного уведомления об отказе от исполнения договора. В случае расторжения договора Займодавцем в одностороннем внесудебном порядке Заемщик в день расторжения договора обязан вернуть полученную по договору сумму займа с начисленными процентами на момент расторжения договора.</p> <p>Ответственность сторон: В случае нарушения Заемщиком сроков возврата суммы займа Заемщик уплачивает Займодавцу пеню в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая процента) от неуплаченной суммы займа за каждый день просрочки до полного исполнения обязательств. В случае нарушения Заемщиком сроков выплаты установленных процентов Заемщик уплачивает Займодавцу пеню в размере 0,1 % (ноль целых одна десятая процента) от неуплаченной суммы</p>		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>процентов за каждый день просрочки до полного исполнения обязательств.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания и действует до исполнения обязательств Заемщика перед Займодавцем. Договор будет считаться исполненным при выполнении Заемщиком обязательства вернуть сумму займа и уплатить все начисленные до момента погашения суммы займа проценты и иные платежи, начисленные в соответствии с условиями договора</p>		
3.3	Генеральное соглашение об общих условиях заключения кредитных сделок о предоставлении кредита	28.12.2021	<p>Крупная сделка.</p> <p>Стороны соглашения: «Газпромбанк» (Акционерное общество) именуемый в дальнейшем «Кредитор» или «Банк» Общество с ограниченной ответственностью «БрянскЭлектро» – «Заемщик».</p> <p>Предмет соглашения: Общие условия заключения и исполнения кредитных сделок, на основании которых Кредитор вправе по своему усмотрению предоставить Заемщику кредиты, а Заемщик обязуется возвратить полученные кредиты, уплатить проценты и выполнить иные обязательства, предусмотренные соглашением и заключенными в его рамках кредитными сделками. Заключение соглашения не влечет за собой обязанность Кредитора по выдаче кредитов. Обязанности сторон по предоставлению Кредитором Заемщику кредитов, возврату Заемщиком Кредитору полученных кредитов и уплате начисленных за пользование кредитами процентов и иных платежей, возникают с момента заключения кредитных сделок путем обмена подтверждениями на сделку, содержащими согласованные сторонами идентичные условия применительно к каждой кредитной сделке, при условии соблюдения (согласования) иных существенных условий выдачи кредитов, предусмотренных соглашением.</p>	Нет	Совет директоров ООО «БрянскЭлектро» (протокол от 14.12.2021 № 13/21)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>Каждая кредитная сделка, заключенная между сторонами в рамках соглашения, регулируется соглашением, а также подтверждениями на сделку, которые являются неотъемлемой частью соглашения.</p> <p>Целевое назначение кредитов: Финансирование финансово-хозяйственной и инвестиционной деятельности, рефинансирование ранее привлеченных кредитов и займов, в том числе у Кредитора, а также иные цели, не противоречащие условиям соглашения.</p> <p>Условия предоставления кредитов: Максимальный размер единовременной задолженности по основному долгу по кредитам, предоставленным по кредитным сделкам, заключенным в рамках соглашения, не может превышать 1 000 000 000,00 (один миллиард, 00/100) руб. Период предоставления кредитов в рамках соглашения: по «25» июня 2026 года (включительно). Кредиты предоставляются на срок не более 1 095 (одна тысяча девяносто пять) календарных дней, но не более срока, указанного в пункте 3.1.8 соглашения. Дата окончательного погашения задолженности по кредиту устанавливается в подтверждениях на сделку и не может быть позднее «26» июня 2026 года (включительно). Процентная ставка по кредитным сделкам в рамках настоящего соглашения согласовывается для каждой кредитной сделки в подтверждениях на сделку, но не может превышать следующие значения:</p> <ul style="list-style-type: none"> • в случае использования фиксированной процентной ставки – 13 (тринадцать) процентов годовых, • либо • в случае использования плавающей процентной ставки – ключевая ставка Банка России +5,5 (пять целых пять десятых) процентов годовых. 		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>Ключевая ставка устанавливается Советом директоров Банка России и публикуется на сайте Банка России и в открытых источниках. Плавающая процентная ставка за пользование кредитом по настоящему договору изменяется с даты изменения Банком России размера ключевой ставки.</p> <p>Порядок начисления и уплаты процентов: Уплата процентов за пользование кредитом производится в сроки с учетом процентных периодов: первый процентный период – с даты предоставления кредита по последний календарный день первого месяца пользования кредитом (включительно).</p> <ul style="list-style-type: none"> • Дата уплаты процентов – последний рабочий день первого месяца пользования кредитом; • последующие процентные периоды – с первого по последний календарные дни (включительно) каждого календарного месяца пользования кредитом. Дата уплаты процентов – ежемесячно в последний рабочий день каждого месяца пользования кредитом; • последний процентный период – период с даты, следующей за датой окончания предшествующего процентного периода, по дату фактического погашения задолженности по кредитной сделке. • Дата уплаты процентов – дата фактического погашения задолженности по кредитной сделке. • В случае досрочного погашения (возврата) кредита (полностью или частично) Заемщик обязуется: • при полном досрочном погашении кредита, в том числе при досрочном истребовании кредита Банком, одновременно уплатить полностью всю сумму начисленных процентов (т. е. уплатить проценты, рассчитанные на остаток задолженности по основному долгу по кредиту 		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>на начало операционного дня даты погашения (возврата) кредита);</p> <p>при частичном погашении кредита – уплатить проценты в сроки уплаты процентов, установленные пунктом 6.4 соглашения.</p> <p>В случае увеличения ключевой ставки Банка России Кредитор вправе в одностороннем порядке увеличить фиксированную ставку не более чем пропорционально увеличению ключевой ставки Банка России:</p> <ul style="list-style-type: none"> • размер фиксированной процентной ставки по фактической задолженности по кредитам, выданным по ставке, согласованной сторонами при заключении кредитных сделок; • размер фиксированной предельной процентной ставки до заключения новых кредитных сделок, с уведомлением об этом Заемщика без оформления этого изменения дополнительным соглашением. В случае увеличения Кредитором размера фиксированной процентной ставки по фактической задолженности указанное изменение вступает в силу через 15 (пятнадцать) календарных дней с даты отправления уведомления Кредитором. В случае увеличения Кредитором размера фиксированной предельной процентной ставки до заключения новых кредитных сделок указанное изменение вступает в силу через 15 (пятнадцать) календарных дней с даты отправления уведомления Кредитором, если в уведомлении не указана иная дата вступления изменения в силу. <p>Кредитор имеет право в одностороннем порядке уменьшить размер фиксированной предельной процентной ставки до заключения новых кредитных сделок, а также процентных ставок по уже выданным кредитам и согласованных сторонами при заключении кредитных сделок, в том числе, но не исключительно:</p>		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<ul style="list-style-type: none"> • при условии принятия Банком России решений по снижению ключевой ставки Банка России; • по мере сокращения срока, оставшегося до даты последнего платежа в погашение кредита, с уведомлением об этом Заемщика без оформления этого изменения дополнительным соглашением. В случае уменьшения Кредитором процентной ставки в одностороннем порядке указанное изменение вступает в силу через 15 (пятнадцать) календарных дней с даты отправления уведомления Кредитором, если в уведомлении не указана иная дата вступления изменения в силу. <p>Кредитор имеет право в одностороннем порядке уменьшить размер надбавки к ключевой ставке Банка России по плавающей процентной ставке по уже выданным кредитам и согласованной сторонами при заключении кредитных сделок с уведомлением об этом Заемщика без оформления этого изменения дополнительным соглашением. В случае уменьшения Кредитором размера надбавки к ключевой ставке Банка России в одностороннем порядке указанное изменение вступает в силу через 15 (пятнадцать) календарных дней с даты отправления уведомления Кредитором, если в уведомлении не указана иная дата вступления изменения в силу.</p> <p>Кредитор имеет право в одностороннем порядке производить по своему усмотрению уменьшение размера неустойки и (или) устанавливать период времени, в течение которого неустойка не взимается, с уведомлением об этом Заемщика без оформления этого изменения дополнительным соглашением.</p> <p>Уменьшение размера неустойки и (или) наступление периода времени, в течение которого неустойка не взимается, вступает в силу через 15 (пятнадцать) календарных дней с даты отправления</p>		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>уведомления Кредитором, если в уведомлении не указана иная дата вступления изменения в силу.</p> <p>Срок действия соглашения: Соглашение вступает в силу с даты его подписания сторонами. Дата окончательного погашения задолженности по кредиту устанавливается в подтверждениях на сделку и не может быть позднее «26» июня 2026 года (включительно)</p>		
3.4	Договор возмездного оказания услуг	01.12.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: ООО «БрянскЭлектро» (Заказчик); ПАО «Россети Центр» (Исполнитель).</p> <p>Предмет договора: Исполнитель обязуется оказать Заказчику услуги по основным направлениям деятельности Заказчика в соответствии с перечнем услуг, именуемые в дальнейшем «Услуги», а Заказчик обязуется принять и оплатить оказанные Услуги.</p> <p>Цена договора: Стоимость услуг по договору в месяц составляет 9 450 218 (девять миллионов четыреста пятьдесят тысяч двести восемнадцать) руб. 31 коп., в том числе НДС (20 %) – 1 575 036 (один миллион пятьсот семьдесят пять тысяч тридцать шесть) руб. 39 коп. Стоимость услуг по договору в год составляет 113 402 619 (сто тринадцать миллионов четыреста две тысячи шестьсот девятнадцать) руб. 72 коп., в том числе НДС (20 %) 18 900 436 (восемнадцать миллионов девятьсот тысяч четыреста тридцать шесть) руб. 62 коп. Стоимость услуг включает в себя вознаграждение Исполнителя и все расходы и любые издержки Исполнителя, которые будут понесены последним в связи с оказанием Услуг.</p> <p>Срок оказания Услуг по договору: Общий срок оказания Услуг по договору – 12 месяцев с момента заключения договора.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Алёшин Артём Геннадьевич • Даньшина Ольга Александровна • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	<p>Внеочередное Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро» (протокол от 30.11.2021 № 5)</p>

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с даты его подписания и действует до полного исполнения сторонами всех обязательств по нему. По соглашению сторон договор может быть продлен на тот же срок</p>		
3.5	Дополнительное соглашение к договору возмездного оказания услуг	30.12.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность. Стороны дополнительного соглашения: ПАО «Россети Центр» (Исполнитель); ООО «БрянскЭлектро» (Заказчик) Цена сделки с учетом дополнительного соглашения: Стоимость услуг по договору в месяц составляет 10 371 908 (десять миллионов триста семьдесят одна тысяча девятьсот восемь) руб. 40 коп, в том числе НДС (20 %) – 1 728 651 (один миллион семьсот двадцать восемь тысяч шестьсот пятьдесят один) руб. 40 коп. Стоимость услуг по договору в год составляет 124 462 900 (сто двадцать четыре миллиона четыреста шестьдесят две тысячи девятьсот) руб. 80 коп, в том числе НДС (20 %) – 20 743 816 (двадцать миллионов семьсот сорок три тысячи восемьсот шестнадцать) руб. 80 коп. Стоимость услуг включает в себя вознаграждение Исполнителя и все расходы и любые издержки Исполнителя, которые будут понесены последним в связи с оказанием Услуг. Иные существенные условия дополнительного соглашения: Дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами, распространяет свое действие с 01.12.2021 и действует в течение срока действия договора</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Алёшин Артём Геннадьевич • Даньшина Ольга Александровна • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	Внеочередное Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро» (протокол от 30.12.2021 № 7)
3.6	Договор оказания услуг по оперативному управлению, техническому обслуживанию электросетевого	26.03.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность. Стороны договора: ООО «БрянскЭлектро» (Заказчик); ПАО «Россети Центр» (Исполнитель). Предмет договора и срок оказания услуг: Исполнитель принимает на себя обязательства оказывать:</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Алёшин Артём Геннадьевич 	Внеочередное Общее собрание участников ООО «БрянскЭлектро» (протокол от 23.12.2021 № 6)

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
	<p>оборудования и аварийно-восстановительным работам ПС 110кВ Клиновская ТЭЦ № 42050 836 с учетом дополнительного соглашения № 1 от 15.04.2021 и дополнительного соглашения № 2 от 21.07.2021</p>		<ul style="list-style-type: none"> • с «26» февраля 2021 г. по «31» декабря 2021 г. услуги по оперативному управлению электросетевого оборудования – ПС 110/35/6 кВ Клиновская ТЭЦ, расположенного по адресу: Брянская область, г. Клиновцы, ул. Мира, д. 1; • с момента подписания договора до «31» декабря 2021г. услуги по техническому обслуживанию и аварийно-восстановительным работам электросетевого оборудования – ПС 110/35/6 кВ Клиновская ТЭЦ, расположенного по адресу: Брянская область, г. Клиновцы, ул. Мира, д. 1, а Заказчик обязуется создать Исполнителю необходимые условия для оказания услуг, принять их результаты и уплатить цену, обусловленную договором. <p>Договором Исполнителю переданы функции по оперативному управлению, техническому обслуживанию и аварийно-восстановительным работам в отношении электросетевого имущества – ПС 110/35/6 кВ Клиновская ТЭЦ, расположенного по адресу: Брянская область, г. Клиновцы, ул. Мира, д. 1. В соответствии с условиями договора техническое обслуживание электросетевого оборудования представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий планово-предупредительного характера по поддержанию оборудования в исправном и работоспособном состоянии, соответствующем требованиям технической документации на него, в течение всего срока эксплуатации и включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> • осмотр оборудования, проверку правильного функционирования и контроль технического состояния до и после воздействия в объеме, соответствующем действующим НТД, выявление неисправностей, определение пригодности к дальнейшей эксплуатации; • выполнение отключений и подготовка рабочего места; 	<ul style="list-style-type: none"> • Даньшина Ольга Александровна • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<ul style="list-style-type: none"> оформление соответствующей отчетной документации, в том числе технической (протоколы, акты и т. д.). <p>Оперативное управление электросетевого оборудования осуществляется дежурным электромонтером с 8:00 до 17:00 ежедневно, кроме выходных и праздничных дней, а также персоналом оперативно-выездной бригады (ОВБ) круглосуточно.</p> <p>Услуги по оперативному управлению и техническому обслуживанию электросетевого оборудования оказываются Исполнителем 4 раза в год, отчетным периодом является квартал.</p> <p>Аварийно-восстановительные работы электросетевого оборудования – ПС 110/35/6 кВ Клинцовская ТЭЦ, расположенного по адресу: Брянская область, г. Клинцы, ул. Мира, д. 1, выполняются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения письменной заявки Заказчика на проведение аварийно-восстановительных работ.</p> <p>Цена сделки:</p> <p>Разовая стоимость услуг в квартал по техническому обслуживанию электросетевого оборудования по договору составляет 1 395 740 (один миллион триста девяносто пять тысяч семьсот сорок) руб. 58 коп., в том числе НДС (20 %) в размере 232 623 (двести тридцать две тысячи шестьсот двадцать три) руб. 43 коп.</p> <p>Годовая стоимость услуг по техническому обслуживанию электросетевого оборудования по договору составляет 5 582 962 (пять миллионов пятьсот восемьдесят две тысячи девятьсот шестьдесят два) руб. 30 коп., в том числе НДС (20 %) 930 493 (девятьсот тридцать тысяч четыреста девяносто три) руб. 72 коп.</p> <p>Периодичность оказания услуги – 4 раза в год (квартал).</p> <p>Стоимость услуг по аварийно-восстановительным работам определяется по факту выполненных работ и фиксируется подписанием дополнительного соглашения к договору.</p> <p>Исполнитель оставляет за собой право ежегодного пересмотра стоимости услуг, определенных договором, при этом стоимость</p>		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>услуг согласовывается с Заказчиком и утверждается дополнительным соглашением к договору.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу и действует с момента подписания до полного исполнения обязательств сторонами. Если за 15 дней до истечения срока действия договора ни одна сторона не уведомит другую сторону о прекращении, действие договора каждый раз продлевается (продлонгируется) на аналогичный срок на аналогичных условиях</p>		
3.7	<p>Договор оказания услуг по оперативному управлению, техническому обслуживанию оборудования и аварийно-восстановительным работам ПС 110кВ Брянская ГРЭС № 42050230</p>	26.03.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: ООО «БрянскЭлектро» (Заказчик); ПАО «Россети Центр» (Исполнитель).</p> <p>Предмет договора и срок оказания услуг: Исполнитель принимает на себя обязательства оказывать с момента подписания договора по «31» декабря 2021 года оказывать услуги по техническому обслуживанию и аварийно-восстановительным работам электросетевого оборудования – ПС 110кВ Брянская ГРЭС, расположенного по адресу: г. Брянск, Фокинский район, пгт Белые Берега, ул. Коминтерна, д. 1. В соответствии с условиями договора техническое обслуживание электросетевого оборудования представляет собой комплекс организационно-технических мероприятий планово-предупредительного характера по поддержанию оборудования в исправном и работоспособном состоянии, соответствующем требованиям технической документации на него, в течение всего срока эксплуатации. Единичные услуги, необходимость оказания которых определяется в зависимости от вида электросетевого оборудования техническое обслуживание включает в себя:</p> <ul style="list-style-type: none"> • осмотр оборудования, проверку правильного функционирования и контроль технического состояния до и после воздействия в объеме, соответствующем 	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Алёшин Артём Геннадьевич • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	–

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>действующим НТД, выявление неисправностей, определение пригодности к дальнейшей эксплуатации;</p> <ul style="list-style-type: none"> оформление соответствующей отчетной документации, в том числе технической (протоколы, акты и т. д.). <p>Услуги по оперативному управлению и техническому обслуживанию электросетевого оборудования оказываются Исполнителем 4 раза в год, отчетным периодом является квартал. Аварийно-восстановительные работы электросетевого оборудования – ПС 110кВ Брянская ГРЭС, расположенного по адресу: г. Брянск, Фокинский район, пгт Белые Берега, ул. Коминтерна, д. 1, выполняются в течение 3 (трех) рабочих дней с момента получения письменной заявки Заказчика на проведение аварийно-восстановительных работ.</p> <p>Цена сделки: Разовая стоимость услуг в квартал по техническому обслуживанию электросетевого оборудования по договору составляет 914 172 (девятьсот четырнадцать тысяч сто семьдесят два) руб. 30 коп., в том числе НДС (20 %) в размере 152 362 (сто пятьдесят две тысячи триста шестьдесят два) руб. 05 коп. Годовая стоимость услуг по техническому обслуживанию электросетевого оборудования по договору составляет 3 656 689 (три миллиона шестьсот пятьдесят шесть тысяч шестьсот восемьдесят девять) руб. 19 коп., в том числе НДС (20 %) 609 448 (шестьсот девять тысяч четыреста сорок восемь) руб. 20 коп. Периодичность оказания услуги – 4 раза в год (квартал). Стоимость услуг по аварийно-восстановительным работам определяется по факту выполненных работ и фиксируется подписанием дополнительного соглашения к договору. Исполнитель оставляет за собой право ежегодного пересмотра стоимости услуг, определенных договором, при этом стоимость услуг согласовывается с Заказчиком и утверждается дополнительным соглашением к договору</p>		

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
4. АО «Ивгорэлектросеть»					
4.1	Договор аренды движимого имущества	13.08.2021	<p>Крупная сделка, одновременно являющаяся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Арендатор»; АО «Ивгорэлектросеть» – «Арендодатель».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель обязуется передать, а Арендатор обязуется принять во временное владение и пользование указанное в приложениях №№ 1, 2 к договору движимое имущество (далее – «Арендуемое имущество»). Арендуемое имущество передается для использования в целях оказания услуг по передаче электрической энергии и осуществления технологического присоединения.</p> <p>Цена договора: 8 082 000 (восемь миллионов восемьдесят две тысячи) рублей, включая НДС 20 % в размере 1 347 000 (один миллион триста сорок семь тысяч) руб. в месяц.</p> <p>Срок аренды по договору: Срок аренды определяется сторонами с 01.12.2021 по 30.11.2026.</p> <p>Срок действия договора: Договор вступает в силу с момента его подписания сторонами и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Алёшин Артём Геннадьевич • Даньшина Ольга Александровна • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	<p>Внеочередное Общее собрание акционеров АО «Ивгорэлектросеть» (протокол заседания Совета директоров ООО «БрянскЭлектро», выполняющего функции внеочередного Общего собрания акционеров АО «Ивгорэлектросеть», от 12.08.2021 № 09/21)</p>
4.2	Договор аренды недвижимого имущества	13.08.2021	<p>Крупная сделка, одновременно являющаяся сделкой, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Арендатор»; АО «Ивгорэлектросеть» – «Арендодатель».</p> <p>Предмет договора: Арендодатель обязуется передать, а Арендатор обязуется принять во временное владение и пользование указанное в приложениях к договору недвижимое имущество (далее – «Арендуемое</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети» • ПАО «Россети Центр» • Алёшин Артём Геннадьевич • Даньшина Ольга Александровна 	<p>Внеочередное Общее собрание акционеров АО «Ивгорэлектросеть» (протокол заседания Совета директоров ООО «БрянскЭлектро», выполняющего функции внеочередного Общего собрания акционеров</p>

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>имущество»). Арендуемое имущество передается для использования в целях оказания услуг по передаче электрической энергии и осуществления технологического присоединения.</p> <p>Цена договора: 5 706 120 (пять миллионов семьсот шесть тысяч сто двадцать) руб. 00 коп., включая НДС 20 % в размере 951 020 (девятьсот пятьдесят одна тысяча двадцать) руб. 00 коп. в месяц.</p> <p>Срок аренды по договору: Срок аренды определяется сторонами с 01.12.2021 по 30.11.2026.</p> <p>Срок действия договора: Договор считается заключенным с момента его государственной регистрации и действует до полного исполнения сторонами принятых обязательств.</p> <p>Иные существенные условия договора: Часть Арендуемого имущества (согласно выписке из Единого государственного реестра недвижимости о правах отдельного лица на имевшиеся (имеющиеся) у него объекты недвижимости № КУВИ-002/2021-72334720 от 16.06.2021г.) находится в залоге (ипотеке) у ПАО «Сбербанк» согласно Договору ипотеки № 00740020/86391100/01 от 16.02.2021 г.</p>	<ul style="list-style-type: none"> • Егорычев Александр Владимирович • Резакова Владислава Владимировна 	АО «Ивгорэлектросеть», от 12.08.2021 № 09/21)
4.3	Договор купли-продажи объектов недвижимости	21.12.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность.</p> <p>Стороны договора: АО «Ивгорэлектросеть» (Продавец); ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Покупатель).</p> <p>Предмет договора: Продавец обязуется передать в собственность Покупателя, а Покупатель принять и оплатить объекты недвижимого имущества (далее вместе именуемые «Объекты», по отдельности – «Объект»), указанные в приложении к договору. Переход права собственности на Объекты и земельные участки подлежит государственной регистрации. Право собственности у Покупателя возникает с момента государственной регистрации</p>	<ul style="list-style-type: none"> • ПАО «Россети»; • ПАО «Россети Центр»; • Алёшин Артём Геннадьевич; • Даншина Ольга Александровна; • Егорычев Александр Владимирович; 	Внеочередное Общее собрание акционеров АО «Ивгорэлектросеть» (протокол заседания Совета директоров ООО «БрянскЭлектро», выполняющего функции внеочередного Общего собрания акционеров АО «Ивгорэлектросеть», от 21.12.2021 № 14/21).

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>перехода права собственности Управлением Федеральной службы государственной регистрации, кадастра и картографии по Владимирской области и внесения соответствующей записи в ЕГРН. Информация об ограничениях и обременениях отдельных Объектов отражена в договоре. Цена договора и порядок расчетов: Общая стоимость всех Объектов и земельных участков составляет 35 855 216 (тридцать пять миллионов восемьсот пятьдесят пять тысяч двести шестнадцать) руб. 00 коп. и включает в себя НДС в размере 5 939 476 (пять миллионов девятьсот тридцать девять тысяч четыреста семьдесят шесть) руб. 00 коп. Сумма в размере 35 855 216 (тридцать пять миллионов восемьсот пятьдесят пять тысяч двести шестнадцать) руб. 00 копеек, включая НДС в размере 5 939 476 (пять миллионов девятьсот тридцать девять тысяч четыреста семьдесят шесть) руб. 00 коп., подлежит оплате путем перевода денежных средств на расчетный счет Продавца в срок не позднее 31.12.2021. До окончания расчетов Объекты и земельные участки находятся в залоге у Продавца в силу закона (ст. 488–489 ГК РФ)</p>	<ul style="list-style-type: none"> Резакова Владислава Владимировна 	
4.4	Договор поставки	07.12.2021	<p>Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность. Стороны договора: АО «Ивгорэлектросеть» (Поставщик); ПАО «Россети Центр и Приволжье» (Покупатель). Предмет договора: Поставщик в соответствии с условиями договора обязуется в установленный договором срок передать в собственность грузополучателя (филиал ПАО «Россети Центр и Приволжье» – «Ивэнерго») новый товар: ТМЦ в соответствии с приложением 1 к договору, а Покупатель – принять и оплатить товар. Ассортимент, комплектность, номенклатура, количество. Цена каждой единицы товара, его характеристики, технические</p>	<ul style="list-style-type: none"> ПАО «Россети» ПАО «Россети Центр» Алёшин Артём Геннадьевич Даншина Ольга Александровна Егорычев Александр Владимирович 	–

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>параметры, качество и комплектация (техническая часть), условия и график поставки, а также перечень товара, подлежащего аттестации, определяются приложениями 1–4 к договору, а также документацией на товар.</p> <p>В процессе исполнения договора количество товара может быть изменено по инициативе Покупателя в сторону увеличения (не более 10 %), либо уменьшено в случае сокращения потребности Заказчика без применения штрафных санкций от общего количества, указанного в приложении к договору, в связи с чем Поставщик обязуется подписать направленное в его адрес Покупателем дополнительное соглашение к договору.</p> <p>Цена договора и порядок расчетов: Цена договора составляет 64 117 153,12 (шестьдесят четыре миллиона сто семнадцать тысяч сто пятьдесят три) руб. 12 коп., в том числе НДС (20 %) 10 686 192 (десять миллионов шестьсот восемьдесят шесть тысяч сто девяносто два) руб. 19 коп., указанная в таблице стоимости поставки товара (приложение 2 к договору), является твердой. Цена договора является окончательной и не подлежит изменению в течение срока его действия.</p> <p>Стоимость поставляемого товара включает все затраты, связанные со стоимостью тары, упаковки и страховых взносов, погрузкой, доставкой, налогами, сборами, платежами, а также другими обязательными отчислениями, которые производятся Поставщиком в соответствии с установленным законодательством Российской Федерации порядком, оказанием услуг по авторскому надзору за монтажом, наладкой и вводом товара в эксплуатацию, а также иные возможные затраты.</p> <p>Поставщик не вправе требовать от Покупателя увеличения цены договора, кроме случаев, когда по инициативе Покупателя поставляются дополнительные (по сравнению с технической частью закупочной документации) товары. В этих случаях стороны заключают дополнительное соглашение к договору, в котором</p>	<ul style="list-style-type: none"> Резакова Владислава Владимировна 	

№ п/п	Наименование сделки	Дата совершения сделки	Существенные условия сделки (стороны, предмет, цена, срок и т. д.)	Лицо (лица), являющееся заинтересованным в совершении сделки	Орган управления, принявший решение о согласии на совершение сделки или ее последующее одобрение, реквизиты протокола при наличии
			<p>определяют номенклатуру, ассортимент, количество, качество, цену товара, иные существенные условия.</p> <p>Порядок поставки: Поставка товара осуществляется Поставщиком грузополучателю после письменного извещения на объекты поставки, в соответствии с условиями, адресом и сроками, предусмотренными в технической части (приложение 1 к договору), графику поставки товара (приложение 3 к договору – до 15.12.2021), согласованной сторонами заявки на поставку товара и другими условиями, предусмотренными договором</p>		

29. Информация о реализации непрофильных активов в 2021 году

Во исполнение Указа Президента Российской Федерации от 07.05.2012 № 596 «О долгосрочной государственной экономической политике», Директивы Правительства Российской Федерации от 07.07.2016 № 4863п-П13 и распоряжения Правительства Российской Федерации от 10.05.2017 № 894-р «Об утверждении Методических рекомендаций по выявлению и реализации непрофильных активов», решения Совета директоров Общества от 21.02.2018 (протокол от 22.02.2018 № 06/18) утверждена Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «МРСК Центра». В новой редакции Программа отчуждения непрофильных активов ПАО «Россети Центр» утверждена решением Совета директоров ПАО «Россети Центр» (протокол от 24.12.2021 № 61/21) (далее – Программа).

Программа определяет основные подходы, принципы и процедуры выявления и реализации непрофильных активов, устанавливает критерии отнесения активов к непрофильным, порядок ведения реестра непрофильных активов, подходы к определению стоимости непрофильных активов, основные положения по отчуждению непрофильных активов, а также порядок предоставления отчетов о ходе исполнения реестра непрофильных активов.

Решением Совета директоров ПАО «Россети Центр» от 31.01.2022 (протокол от 31.01.2022 № 03/22) утвержден актуальный реестр непрофильных активов ПАО «Россети Центр» на 31.12.2021, сформированный в соответствии с требованиями Программы.

Информация о реализации непрофильных активов за 2021 год приведена в таблице ниже.

Информация о реализации непрофильных активов за 2021 год «Россети Центр»

№ 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 (91.1, 91.2)	Балансовая стоимость актива, тыс. руб. (на момент реализации)	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причины отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Здание конторы	69100065	1152	9101010000	0,00	2,92	2,92	Продажа по цене, заявленной покупателем на этапе «без объявления цены»
2	Здание ремонтно-промышленной базы	11801/20	1152	9101010000; 910201000	88,51	8,33	-80,18	Продажа по цене, заявленной покупателем на этапе «без объявления цены»
3	Здание ремонтно-промышленной базы	11602/20	1152	9101010000; 910201000	126,86	8,33	-118,53	Продажа по цене, заявленной покупателем на этапе «без объявления цены»
4	Здание ЗТП в д. Красная горка	326047900	1152	9101010000, 910201000	58,29	60,85	2,56	Продажа единственному участнику аукциона по начальной цене торгов
5	Помещение производственного участка	336972400	1152	9101010000, 910201000	0,00	76,00	76,00	Сложившаяся цена продажи на этапе публичного предложения
6	Имущественный комплекс Костромская обл., г. Нея	10056, 10059, 13806	1152	9101010000	1 089,87	1 492,17	402,3	Продажа единственному участнику аукциона по начальной цене торгов

№ 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 (91.1. 91.2)	Балансовая стоимость актива, тыс. руб. (на момент реализации)	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причины отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
1	2	3	4	5	6	7	8	9
7	Производственное здание	11601/20	1152	9101010000; 910201000	39,43	2,92	-36,51	Продажа по цене, заявленной покупателем на этапе «без объявления цены»
8	Здание вспомогательного назначения	11901/20	1152	9101010000; 910201000	31,85	2,92	-28,93	Продажа по цене, заявленной покупателем на этапе «без объявления цены»
9	Жилой поселок при ПС 500 (реализовано 3 дома в составе инвентарного номера)	40000173-00	1154	9101010000, 910201000	1 439,69	1 003,74	-435,95	Сложившаяся цена продажи на этапе публичного предложения
Всего					2 874,50	2 658,18	-216,32	