



ГОДОВОЙ ОТЧЁТ 2020

Отчёт в области устойчивого
развития и экологической
ответственности

МЕНЯЕТСЯ ВРЕМЯ— МЕНЯЕМСЯ МЫ



Содержание

Об Отчёте	2
«Интер РАО» сегодня	5
Энергия людей	6
Экономическая устойчивость	7
Эволюция развития	8
Энергия будущего	9

Стратегический отчёт 11

Главные события и итоги	12
Обращение Председателя Совета директоров	14
Обращение Генерального директора	16
Ответы на ключевые вопросы заинтересованных сторон	20
Бизнес-модель	24
География деятельности	28
Структура Компании	30
Обзор рынка	32
Стратегия развития	42
Инновации и развитие информационных технологий	56
Управление издержками	60
Инвестиционная программа	61
Риски и возможности	62

Утверждён годовым
Общим собранием акционеров
ПАО «Интер РАО» 25.05.2021
(протокол от 25.05.2021 № 21).

Достоверность данных
подтверждена Ревизионной
комиссией ПАО «Интер РАО»
(заключение от 31.03.2021).

Б. Ю. Ковальчук,
Генеральный директор
ПАО «Интер РАО»



А. П. Вайнилавичуте,
Главный бухгалтер
ПАО «Интер РАО»



Финансовые результаты	74
Операционные результаты	83
Генерация	84
Зарубежные активы	99
Сбытовая деятельность	103
Трейдинг в России и Европе	110
Инжиниринг	113

Отчёт о деятельности в области устойчивого развития

117

Реализация принципов социальной ответственности и достижение Целей устойчивого развития	118
Взаимодействие с заинтересованными сторонами	128
Предупреждение распространения COVID-19	137
Охрана окружающей среды	141
Охрана труда и профилактика профессиональных заболеваний	157
Кадровая политика и развитие персонала	166
Система закупочной деятельности	177
Благотворительная деятельность	182

Отчёт о корпоративном управлении

187

Заявление Председателя Совета директоров	188
Система корпоративного управления	189
Общее собрание акционеров	194
Совет директоров	196
Комитеты Совета директоров	218
Корпоративный секретарь	224
Исполнительные органы управления	226
Вознаграждение органов управления	234
Ревизионная комиссия	242
Внутренний аудит	243
Система управления рисками и внутреннего контроля	245
Система комплаенс	249
Внешний аудит	255
Взаимодействие с акционерами и инвесторами	256
Дивидендная политика	264

Приложения

267

06 Отчёте

GRI 102-1, 102-3, 102-5, 102-32,
102-46, 102-48, 102-49, 102-50,
102-51, 102-52, 102-53, 102-54,
102-56

Наименование

Публичное акционерное общество
«Интер РАО ЕЭС» **GRI 102-1**

Внесено в список стратегических
предприятий Российской Федерации
Указом Президента РФ от 30.09.2010
№ 1190

Адрес в сети Интернет

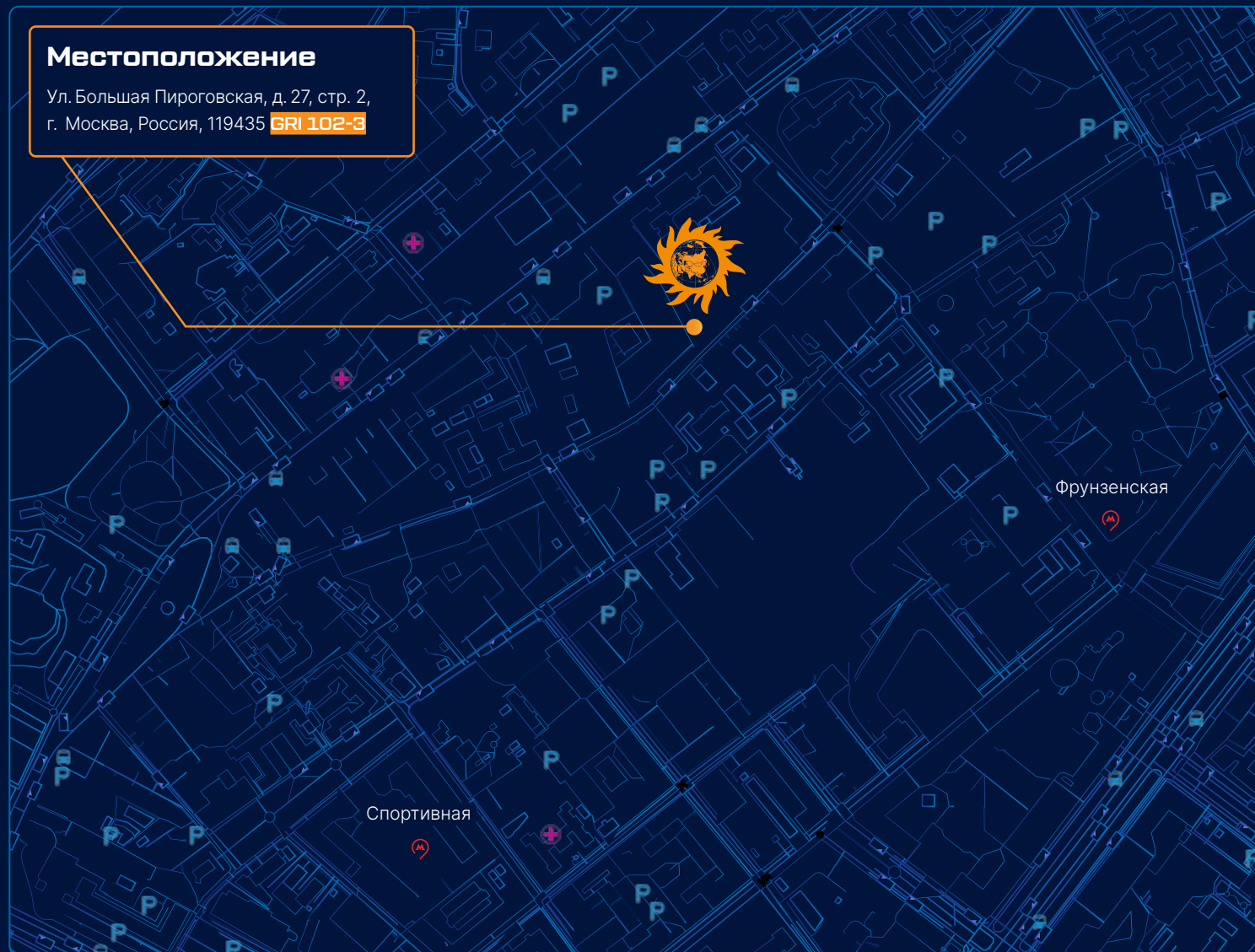
<https://www.interrao.ru/contacts/>

Характер собственности

Иная смешанная российская
собственность **GRI 102-5**

Местоположение

Ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2,
г. Москва, Россия, 119435 **GRI 102-3**



Настоящий Годовой отчёт ПАО «Интер РАО», содержащий Отчёт в области устойчивого развития и экологической ответственности, (Отчёт) подготовлен за 2020 г. [GRI 102-50](#) Цикл отчётности – ежегодный. [GRI 102-52](#) Предыдущий Годовой отчёт был раскрыт 17.04.2020. [GRI 102- 51](#)

Отчёт включает в себя результаты деятельности ПАО «Интер РАО» и иных компаний, входящих в Группу «Интер РАО». Период раскрытия событий после отчётной даты – до 01.03.2021.

Отчёт подготовлен в соответствии с методологией GRI Standards «Основной» (Core), с учётом рекомендаций Центрального Банка, Росимущества и Московской Биржи. [GRI 102-54](#)

Информация, представленная в Отчёте, подтверждена Ревизионной комиссией, предварительно рассмотрена Советом директоров и утверждена годовым Общим собранием акционеров ПАО «Интер РАО». [GRI 102-32](#)

Надлежащее отражение качественной и количественной информации, подготовленной в соответствии с методологией GRI Standards (выборочной информации), проверено в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (ISAE) 3000 (пересмотренным) «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов». Отчёт независимого аудитора о результатах проверки, обеспечивающей ограниченную уверенность в отношении выборочной информации, приведён в [Приложении 6](#) настоящего Отчёта. Независимым аудитором выступила компания ФБК Грант Торнтон. Договор с аудиторской организацией заключён после его предварительного рассмотрения Комитетом по аудиту и устойчивому развитию Совета директоров Общества. [GRI 102-56](#)

Границы Отчёта

Под Группой «Интер РАО» для целей настоящего Отчёта следует понимать совокупность компаний, состоящих из ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций. Периметр информации, раскрываемой в Годовом отчёте, соответствует периметру консолидации в целях подготовки финансовой отчётности Группы по Международным стандартам финансовой отчётности (МСФО). Существенные изменения масштабов, структуры или собственности Группы или цепочки поставок на протяжении отчётного периода отсутствуют.

Основные термины и определения

В данном Отчёте термины «Интер РАО», Группа, Компания, Группа «Интер РАО» в различных формах означают Группу «Интер РАО». Термин Общество означает ПАО «Интер РАО».

Новое в Отчёте

В соответствии с запросом заинтересованных сторон в Отчёт включена [информация, подготовленная в соответствии с требованиями Рабочей группы по раскрытию финансовой информации, связанной с изменением климата \(TCFD\)](#). Более детальное освещение получили [вопросы в области прав человека](#), поскольку данная тема была признана существенной в ходе опроса заинтересованных сторон. Отдельный раздел посвящён [мерам по предупреждению распространения COVID-19](#). [GRI 102-49](#)

Заявление об ответственности

Исходя из всей имеющейся информации, руководство ПАО «Интер РАО» подтверждает, что данный Отчёт объективно отражает информацию о результатах и изменениях в деятельности Группы, её текущем положении, а также основных рисках и факторах неопределённости, связанных с деятельностью Группы.

Отчёт содержит заявления прогнозного характера относительно производственных, финансовых, экономических и социальных показателей, характеризующих дальнейшее развитие Компании. Реализация планов и намерений непосредственно связана с политической, экономической, социальной и правовой ситуацией в России и в мире. В связи с этим фактические результаты деятельности Компании в будущем могут отличаться от прогнозируемых.

Контактное лицо для обращения с вопросами относительно данного Отчёта или его содержания

Бочаров Олег Игоревич, руководитель направления по взаимодействию с акционерами и рынком ценных бумаг Департамента корпоративных отношений и антимонопольного комплаенса. **GRI 102-53**

bocharov_oi@interrao.ru
+7 (495) 664-88-40 доб. 24-40

Определение существенных тем

В опросе принял участие 31 представитель восьми групп внешних и внутренних заинтересованных сторон, которые оценили уровень значимости предложенных тем для общества, регионов присутствия и окружающей среды. В опросе также приняли участие 11 представителей менеджмента «Интер РАО», ответственных за работу с разными группами заинтересованных сторон. Их попросили оценить уровень воздействия «Интер РАО» на каждую тему

устойчивого развития. По итогам описанной процедуры были установлены следующие девять существенных тем¹, раскрытие которых в настоящем Отчёте будет стремиться максимально охватить все требования GRI, а также требования ESG-агентств.

Существенные темы Годового отчёта 2020 г.

1. Финансовые результаты деятельности Компании (финансовые показатели) и факторы, оказывающие прямое влияние на экономическую эффективность Компании.
2. Обеспечение надёжного доступа потребителя к электроэнергии и теплу.
3. Сокращение выбросов парниковых газов и загрязняющих веществ в атмосферу. Развитие энергоэффективности.
4. Качество корпоративного управления.
5. Соблюдение требований природоохранного законодательства и снижение воздействия продукции поставщиков на окружающую среду.
6. Вопросы этики и добросовестности, борьбы с коррупцией и злоупотреблениями в закупочной деятельности.
7. Охрана труда и профессионального здоровья.
8. Ресурсосбережение и эффективное водопользование. Сокращение сбросов и отходов.
9. Развитие и продвижение прав человека.

Последние три темы были переведены из несущественных в существенные в результате пересмотра оценок респондентами.

Подробная [информация о взаимодействии с заинтересованными сторонами](#) в процессе определения существенных тем Отчёта представлена в разделе «Отчёт о деятельности в области устойчивого развития». В Отчёт также впервые включено [описание вклада «Интер РАО» в достижение четырёх Целей устойчивого развития ООН](#), а также системы управления устойчивым развитием Группы. **GRI 102-49**

¹ Отбор существенных тем осуществлялся по линии среднего значения рейтинга тем (см. матрицу существенных тем).

«Интер РАО» сегодня

GRI 102-2, GRI 102-7

986,3
млрд руб.

Консолидированная
выручка

77,0
млрд руб.

Свободный
денежный поток

0,8

Соотношение
Долг/EBITDA

554,6
млрд руб.

Рыночная
капитализация
на 31.12.2020

25%

Рекомендованный
размер дивидендов
от чистой прибыли
по МСФО за 2020 г.

106,1
млрд кВт·ч

Выработка
электроэнергии
по Группе

39,1
млн Гкал

Отпуск тепловой
энергии по Группе

193,7
млрд кВт·ч

Объем полезного
отпуска электроэнергии
сегментом «Сбыт в РФ»

17,2
миллиона

Количество
потребителей
электроэнергии
на розничном рынке
в РФ на 31.12.2020

46,9¹
тыс. человек

Численность
персонала¹

Виды деятельности



Выработка
электроэнергии



Отпуск тепла



Сбыт
электроэнергии
потребителями



Торговля
электроэнергией
на оптовом рынке
и экспортно-
импортные операции



НИОКР



Инжиниринг

Капитализация

млрд руб.

31.12.2020	554,6
31.12.2019	526,4
31.12.2018	405,0
31.12.2017	355,0
31.12.2016	401,3
31.12.2015	115,5

Рост
капитализации
с 2015 г.
более чем

в 5 раз

География активов



Россия



Молдавия

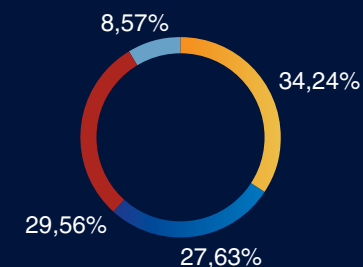


Грузия



Литва

Структура акционерного капитала на 31.12.2020



- Акции в свободном обращении
- Группа «Роснефтегаз»
- Группа «Интер РАО Капитал»
- ПАО «ФСК ЕЭС»

¹. Среднесписочная численность работников (без учёта совместно контролируемых компаний).

Энергия людей

Работа в период COVID-19

ОБЕСПЕЧЕНО БЕСПЕРЕБОЙНОЕ ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЕ

Несмотря на опасность коронавирусной инфекции и ограничительные меры, действующие в период пандемии, работники «Интер РАО» обеспечили стабильное и бесперебойное энергоснабжение всех потребителей.

ПОДДЕРЖКА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

Для поддержки потребителей в период распространения COVID с апреля по декабрь 2020 г. был установлен мораторий по ограничению энергоснабжения для населения и требованию уплаты задолженности за коммунальные услуги.

ЗАБОТА О ПЕРСОНАЛЕ

В целях защиты от COVID-19 работников «Интер РАО» с самого начала пандемии предпринимались меры предупреждения распространения инфекции, включая средства профилактики, особый режим работы для оперативного персонала, обеспечение дистанционного режима офисных работников. Подробнее в разделе «Предупреждение распространения коронавирусной инфекции COVID-19».

За 2020 г. COVID-19 переболело 280 работников «Интер РАО» в России, из них 51% заболевших был в мае.

ЭКОНОМИЧЕСКАЯ УСТОЙЧИВОСТЬ

Несмотря на снижение доходов и рентабельности на фоне общего экономического спада в 2020 г. «Интер РАО» продемонстрировала высокую экономическую устойчивость. Стратегические планы остаются неизменны.

Показатель Долг/EBITDA составил 0,8х.

Свободный денежный поток снизился незначительно при увеличении финансирования инвестиционной программы.

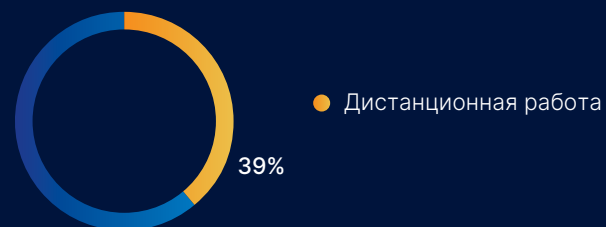
Количество аварийных отключений на генерирующих объектах



Количество отключений бытовых абонентов за неуплату



Переведено на дистанционную работу (май 2020 г.)



Свободный денежный поток

млн руб.



Экономическая устойчивость

Одновременное влияние беспрецедентных внешних неподконтрольных факторов в 2020 г.

ПАНДЕМИЯ КОРОНАВИРУСА

- снижение деловой активности потребителей;
- изменение структуры потребления;
- снижение уровня благосостояния и платежеспособности потребителей;
- нормативные ограничения на взыскание штрафов и пени за несвоевременную оплату;
- незапланированные расходы на обеспечение безопасности работников, организацию дистанционной работы.

АНОМАЛЬНЫЕ ПОГОДНЫЕ ЯВЛЕНИЯ В I ПОЛУГОДИИ 2020 Г.

- высокая среднегодовая температура (максимум за 20 лет) привела к снижению зимнего потребления электроэнергии;
- высокий уровень осадков (максимум за 20 лет, +50% от нормы) и высокая водность рек привели к большому росту выработки дешёвой электроэнергии на ГЭС;
- высокая средняя скорость ветра, что привело к резкому росту выработки дешёвой электроэнергии на ВИЭ в Северной Европе.

ДИНАМИКА ДОБЫЧИ НЕФТИ

- реализация соглашения ОПЕК+ привела к уменьшению добычи и транспортировки нефти и снижению потребления электроэнергии нефтяными компаниями на 13 млрд кВт/ч по ЕЭС России.

Предпринятые меры по сокращению негативного внешнего воздействия и оптимизации финансовых результатов:

- оптимизация состава включенного оборудования для исключения большего падения цен в узлах станций и минимизация маржинальных убытков;
- вывод из эксплуатации неэффективного генерирующего оборудования на Каширской ГРЭС;
- управление производственными и эксплуатационными расходами и расходами по реализации, в том числе по обслуживанию потребителей и приёму платежей;
- оптимизация бизнес-процессов и достижение экономии по ряду административно-управленческих расходов, в частности расходов на командировки, автотранспорт, представительским расходам;
- оптимизация графиков поставки по основным направлениям (Литва, Латвия и Финляндия) в зависимости от ценовой конъюнктуры на зарубежных и российском энергорынках, включая импорт электроэнергии из Финляндии при экономической целесообразности;
- расширение абонентской базы по гарантирующим поставщикам и нерегулируемым сбытовым компаниям Группы как результат органического роста большинства компаний.

Производственные результаты

Выработка электроэнергии

млрд кВт•ч



Отпуск тепла

млн Гкал



Сбыт

млрд кВт•ч



Финансовые результаты

Выручка

млрд руб.



EBITDA

млрд руб.



— Рентабельность по EBITDA, %

Эволюция развития

Утверждена новая стратегия на 2025 г. с перспективой до 2030 г.

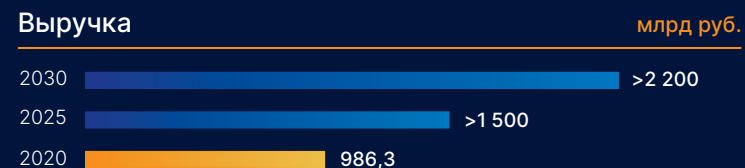
ЕДИНЫЙ ПОДХОД К РАЗВИТИЮ БИЗНЕСА, ОСНОВАННЫЙ НА ЧЕТЫРЁХ ПРИНЦИПАХ:

- **Сохранение и укрепление ведущих позиций** в российской энергетике
- **Обеспечение лидерства** среди российских энергокомпаний в области эффективности управления энергоактивами
- **Содействие энергетической безопасности** и обеспечение стратегических интересов Российской Федерации
- **Рост акционерной стоимости**, в том числе реализация проектов по эффективному использованию накопленного инвестиционного ресурса

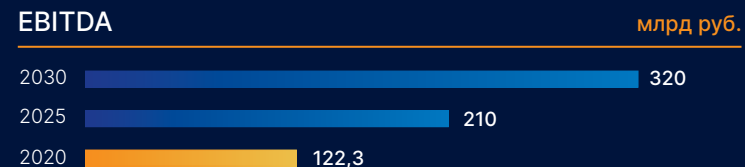
ИНВЕСТИЦИИ В РОСТ СТОИМОСТИ:

- Строительство новых генерирующих мощностей
- Возобновляемые источники энергии
- Модернизация существующих активов
- Установка интеллектуальных систем учёта
- Энергетическое машиностроение
- Сделки M&A
- Инновационные цифровые платформенные решения и сервисы
- Другие активы перспективных бизнес-направлений

Стратегические цели по выручке рост в 2,2 раза



Стратегические цели по EBITDA рост в 2,6 раза



Инвестиции

Объём эффективного использования накопленного ресурса

1,0 трлн руб.¹ **0,5 трлн руб.**

2020-2030 гг.

до 2025 г.

¹. Накопительным итогом с гарантированной нормой инвестиционной доходности.

Энергия будущего

Принципы ESG как часть новой стратегии

Борьба с изменением климата

Планы по развитию и модернизации генерирующих мощностей приведут к снижению валовых и удельных выбросов парниковых газов.

Цель:

-7% выбросов CO₂ на единицу объёма производства электроэнергии (2030 г. относительно 2019 г.).

Удельные выбросы парниковых газов г CO₂/кВт•ч



Охрана здоровья

Одной из приоритетных задач Компании, закреплённых в КПЭ менеджмента, является снижение показателя производственного травматизма и обеспечение достойных условий труда сотрудникам Группы.

Цели:

- отсутствие несчастных случаев по вине работодателя со смертельным исходом;
- отсутствие групповых несчастных случаев с тяжёлым исходом.

Цели по снижению коэффициента частоты травматизма



Права человека

«Интер РАО» проявляет нетерпимость в отношении любых форм дискриминации и выступает за равенство прав вне зависимости от пола, расы, национальности, религии, социального происхождения и любых иных признаков.

Новый Кодекс корпоративной этики «Интер РАО» не допускает по отношению к работникам каких-либо проявлений дискриминации, включая дискриминацию по состоянию здоровья, и обязывает предоставлять каждому работнику равные возможности в развитии эффективной профессиональной карьеры.

В январе 2021 г. Советом директоров утверждена Политика в области устойчивого развития, которая устанавливает, что компании Группы стремятся к непрерывному взаимодействию со всеми внутренними и внешними заинтересованными сторонами, к недопущению любых форм нарушения прав человека, дискриминации, обеспечению промышленной безопасности, а также к соблюдению иных принципов и стандартов в области социальной ответственности.



НОВАЯ СТРАТЕГИЯ РАЗВИТИЯ



Рост EBITDA в

2,6 раза

Стратегическая цель к 2030 г.

МЕНЯЕТСЯ ВРЕМЯ – МЕНЯЕМСЯ МЫ

Стратегический отчёт



Утверждена новая стратегия на 2025 г. с перспективой до 2030 г.

ИНВЕСТИЦИИ
В РОСТ
СТОИМОСТИ:



Строительство новых
генерирующих мощностей



Возобновляемые
источники энергии



Модернизация
существующих активов



Установка
интеллектуальных
систем учёта



Энергетическое
машиностроение



Сделки M&A



Инновационные цифровые
платформенные решения
и сервисы



Другие активы
перспективных
бизнес-направлений

Объём эффективного использования накопленного ресурса

1,0 трлн руб.¹

2020-2030 гг.

0,5 трлн руб.

до 2025 г.

¹. Накопительным итогом с гарантированной нормой инвестиционной доходности.

Главные события и итоги

Ключевые события **GRI 102-10**

Расширение партнёрства с GE в области локализации энергетического оборудования

«Интер РАО» и General Electric подписали пакет соглашений, направленный на повышение уровня локализации в России производства и обслуживания газовых турбин большой мощности. Уровень локализации газовой турбины 6F.03 мощностью до 88 МВт планируется увеличить до 100%, а также начать производство модели газовых турбин GE – GT13E2 мощностью до 210 МВт. Компании договорились в качестве базы для дальнейшей локализации использовать производственную площадку СП «РГТ» в Рыбинске, а также сервисный центр газовых турбин GE в Калуге. В рамках соглашения СП «РГТ» получит права на производство, обслуживание и продажу газовых турбин 6F.03 и GT13E2 в России и на ряде экспортных рынков.

Завершение строительства станций Калининградской генерации

ООО «Калининградская генерация», совместное предприятие АО «Роснефтегаз» и ПАО «Интер РАО», завершило строительство Приморской ТЭС мощностью 195 МВт (три энергоблока по 65 МВт). Ввод в эксплуатацию Приморской ТЭС является завершающим этапом программы сооружения новых объектов генерации «Интер РАО» в Калининградской области, необходимых для обеспечения энергетической безопасности региона.

Утверждение Стратегии 2025–2030

Совет директоров утвердил 31.07.2020 Стратегию развития до 2025 г. с перспективой до 2030 г. Компания начинает новый этап развития, который позволит обеспечить эффективность управления энергоактивами и сохранить лидерские позиции в российской электроэнергетике.

Новая Стратегия Компании предусматривает сохранение и дальнейшее развитие бизнес-модели диверсифицированного энергетического холдинга и сформирована с учётом вызовов устойчивого развития и актуальных тенденций внешней среды, которые могут оказать влияние на Компанию.

Создание энергетической инфраструктуры (проект «Восток Ойл»)

«Интер РАО», «Восток Ойл» (Группа «Роснефть») и АО «Таймырнефтегаз» (входит в «Нефтегазхолдинг») подписали соглашение о сотрудничестве в области создания энергетической инфраструктуры. Документ предусматривает строительство газовых электростанций и электросетевого комплекса для энергоснабжения нефтегазовых месторождений «Восток Ойл». Проект включает в себя Ванкорский кластер (15 месторождений), Западно-Иркинский участок, Пайяхскую группу месторождений и месторождения Восточно-Таймырского кластера.

Участие в программе КОММод

По итогам прошедшего в 2020 г. отбора проектов модернизации на 2026 г. «Интер РАО» получила 46% от квоты в 3,8 ГВт (1,75 ГВт). Суммарный объём мощности отобранных проектов Группы в конкурсах КОММод на 2022–2026 гг. составляет около 8,5 ГВт, что эквивалентно 40% всей квоты на указанный период.

Международный климатический рейтинг CDP

«Интер РАО» вошла в число лидеров международного рейтинга организации Carbon Disclosure Project (CDP) по результатам Климатического отчёта 2020 г. Компания повысила свой рейтинг по сравнению с прошлым годом сразу на три пункта и получила рейтинг категории «А–» (Leadership). Данная оценка существенно превышает международный средний показатель как по всем компаниям (Global average – рейтинг «С»), так и по сектору электроэнергетики (рейтинг «В»).

Обращение Председателя Совета директоров

GRI 102-14



Уважаемые акционеры!

В сложный период пандемии коронавирусной инфекции группа «Интер РАО» оперативно разработала и внедрила комплекс необходимых мероприятий, которые позволили трудовому коллективу продолжить эффективную работу в новых условиях. Менеджмент компании приложил максимум усилий для защиты здоровья сотрудников, сохранения безопасного режима работы, надёжного и бесперебойного обеспечения электрической и тепловой энергией потребителей.

В непростых макроэкономических условиях 2020 г. «Интер РАО» обеспечила устойчивость бизнеса и показала достойный финансовый результат по итогам 2020 г. Основной показатель – EBITDA – по МСФО составил 122,3 млрд руб., а чистая прибыль – 75,5 млрд руб. В полном объёме и своевременно выполнены производственные и инвестиционные программы.

В 2020 г. компания завершила реализацию стратегического для Российской Федерации проекта по обеспечению энергетической безопасности Калининградской области. Газовая генерация была введена в эксплуатацию в 2018 г. – Маяковская и Талаховская ТЭС суммарной мощностью 321 МВт – и в 2019 г. – Прегольская ТЭС мощностью 463 МВт. В 2020 г. построена резервная Приморская ТЭС (195 МВт). Регион получил 979 МВт высокоманевренной мощности и перестал зависеть от экспортно-импортных перетоков. Проведённые в 2020 г. испытания энергосистемы Калининградской области подтвердили её успешную работу в изолированном режиме: производство электроэнергии равнялось потреблению без каких-либо ограничений. Считаю это большим достижением энергетиков нашей страны, задействованных как в инжиниринговой сфере, так и в сфере энергетического машиностроения. Основное оборудование всех новых ТЭС произведено в Российской Федерации, а весь проект реализован в рекордные сроки – за четыре года.

Прошедший год стал одним из ключевых в развитии Группы «Интер РАО». Совет директоров утвердил новую стратегию развития компании до 2025 г. с перспективой до 2030 г. Стратегия нацелена на дальнейший рост бизнеса «Интер РАО», повышение операционной эффективности компании и развитие новых перспективных направлений.

В первую очередь речь идет о развитии энергомашиностроения в части реализации госпрограммы модернизации тепловой энергетики, а также масштабных стратегических проектов, направленных на обеспечение энергетической безопасности Российской Федерации. Для обеспечения потребностей флагманского проекта «Восток Ойл» на севере Красноярского края «Интер РАО» планирует создать энергетическую инфраструктуру, включающую в себя энергоцентры общей мощностью порядка 3,4 ГВт, более 1,7 тыс. км линий электропередачи.

Важным элементом стратегии является цифровая трансформация ключевых бизнес-процессов холдинга, создание новых цифровых сервисов, качественное развитие розничного бизнеса.

Особо хочу отметить важность реализации мероприятий в области устойчивого развития и социальной ответственности, в том числе работу по международной климатической повестке, участие в проектах ВИЭ.

В 2020 г. Компания продолжила реализацию инициатив в области устойчивого развития. Контроль за этим направлением деятельности был возложен на Комитет при Совете директоров по аудиту и устойчивому развитию, который сформирован из независимых членов Совета директоров. По результатам Климатического отчёта 2020 г. Группа «Интер РАО» вошла в число лидеров международного рейтинга организации Carbon Disclosure Project (CDP). Компания повысила свою позицию по сравнению с предыдущим годом сразу на три пункта и получила наивысший рейтинг категории «А» (Leadership).

Группа «Интер РАО» полностью выполняет обязательства, принятые при присоединении в 2019 г. к Глобальному договору Организации Объединённых Наций в сфере корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития.

Среди ключевых задач, поставленных перед «Интер РАО» на 2021 г., – начало производственных работ по программе модернизации тепловой энергетики. В ближайшие пять лет компания обеспечит ввод в эксплуатацию оборудования на девяти российских электростанциях суммарной мощностью 8,5 ГВт – это почти 40% от всех отобранных проектов программы модернизации страны.

В непростых условиях 2020 г. компания продемонстрировала способность оперативно реагировать на внешние вызовы и успешно противостоять им. Я уверен, что коллектив Группы «Интер РАО» успешно выполнит все намеченные планы, укрепит финансовые и производственные показатели и обеспечит надёжное и бесперебойное снабжение потребителей электрической и тепловой энергией.

В непростых макроэкономических условиях 2020 г. «Интер РАО» обеспечила устойчивость бизнеса и показала достойный финансовый результат.

Совет директоров утвердил новую стратегию развития компании до 2025 г. с перспективой до 2030 г.

Контроль за деятельностью в области устойчивого развития возложен на комитет при совете директоров по аудиту и устойчивому развитию, который сформирован из независимых членов совета директоров.

И. И. Сечин

Председатель
Совета директоров

Обращение Генерального директора

GRI 102-14



Уважаемые акционеры!

Группа «Интер РАО» представляет вашему вниманию годовой отчёт по результатам деятельности в 2020 г. Прошедший год прошёл под знаменем борьбы с COVID-19 и испытал на прочность все сферы нашей жизни. Энергетические компании подверглись серьёзному испытанию, и «Интер РАО» была не исключением.

Но мы оказались готовы даже и к такому сценарию: устойчивость бизнеса компании тому прямое подтверждение. Мы выявили наши скрытые резервы и возможности, ускорили развитие новых технологичных направлений, и в итоге воздействие внешних негативных факторов не оказалось разрушительным для бизнеса, а достигнутые лидерские позиции в отрасли удержаны.

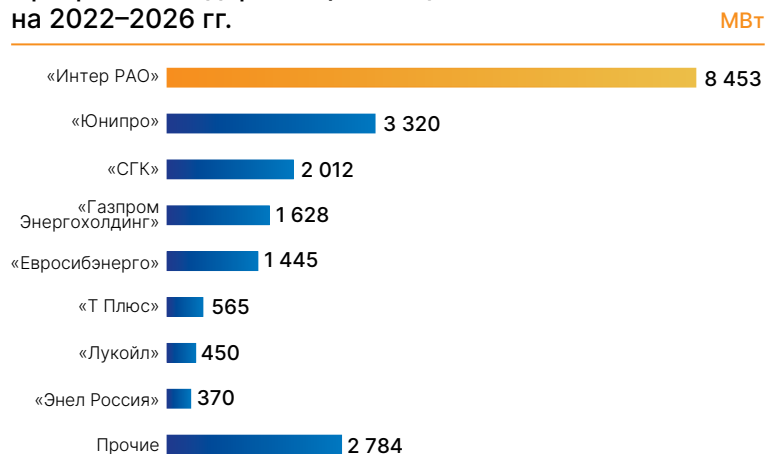
Реализация крупных стратегических государственных проектов

Из ключевых событий 2020 г. прежде всего необходимо выделить исполнение в установленный срок поручения Президента Российской Федерации В. В. Путина и распоряжения Правительства РФ о строительстве четырёх высокоманёвренных электростанций в Калининградской области. В 2020 г. завершено строительство последней, резервной Приморской ТЭС мощностью 195 МВт. Реализация этого проекта позволила обеспечить энергетическую безопасность региона при работе энергетической системы в изолированном режиме. Группа «Интер РАО» подтвердила свою способность выполнять самые сложные задачи и готова в дальнейшем принимать участие в решении масштабных государственных задач. Одной из них станет реализация проекта по строительству энергетической инфраструктуры проекта «Восток Ойл», который реализует наш стратегический партнёр – компания «Роснефть».

Модернизация мощностей

«Интер РАО» первой среди российских энергетических компаний приступила к реализации проектов госпрограммы модернизации тепловых электростанций, которые прошли конкурентный отбор. С учётом прошедшего в минувшем году отбора, в 2022–2026 гг. Группа должна обеспечить модернизацию оборудования суммарной мощностью 7,976 ГВт, причём в ходе работ эта мощность должна быть увеличена на 477 МВт. В 2020 г. по ряду проектов началось проектирование, выбраны генеральные подрядчики, началась поставка оборудования. Реализация данного нового инвестиционного цикла будет способствовать дальнейшему росту акционерной стоимости «Интер РАО».

Программа модернизации мощности на 2022–2026 гг.



Энергетическое машиностроение

Кроме того, компания продолжила подготовку инвестиционных проектов для участия в последующих конкурсах по отбору мощности для программы модернизации. Предполагается, что в них будут задействованы локализованные парогазовые установки, в том числе произведённые на совместном с компанией General Electric предприятии «Русские газовые турбины» в Ярославской области. В 2020 г. был подписан пакет соглашений между «Интер РАО» и GE, в соответствии с которыми будет повышен вплоть до 100% уровень локализации производства газовой турбины 6F.03 единичной мощностью до 88 МВт, а также начнётся локальное производство ещё

одной модели газовых турбин GE – GT13E2 мощностью до 210 МВт. В рамках деятельности совместного предприятия компании намерены обеспечить не только производство, но глубокую локализацию компетенций в части технического обслуживания и ремонта газотурбинного оборудования.

Сбытовой бизнес

В 2020 г. продолжилось развитие направления розничного бизнеса, который сегодня состоит из 11 гарантирующих поставщиков электроэнергии, трёх нерегулируемых энергосбытовых компаний и четырёх единых информационно-расчётных центров. По итогам года сбытовые компании обслуживали более 17 млн клиентов и занимали более 18% розничного рынка по объёму полезного отпуска. В рамках централизации процессинга завершилось создание объединённого расчётного центра, локализованного в Саратове. Ему переданы операционные функции по обработке показаний приборов учёта, проведения операций расчётов с потребителями за электроэнергию и ЖКХ, формирование платёжно-расчётных документов, а также унификация и обеспечение единства бизнес-процессов проведения расчётов с клиентами.

Благодаря развитию дистанционных сервисов розничным компаниям удалось удержать уровень собираемости платежей на высоком уровне – 99,5%, несмотря на ограничения, связанные с пандемией, и запретом на взыскание пени за просрочку платежей и введения ограничений энергоснабжения неплательщиков. Столь высокий результат был достигнут благодаря проведению информационной работы среди населения и предприятий по разъяснению необходимости своевременной оплаты энергоресурсов, мобилизации сил для бесперебойной работы личных кабинетов клиентов, платёжных инструментов и других ИТ-систем.

Главные задачи для розничного бизнеса на предстоящий и последующие годы – это цифровизация, развитие системы единых расчётных центров, платёжных и дополнительных сервисов для потребителя, работа с накопленной дебиторской задолженностью, а также участие в формировании нормативно-правовой базы.

Достигнутые результаты

Диверсифицированный портфель активов «Интер РАО» позволил в 2020 г. Группе сохранить статус лидера рынка в части финансовой устойчивости. Благодаря этому фактору, а также усилиям работников компании удалось снизить негативное влияние пандемии на финансово-экономические результаты. Годовая выручка Группы «Интер РАО» составила 986,3 млрд руб., что на 4,4% ниже рекорда по итогам 2019 г. Показатель EBITDA снизился на 13,6% и составил 122,3 млрд руб. Чистая прибыль составила 75,5 млрд руб., что на 7,9% ниже показателя 2019 г.

Как серьёзное достижение в 2020 г. можно отметить подписание Меморандума с ПАО «Россети», а также соглашения о реструктуризации задолженности на оптовом рынке электроэнергии и мощности (ОРЭМ), в соответствии с которыми системные и безнадёжные неплательщики Северного Кавказа были лишены статуса субъектов ОРЭМ, а их место заняли наделённые имуществом сетевые организации. С 1 июля 2020 г. все гарантирующие поставщики республик Северного Кавказа, Калмыкии и Тывы перешли на 100-процентную оплату текущих платежей, чего не случалось более 20 лет. Таким образом, по Группе «Интер РАО» прекращён ежегодный прирост задолженности в размере около 7 млрд руб. и реструктурирован долг на сумму около 1 млрд руб.

Борьба с COVID-19

В 2020 г. компания была вынуждена серьёзную часть средств направить на защиту от COVID-19. Существенно увеличен объём средств, направляемых на закупку средств индивидуальной защиты и дезинфицирующих средств, услуг по тестированию персонала на коронавирус. Затраты по этому направлению составили около 821 млн руб.

Более 70% сотрудников были переведены на дистанционный режим работы, составлены строгие графики работы и защитные меры для персонала непрерывного цикла. Реализованные мероприятия позволили компании обеспечить надёжную и бесперебойную работу предприятий во всех регионах присутствия.

Диверсифицированный портфель активов позволил «Интер РАО» сохранить статус лидера рынка в части финансовой устойчивости в 2020 г.

Устойчивое развитие

В части мероприятий по обеспечению соблюдения принципов устойчивого развития компания продолжила реализацию программы по снижению воздействия на окружающую среду и снижению выбросов парниковых газов, в том числе путём вывода из эксплуатации устаревшего неэффективного генерирующего оборудования. В результате этой работы ежегодный объём валовых выбросов за последние пять лет сократился на 28%, до 64,8 млн т CO₂-эквивалента.

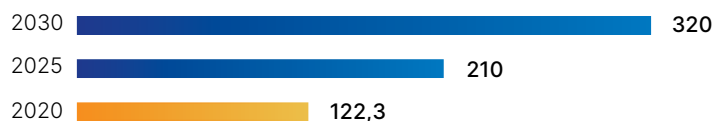
Новая стратегия развития

Акцент на устойчивое развитие сделан в принятой в 2020 г. Стратегии развития Группы до 2025 г. с перспективой до 2030 г. Новый этап развития «Интер РАО» потребует от менеджмента большей отдачи и напряжённой работы в целях роста эффективности бизнеса при появлении новых внешних вызовов. В этот период силы компании будут направлены на реализацию задач по следующим ключевым направлениям:

- обеспечение эффективного использования инвестиционного ресурса в рамках реализации программы модернизации тепловой энергетики и иных механизмов, а также проектов, направленных на расширения контура Группы;
- цифровизация ключевых бизнес-процессов в сфере управления производственными активами и фондами, энергосбытовой деятельности, трейдинга, а также предложение новых цифровых сервисов;
- повышение уровня диверсификации бизнеса Группы в сфере энергетического машиностроения, розничного бизнеса и иных перспективных направлений деятельности;
- улучшение позиции в области устойчивого развития, в том числе повышение показателей Группы в международных рейтингах ESG, снижение своего удельного углеродного следа и поддержка глобальных инициатив, в том числе поддержка и приверженность 10 принципам Глобального договора ООН о соблюдении прав человека, противодействии коррупции и уменьшении воздействия на окружающую среду.

EBITDA

млрд руб.



Основные целевые показатели новой стратегии к 2030 г. (с учётом возможных сделок M&A и/или потенциальных проектов нового строительства) следующие: выручка – более 2,2 трлн руб., EBITDA – более 320 млрд руб., а также рост доходов акционеров за счёт увеличения дивидендных выплат в абсолютном значении.

Уверен, реализуя новую стратегию развития, компания увеличит производственные мощности, достигнет качественного роста бизнеса, сохранит финансово-экономическую стабильность и сможет своевременно и в полном объёме выполнить все поставленные задачи.

Стратегические цели по EBITDA

**рост
в 2,6 раза**

Б. Ю. Ковальчук

Генеральный директор

ОТВЕТЫ НА КЛЮЧЕВЫЕ ВОПРОСЫ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

В новой Стратегии «Интер РАО» планирует увеличить показатель EBITDA до 320 млрд руб. к 2030 г., удвоив выручку до 2,2 трлн руб. За счёт каких проектов и направлений деятельности это планируется сделать?

В рамках проведённого анализа прогнозов развития внешней и внутренней среды Группы стоит отметить ограниченность механизмов дальнейшего значительного повышения эффективности текущего контура активов.

Возможностью на горизонте до 2030 г. определён неорганический рост, связанный с потенциальными проектами нового строительства при условии возврата инвестиций на условиях, аналогичных ДПМ, и реализацией иных инвестиционных проектов с подобными нормами доходности.

Мы планируем продолжить дальнейшее активное участие в различных программах в энергетической отрасли при условии применения соответствующих механизмов возврата инвестиций. Также прорабатывается целый ряд крупных проектов, где может задействоваться полный спектр наших компетенций начиная с проектной и инженеринговой деятельности, строительства и последующей эксплуатации объектов.

В части M&A наш инвестиционный фокус не ограничен только генерирующими и сбытовыми активами. Мы смотрим на различные инвестиционные возможности как в энергетике, так и в смежных отраслях. Несмотря на продажу ряда зарубежных активов, мы не исключаем для себя инвестиционные перспективы за пределами российского рынка.

В какие проекты планируется вложить заявленные инвестиции? Какие направления и отрасли рассматриваются для целей новых слияний и поглощений?

«Интер РАО» имеет высокий уровень диверсификации, поэтому в качестве направлений инвестиций мы рассматриваем достаточно широкий перечень возможных сегментов. Для всех проектов, вне зависимости от направления деятельности, используются одинаковые критерии инвестиционной привлекательности: это в первую очередь стратегическая целесообразность, критерий доходности ($IRR > WACC$), наличие синергетических эффектов, минимизация рисков.

Рассматриваемые направления инвестирования:

- генерирующие и тепловые активы в России и за её пределами;
- возобновляемая генерация на территории России;
- энергетическая инфраструктура нефтяных и газовых месторождений;
- комплексное развитие территорий, в том числе в неценовых и изолированных зонах для обеспечения перспективных электрических нагрузок потребителей;
- энергосбытовые активы на территории России, участие в конкурсах на присвоение статуса гарантирующего поставщика, а также ЕИРЦ;
- инновационные цифровые платформенные решения и сервисы;
- интеллектуальные системы учёта;
- инженеринговые активы в России и за рубежом, включая проектные и монтажные организации;
- энергетическое машиностроение;
- ремонтно-сервисные услуги;
- прочие активы в рамках перспективных бизнес-направлений.

Как пандемия коронавирусной инфекции может повлиять на реализацию Стратегии? Появились ли новые риски?

Пандемия коронавирусной инфекции и последовавшие за этим вынужденные меры по ограничению социальных контактов вызвали значительное снижение уровня спроса на ключевых рынках Группы и соответствующее снижение темпов роста экономики. Тем не менее «Интер РАО» оперативно отреагировала на внешний вызов и продолжила эффективную работу в новых условиях, показав финансовые результаты лучше ожидаемых. Считаем, что на долгосрочном горизонте Стратегии возможные незначительные отклонения параметров в части 2020 г. не окажут существенного влияния на целевые показатели Группы к 2025–2030 гг.

Планируется ли изменение подхода к дивидендной политике «Интер РАО»?

Действующая дивидендная политика ориентируется на уровень дивидендных выплат до 25% от чистой прибыли, определяемой в соответствии с МСФО. При этом необходимо принимать во внимание требования законодательства о том, что объём дивидендных выплат не может превышать размер чистой прибыли Общества по РСБУ. Мы планируем увеличение в первую очередь абсолютных значений по дивидендам.

Возобновляемая энергетика – одно из новых направлений Стратегии. В каких регионах планируется реализовывать эти проекты?

«Интер РАО» в рамках диверсификации бизнеса прорабатывает вопрос целесообразности участия в проектах ВИЭ в России, включая участие в конкурсах на отбор проектов ВИЭ (при наличии механизма возврата инвестиций с гарантированной нормой доходности). Регионы можно будет назвать после проработки конкретных проектов.

Мы анализируем инвестиционные проекты через призму многих факторов. В их числе финансово-экономические показатели, возможность достижения синергии с действующим бизнесом Группы. При этом учитываются такие немаловажные факторы, как экологический эффект, топливный баланс, репутационные и социальные последствия.

Чем обосновывается цифра снижения удельных выбросов на единицу в 7% только к 2030 г.?

«Интер РАО» ведёт активную работу по снижению выбросов парниковых газов, ежегодно повышая качество и уровень раскрываемой информации. Компания внедряет новые технологии и повышает эффективность производства. Динамика снижения не учитывает переход от паросиловых установок к парогазовым, а также потенциальные проекты, осуществление которых может значительно повлиять на снижение выбросов. В перспективе, по мере реализации данных проектов, мы ожидаем более высокую динамику снижения удельных выбросов парниковых газов.

Какие ближайшие планы в области ESG?

Основные мероприятия в области устойчивого развития, запланированные на 2021 г., включают:

- разработку механизма расчёта климатических рисков в соответствии с инициативой TCFD в целях минимизации последствий от изменения климата, расчёт и проведение сценарного анализа климатических рисков;
- анализ и разработку критериев оценки поставщиков в целях определения степени воздействия на окружающую среду в цепочке поставок.

Компания также нацелена на проактивное взаимодействие с инициативами, рабочими группами в области устойчивого развития.

Как принятие Парижского соглашения отразится на работе и показателях «Интер РАО»? Планирует ли «Интер РАО» предлагать своим потребителям решения по «низкоуглеродной электроэнергии»?

Мы внимательно следим за процессами по климатической повестке, в том числе мерами, предпринимаемыми Правительством России после утверждения Парижского соглашения. «Интер РАО» ведёт активную деятельность в различных сферах в целях снижения углеродного следа.

Всё более актуальным становится вопрос введения уже в ближайшее время в России сертификатов происхождения электрической энергии (зелёные/низкоуглеродные сертификаты), которые должны соответствовать международным стандартам и в будущем приниматься к учёту на территориях зарубежных стран, в частности в странах Европейского союза. Пилотный проект объявлен на Сахалине.

«Интер РАО» участвует в заседаниях НП «Совет рынка» по теме внедрения зелёных сертификатов, где разрабатывается механизм их возможного использования, и следит за ключевыми событиями в этой сфере. На данный момент Концепция системы обращения зелёных сертификатов находится в разработке.

Факторы инвестиционной привлекательности и конкурентные преимущества

Факторы инвестиционной привлекательности



Диверсифицированная бизнес-модель с прозрачной долгосрочной стратегией развития, направленная на эффективное использование инвестиционного ресурса



Применение лучших международных стандартов устойчивого развития



Современный парк генерирующих мощностей с потенциалом дальнейшего обновления в рамках программы модернизации



Высокий уровень корпоративного управления и внутреннего контроля



Мотивированная высокопрофессиональная команда менеджмента, нацеленная на создание и рост акционерной стоимости



Эффективное управление рисками

Ключевые конкурентные преимущества «Интер РАО»

Наличие компетенций и опыта эффективной работы в широком числе сегментов электроэнергетической отрасли и на рынках разных стран

ГЕНЕРАЦИЯ

Четверть генерирующих активов – новые высокоэффективные мощности с низкой топливной составляющей

Эффективный долгосрочный контракт на покупку природного газа

Наличие в структуре активов высокоманёвренного оборудования

Большинство предприятий Группы сертифицированы по международному экологическому стандарту ISO 14001

ИНЖИНИРИНГ

Широкий опыт реализованных проектов

Наличие собственного центра проектирования

Собственное предложение на рынке газовых турбин



СБЫТ

Большая клиентская база

Единая методология биллинга

Контракты с крупными промышленными потребителями

Высокая доля рынка в регионах присутствия

Клиентоориентированность – система оценки удовлетворённости качеством предоставляемых услуг

ТРЕЙДИНГ

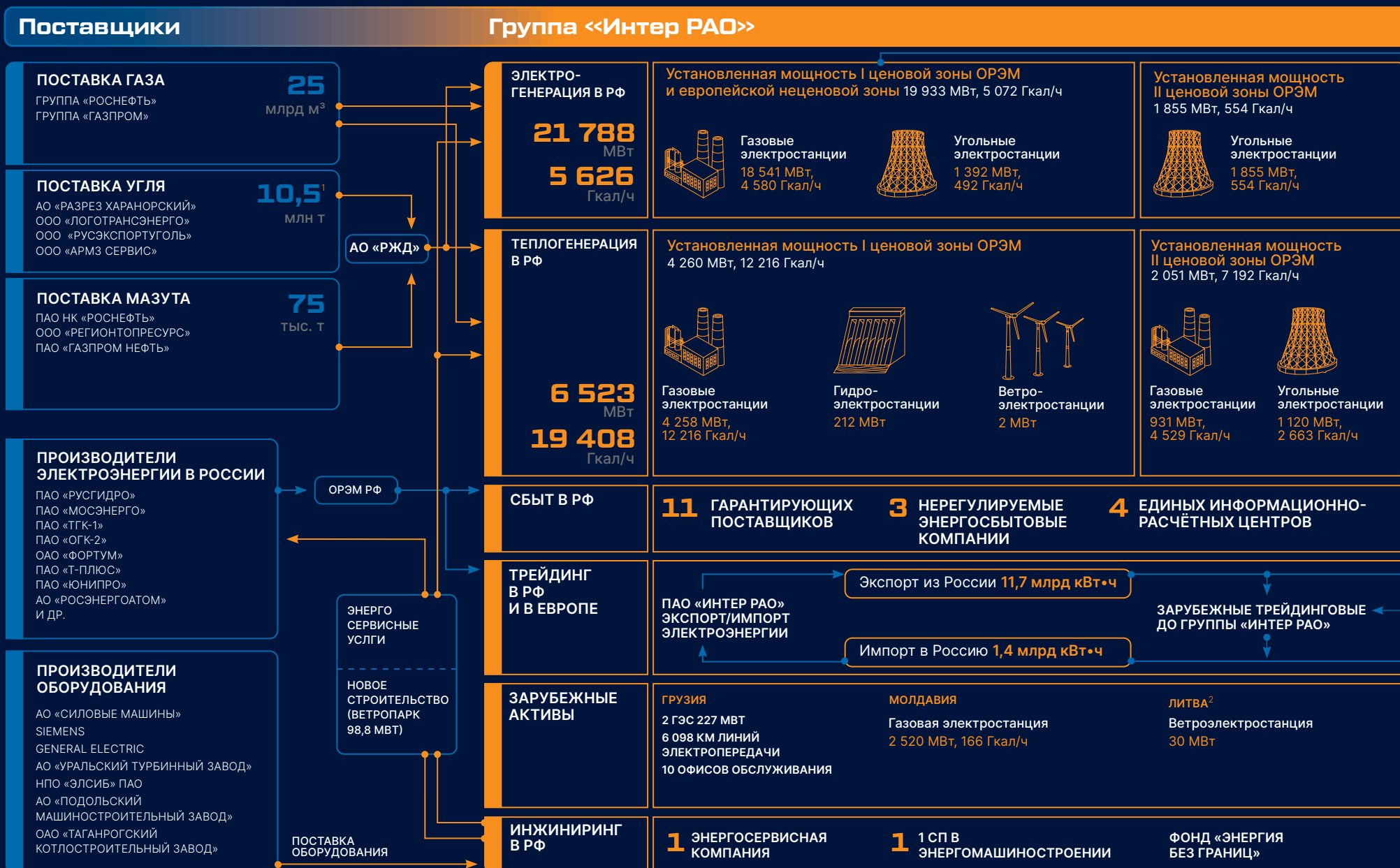
Единственный участник экспортно-импортных операций на внутрисекторном оптовом рынке электроэнергии и мощности

ЗАРУБЕЖНЫЕ АКТИВЫ

Накопленный опыт осуществления деятельности в сфере электроэнергетики иностранных государств

Бизнес-модель по цепочке поставок

GRI 106-2, GRI 102-7, GRI 102-9



Потребители

I ценовая зона ОРЭМ Европа и европейские неценовые зоны

Выработка электроэнергии и отпуск тепла на газе
63 557 млн кВт•ч, 3 569 тыс. Гкал

Выработка электроэнергии и отпуск тепла на угле
3 010 млн кВт•ч, 411 тыс. Гкал

II ценовая зона ОРЭМ Сибирь

Выработка электроэнергии и отпуск тепла на газе
2 959 млн кВт•ч, 9 830 тыс. Гкал

Выработка электроэнергии и отпуск тепла на угле
11 874 млн кВт•ч, 5 634 тыс. Гкал

I ценовая зона ОРЭМ Европа

Выработка электроэнергии и отпуск тепла на газе в Башкирии (РФ)
18 609 млн кВт•ч, 19 566 тыс. Гкал

Выработка электроэнергии на ГЭС и ВЭС
907 млн кВт•ч (вода), 0,9 тыс. кВт•ч (ветер)

МАГИСТРАЛЬНЫЕ И РАСПРЕДЕЛИТЕЛЬНЫЕ СЕТИ ДЛЯ ПЕРЕДАЧИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ



МУНИЦИПАЛЬНЫЕ ТЕПЛОСЕТИ ДЛЯ ТЕПЛА

ПОТРЕБИТЕЛИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ТЕПЛА В РОССИИ

ЖКХ, УК, ТСЖ, ЖСК
Население, на прямых расчётах
Промышленность
Транспорт и связь
Сельское хозяйство
Другие сбытовые компании
Сетевые организации
Бюджетные организации
Теплоснабжающие организации (ОПП)

Количество абонентов в России на 31.12.2020 (16,8 млн физ. лиц и 339 тыс. юр. лиц)

Реализация электроэнергии в России (193 748 млн кВт•ч)

Потребители, 14 стран

Реализация/закупка на зарубежных рынках



Финляндия



Литва и др.



Китай



Грузия



Литва



Молдавия

Выработка электроэнергии на ВЭС в Литве (74 млн кВт•ч)

Выработка электроэнергии и отпуск тепла в Молдавии (4 689 млн кВт•ч, 98 тыс. Гкал)

Выработка электроэнергии на ГЭС в Грузии (399 млн кВт•ч)

Обслуживание (680 тыс. абонентов в Грузии)

— Поставка энергии

— Поставка топлива, оборудования и услуг

Источники: «Интер РАО», данные компании

1. Включает объёмы угля от внутригрупповых поставщиков.

2. Финансовые результаты Vydmantai Wind Park отражены в сегменте «Трейдинг в РФ и Европе».

Бизнес-модель по концепции капиталов GRI 102-7

Входящие капиталы 2020 г. (ресурсы заинтересованных сторон)

ФИНАНСОВЫЙ КАПИТАЛ

616 млрд руб.

Собственный капитал

17,7 млрд руб.

Нематериальные активы

3 млрд руб.

Финансовый долг

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЙ КАПИТАЛ

31 088 мВт

Установленная мощность

25 200 Гкал/ч

Установленная мощность

ПРИРОДНЫЙ КАПИТАЛ

РАСХОД ТОПЛИВА:

25 млрд м³

Газ

75 тыс. т н. т.

Мазут

10,5 млн т н. т.

Уголь

4 660 млн м³

Объём водозабора

ЧЕЛОВЕЧЕСКИЙ КАПИТАЛ

Средний минимальный размер оплаты труда в месяц в регионах присутствия:

12 130 руб.

Россия

4 639,5 руб.

Грузия

Численность работников на конец года:

48 851 человек

Активная текучесть персонала

8 243,8 руб.

Молдавия

3,8%

ИНТЕЛЛЕКТУАЛЬНЫЙ КАПИТАЛ

Объём программы НИОКР

321 млн руб.

СОЦИАЛЬНО-РЕПУТАЦИОННЫЙ КАПИТАЛ

Объём закупаемой продукции и услуг

151,8 млрд руб.

Размер благотворительности

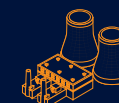
0,9 млрд руб.



Топливообеспечение



Транспорт и распределение электроэнергии



Электрогенерация



Сбыт крупным потребителям



Инжиниринг



Тепловая генерация



Производство оборудования



Транспорт и распределение тепловой энергии

Исходящие капиталы 2020 г. (результаты для заинтересованных сторон)

«ИНТЕР РАО» ОБЕСПЕЧИВАЕТ УСТОЙЧИВЫЙ РОСТ АКЦИОНЕРНОЙ СТОИМОСТИ В ДОЛГОСРОЧНОЙ ПЕРСПЕКТИВЕ

Сумма выплаченных дивидендов

20,5 млрд руб.

Свободный денежный поток (FCFF)

77 млрд руб.

«ИНТЕР РАО» ПРИСУТСТВУЕТ В РАЗЛИЧНЫХ СЕГМЕНТАХ ЦЕПОЧКИ СОЗДАНИЯ СТОИМОСТИ В ЭНЕРГЕТИКЕ – ОТ ПРОЕКТИРОВАНИЯ И СТРОИТЕЛЬСТВА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ ОБЪЕКТОВ ДО РАСПРЕДЕЛЕНИЯ И СБЫТА КОНЕЧНЫМ ПОТРЕБИТЕЛЯМ, ДОСТИГАЯ МУЛЬТИПЛИКАТИВНЫХ СИНЕРГЕТИЧЕСКИХ ЭФФЕКТОВ

Выработка электроэнергии

**106 079
млн кВт·ч**

Ввод новых мощностей

215 мВт

Отпуск тепла

**39 107
тыс. Гкал**

СНИЖЕНИЕ НЕГАТИВНОГО ВОЗДЕЙСТВИЯ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ АКТИВОВ НА ОКРУЖАЮЩУЮ СРЕДУ ЯВЛЯЕТСЯ ПРИОРИТЕТНОЙ ЗАДАЧЕЙ ДЛЯ «ИНТЕР РАО»

Сокращение расхода топлива на 17% до
35 464 тыс. т у. т.

Сокращение выбросов CO₂ на 22% до
64,8 тыс. т

Сокращение выбросов NO_x на 22% до
94 тыс. т

Сокращение выбросов SO_x на 38% до
85 тыс. т

Сокращение на **27%** потребленной воды из внешних источников до **3 383 млн м³**

ПОВЫШЕНИЕ ПРОИЗВОДИТЕЛЬНОСТИ ТРУДА, СОЗДАНИЕ УСЛОВИЙ ДЛЯ ПРИВЛЕЧЕНИЯ ВЫСОКОКЛАССНЫХ СПЕЦИАЛИСТОВ И ПОВЫШЕНИЕ ПРОФЕССИОНАЛЬНОГО УРОВНЯ РАБОТНИКОВ ЯВЛЯЮТСЯ ПРИОРИТЕТНЫМИ НАПРАВЛЕНИЯМИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ «ИНТЕР РАО»

Индекс удовлетворённости персонала работой вырос с 72,6% до **76%**

Количество принятых работников
7 846 человек

Коэффициент травматизма LTIFR составил **0,082**

Средняя заработная плата работника начального уровня, руб. в месяц

36 тыс. руб.
Россия

17 тыс. руб.
Грузия

19 тыс. руб.
Молдавия

СТАВКА НА ИННОВАЦИОННЫЙ ПОДХОД КАК НА ЛОКОМОТИВ РАЗВИТИЯ КОМПАНИИ ОБОЗНАЧЕНА В СТРАТЕГИИ РАЗВИТИЯ «ИНТЕР РАО».

Количество объектов интеллектуальной собственности

36

«ИНТЕР РАО» АКТИВНО УЧАСТВУЕТ В ЭКОНОМИЧЕСКОЙ И СОЦИАЛЬНОЙ ЖИЗНИ ВСЕХ РЕГИОНОВ ПРИСУТСТВИЯ, ПРОВОДЯ ПОЛИТИКУ КОМПЛЕКСНОЙ СОЦИАЛЬНОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТИ С ОБЯЗАТЕЛЬНЫМ УСЛОВИЕМ ПРОЗРАЧНОСТИ

Доля продукции и услуг у местных производителей

86,95 %

Количество благополучателей

1 525 тыс. человек



Трейдинг

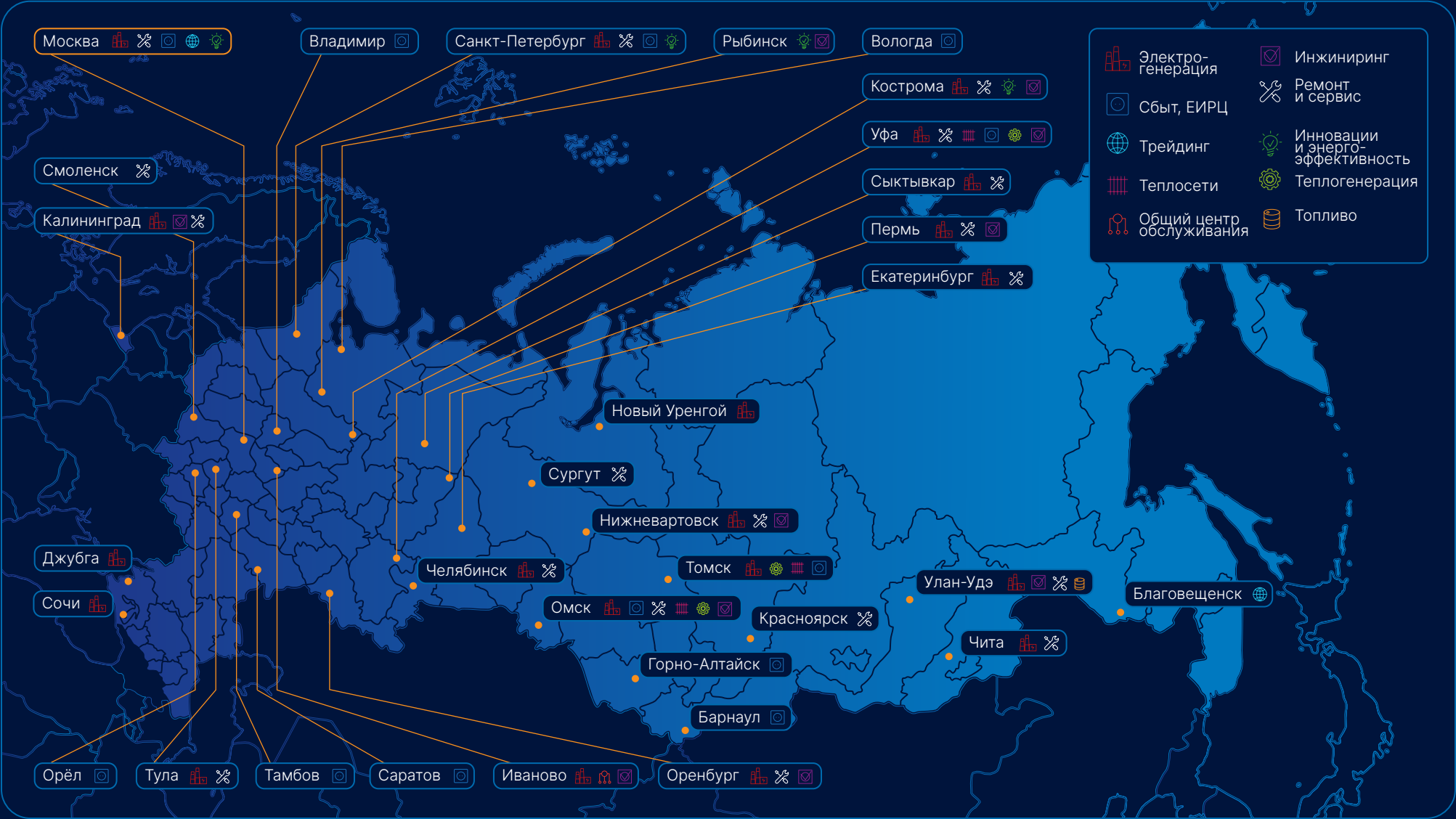


Конечный покупатель



Розничный сбыт

География деятельности





Структура Компании

Основные вехи

1997

Международная торговля электроэнергией

Компания образована в качестве дочерней структуры РАО «ЕЭС России», отвечающей за экспорт и импорт электроэнергии.

2003–2006

Освоение генерации

Начало производства электроэнергии за счёт арендованного энергоблока на Ириклинской ГРЭС, приобретение электроэнергетических активов в России и за рубежом.

2012–2014

Консолидация активов

Завершение процедуры реорганизации, в результате которой российские генерирующие активы ОАО «ОГК-1» и ОАО «ОГК-3» перешли под 100-процентный контроль ОАО «Интер РАО – Электрогенерация». Приобретение ряда перспективных активов в России и за рубежом.

2007–2011

Активный рост

Объединение генерирующих активов и приобретение статуса контролирующего акционера ряда электрогенерирующих и энергосбытовых компаний в результате реформирования РАО «ЕЭС России».

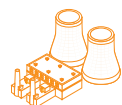
2020 и далее

Новый этап стратегического развития

Вектор на сохранение и укрепление лидерских позиций в электроэнергетике Российской Федерации за счёт реализации инвестиционных и организационных проектов, диверсификации бизнеса, цифровой трансформации ключевых бизнес-процессов и особого внимания к вопросам в сфере социальной ответственности и устойчивого развития.

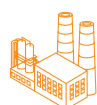
Структура Компании **GRI 102-45**

Управление Группой осуществляет материнская компания ПАО «Интер РАО». На схеме представлены основные элементы структуры Группы.



СЕГМЕНТ «ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ В РФ»

ГРУППА
«ИНТЕР РАО
– ЭЛЕКТРОГЕНЕРАЦИЯ»



СЕГМЕНТ «ТЕПЛОГЕНЕРАЦИЯ В РФ», ВКЛЮЧАЯ ТЕПЛОСЕТИ

«ТГК-11»

«ГЕНЕРАЦИЯ БАШКИРИИ»



СЕГМЕНТ «СБЫТ В РФ»

ГАРАНТИРУЮЩИЕ
ПОСТАВЩИКИ

НЕРЕГУЛИРУЕМЫЕ
ЭНЕРГОСБЫТОВЫЕ
КОМПАНИИ

ИНФОРМАЦИОННО-
РАСЧЁТНЫЕ ЦЕНТРЫ



СЕГМЕНТ «ТРЕЙДИНГ В РФ И ЕВРОПЕ»

ГОЛОВНАЯ КОМПАНИЯ
(ТРЕЙДИНГОВАЯ
ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ)

ТРЕЙДИНГОВЫЕ
ДОЧЕРНИЕ ОБЩЕСТВА



СЕГМЕНТ «ЗАРУБЕЖНЫЕ АКТИВЫ»

ГРУЗИЯ



МОЛДАВИЯ



ТУРЦИЯ



СЕГМЕНТ «ИНЖИНИРИНГ В РФ»

ИНЖИНИРИНГ

ИННОВАЦИИ

ЭНЕРГО-
ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Перечень основных дочерних компаний Группы представлен в Примечании 31 к [Консолидированной финансовой отчётности ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций за 2020 г.](#) Сведения об участии ПАО «Интер РАО» в дочерних и других хозяйственных обществах представлены в [Приложении 14](#).

Обзор рынка

Макроэкономическая ситуация

В 2020 г. мировая экономика столкнулась с серьёзным вызовом в виде пандемии коронавируса. Распространение коронавирусной инфекции COVID-19 привело к масштабному введению карантинных ограничений и закрытию границ. В результате введённых мер во всём мире произошел спад мирового ВВП и деловой активности.

По оценкам Международного валютного фонда (МВФ), мировой ВВП в 2020 г. снизился до –3,5%. Весной 2020 г. уровень мировой активности опустился до минимума со времён финансового кризиса 2008–2009 гг.: в мае промышленное производство и ежемесячные объёмы мировой торговли упали до –11,1 и 82,6 соответственно, в апреле производственный PMI сошелся до –18,5.

В ответ на распространение COVID-19 странами были оказаны широкие меры экономической поддержки домохозяйствам и представителям бизнеса (через меры в области налогообложения и стимулирования расходов). Центральные банки увеличили программы финансирования и кредитования бизнеса, ряд банков использовал механизм снижения процентных ставок. По данным МВФ, по состоянию на сентябрь 2020 г. объявленные фискальные меры были оценены в 11,7 трлн долл. США, или около 12% мирового ВВП.

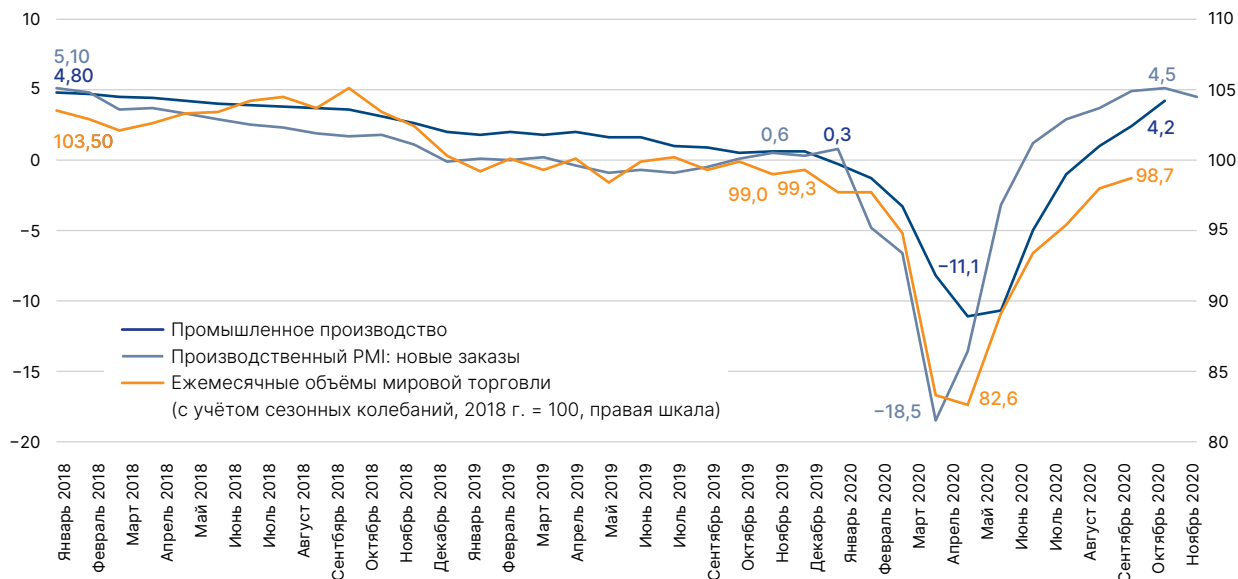
На фоне мер поддержки летом 2020 г. показатели уровня мировой активности начали умеренно расти. В ноябре–декабре индексы промышленного производства и PMI полностью восстановились до 4,2 и 4,5 соответственно и превзошли значения за аналогичный период 2019 г. (0,6 и 0,3 соответственно). По итогам 2021 г. МВФ ожидает роста глобальной экономики до 5,5%, а в 2022 г. – до 4,2%.

Динамика мирового ВВП

%

	Фактические показатели			Оценка	
	2018	2019	2020	2021	2022
Мир	3,5	2,8	–3,5	5,5	4,2
Страны с развитой экономикой	2,2	1,6	–4,9	4,3	3,1
Страны с формирующимся рынком и развивающиеся страны	4,5	3,6	–2,4	6,3	5,0

Индикаторы мировой активности



Источник: МВФ по данным на январь 2021 г., [World Economic Outlook Update](#)

Экономика России

Согласно оценке Росстата, снижение валового внутреннего продукта (ВВП) России в 2020 г. составило 3,0%.

Россия прошла 2020 г. с меньшими экономическими потерями, чем большинство других стран, во многом благодаря передаче ответственности за введение карантинных ограничений на уровень регионов, решительным и чётко скоординированным антикризисным мерам Правительства и Банка России.

Росстат оценил снижение промышленного производства в 2020 г. в 2,6%.

Основной отрицательный вклад в динамику промышленного производства внесла добыча полезных ископаемых, где главным сдерживающим фактором стало действие соглашения ОПЕК+ об ограничении добычи нефти.

Наибольший спад производственной активности в России наблюдался в апреле 2020 г. Согласно [Markit Economics](#) индекс PMI в этот месяц достиг минимального значения 31,3 п., но уже в июне восстановился до 49,4 п., что стало результатом эффективных государственных мер по поддержке бизнеса.

По прогнозам социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 г. ожидается, что российское промышленное производство вырастет на 2,6%, в 2022 г. – на 3,6%.

Экономический прогноз для России, как и для большинства открытых экономик мира, связан с динамикой распространения пандемии. Скорость вакцинации населения России определит темпы восстановления отраслей в целом. В то же время скорость мировой вакцинации определит восстановление спроса на ключевые экспортные товары России, в частности нефть и нефтепродукты.

Темпы роста экономики Российской Федерации

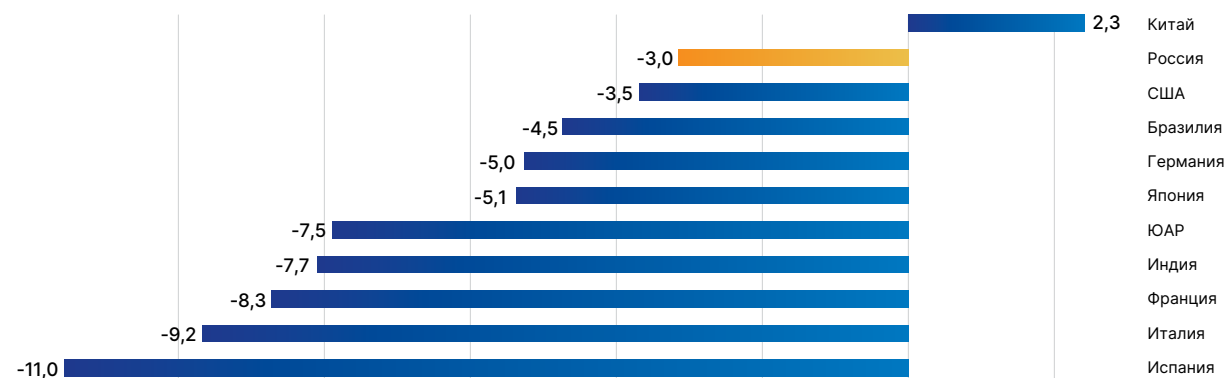
%

	Фактические показатели			Оценка	
	2018	2019	2020	2021	2022
ВВП	2,5	1,3	-3,0	3,0	3,9
Промышленное производство	2,9	3,4	-2,6	2,6	3,6

Источники: 2018–2020 гг. – Росстат, 2021–2022 гг. – Прогноз социально-экономического развития России на 2021 г. и на плановый период 2022 и 2023 гг.

Темпы изменения ВВП крупнейших стран в 2020 г.

%



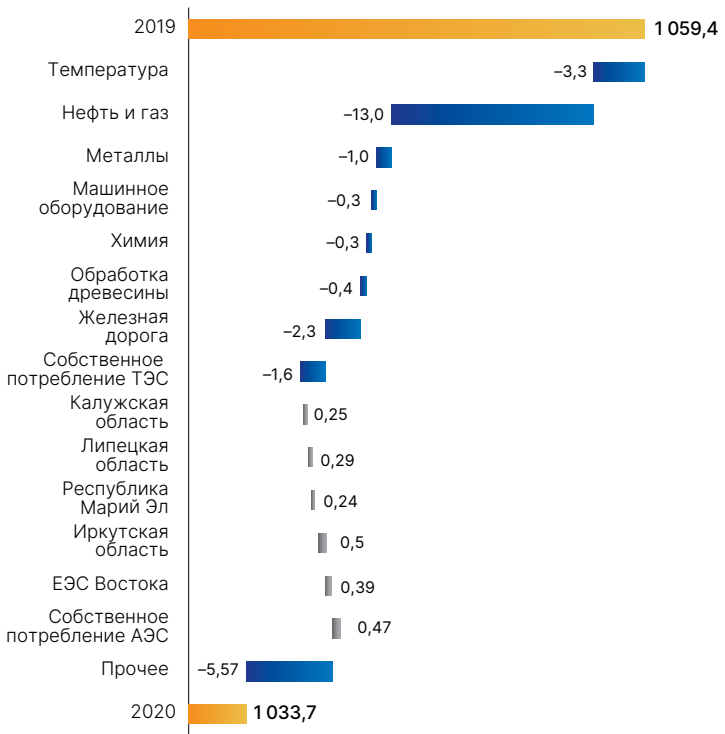
Источники: Оценки статистических ведомств стран для России, Китая, США, Индии, Германии, Франции, Испании. МВФ (январь 2021 г.) для Японии, Италии, Бразилии, ЮАР

Электроэнергетика России GRI 102-6

Электроэнергетика является одной из стратегических отраслей российской экономики, которая обеспечивает электрической и тепловой энергией внутренние потребности страны, а также экспорт электроэнергии в страны СНГ и Европы.

Потребление электроэнергии в Единой энергосистеме России в 2020 г. снизилось на 2,4% по сравнению с 2019 г. и составило 1 033,7 млрд кВт•ч, выработка упала на 3,1% до 1 047,0 млрд кВт•ч.

Факторный анализ изменения потребления электроэнергии млрд кВт•ч



Источник: Ассоциация «НП Совет рынка», расчёт Sova Capital. Аналитический комментарий Oil and gas the main contributors to decline in electricity consumption last year.

Основными причинами стали пандемия COVID-19 и сделка с ОПЕК+, что в совокупности привело к существенному падению потребления электроэнергии в нефтегазовом секторе. На нефтегазовый сектор и транспортировку нефти и газа пришлось 51,8% общего снижения (-13,0 млрд кВт•ч). В металлургической отрасли потребление упало на 1,0 млрд кВт•ч. Железнодорожные компании сократили потребление электроэнергии на 2,3 млрд кВт•ч.

Влияние температурного фактора в 2020 г. оценивается в -3,3 млрд кВт•ч за счёт повышения среднегодовой температуры в энергосистеме на 1°C относительно прошлого года.

Основную нагрузку по обеспечению спроса на электроэнергию в ЕЭС России в 2020 г. несли тепловые электростанции, выработка которых составила 620,6 млрд кВт•ч, что на 9,9% меньше, чем в 2019 г. Другие типы генерации увеличили выработку в 2020 г.

Установленная мощность электростанций ЕЭС России на конец 2020 г. составила 246,3 ГВт (минус 1,0 ГВт к 2019 г.).

Выработка и потребление электроэнергии в ЕЭС России млрд кВт•ч

Наименование	2018	2019	2020
Выработка электроэнергии, всего	1 070,9	1 080,6	1 047,0
в том числе:			
ТЭС	681,8	679,9	620,6
ГЭС	183,8	190,3	207,4
АЭС	204,4	208,8	215,7
ВИЭ	1,0	1,6	3,4
Потребление электроэнергии	1 055,6	1 059,4	1 033,7

Источник: Системный оператор ЕЭС России

1 047,0
млрд кВт•ч

выработка электроэнергии
в Единой энергосистеме
России в 2020 г.
(снижение на 3,1%)

Главные факторы – ввод новых мощностей и вывод из эксплуатации устаревшего оборудования. Из основных событий: введено более 1,1 ГВт солнечных и ветряных электростанций, а также 730 МВт мощностей ТЭС. Вывод из эксплуатации ТЭС составил 2,2 ГВт, а также остановлен для вывода из эксплуатации блок мощностью 1 ГВт на Ленинградской АЭС.

Программа модернизации

В начале 2020 г. завершилось строительство электростанций в рамках программы договоров предоставления мощности (ДПМ), продлившейся 10 лет и ставшей ключевым элементом инвестиционного цикла. Этот механизм оказался масштабным примером привлечения средств в отрасль, реализованным до конца и без существенных корректировок. За период действия программы ДПМ было введено порядка 40 ГВт новой мощности, в том числе около 30 ГВт на ТЭС. Это позволило вывести из эксплуатации часть изношенного оборудования. В частности, за период с 2010 г. было выведено свыше 20 ГВт.

Тем не менее в энергетике России до сих пор остаётся актуальной проблема старения мощностей. Средний возраст генерирующего оборудования превышает 34 года, более 30% оборудования старше 45 лет.

В январе 2019 г. Правительство России одобрило программу модернизации ТЭС до 2031 г. объёмом до 41 ГВт, которая позволит привлечь инвестиции на проекты, высоко востребованные в энергосистеме и имеющие существенный показатель износа. Для проектов, попавших в программу по итогам конкурсной основы, гарантируется окупаемость инвестиций в течение 15 лет за счёт специального тарифа на мощность.

На конец 2020 г. суммарная мощность отобранных проектов в рамках программы модернизации на период 2022–2026 гг. составила 21 027 МВт, из которых доля «Интер РАО» – 8 453 МВт (с учётом увеличения установленной мощности после модернизации).

«Интер РАО» планирует продолжить участие в программе модернизации в рамках двух типов конкурсных отборов:

- отбор проектов КОММод с поставкой мощности в 2027–2031 гг.;
- отбор проектов с использованием инновационных газовых турбин с поставкой мощности в 2027–2029 гг.

Отраслевые тренды и прогнозы

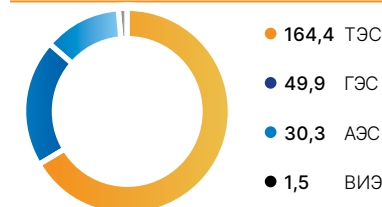
В середине 2020 г. утверждена [Энергетическая стратегия Российской Федерации](#) на период 2035 г.¹ В зависимости от сценария документом предусмотрены среднегодовые темпы роста электропотребления от 1% до 1,5% ежегодно.

Импульс развитию электроэнергетики может дать рост спроса со стороны транспорта, жилищно-коммунального хозяйства, а также возможное развитие энергоёмких промышленных производств в восточных регионах России и соседних государств, в первую очередь государств – членов Евразийского экономического союза, Китая и других стран АТР.

Установленная мощность вырастет к 2035 г. с 245 ГВт до 251 – 264 ГВт. Удельный расход условного топлива на отпуск электрической энергии с текущих 306,2 г/кВт•ч. (2019 г.) должен снизиться до 285,4 г/кВт•ч к 2024 г. и до 255,6 г/кВт•ч – к 2035 г., что может быть достигнуто в том числе за счёт разработки и широкого промышленного применения газовых турбин высокой мощности отечественного производства.

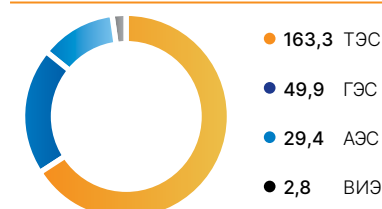
Установленная мощность на 31.12.2019

ГВт



Установленная мощность на 31.12.2020

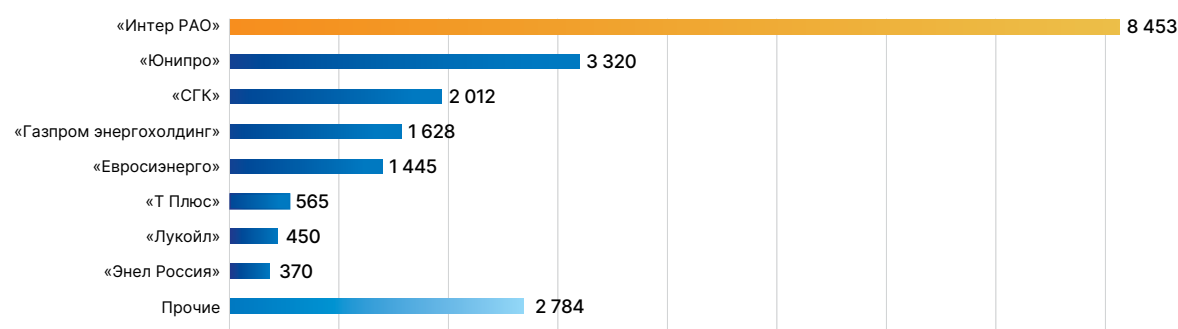
ГВт



Источник: Системный оператор ЕЭС России

Программа модернизации мощности на 2022–2026 гг.

МВт



Источник: АО «СО ЕЭС» «Конкурентный отбор мощности (отбор проектов модернизации)»

¹ Распоряжение Правительства РФ от 09.06.2020 № 1523-р.

Ключевые задачи в отрасли на горизонте до 2035 г.:

- совершенствование системы планирования в электроэнергетике;
- модернизация конкурентных моделей оптового и розничного рынков в электроэнергетике;
- формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза и обеспечение конкурентного участия в нём российских организаций;
- постепенная ликвидация перекрёстного субсидирования;
- внедрение механизма управления спросом;
- формирование рынка систем хранения электрической энергии;
- развитие водородной энергетики.

Существенных изменений в структуре установленной мощности электростанций по типу генерации не ожидается.

Значимые события в отрасли

Январь 2019 г.	Запуск программы модернизации существующих тепловых электростанций	Объём программы – 40 ГВт на период до 2031 г. На текущий момент проведено 5 из 10 отборов, отобрано к модернизации 21 ГВт генерирующих мощностей.	Постановление Правительства РФ от 25.01.2019 № 43
Февраль 2020 г.	Отбор проектов модернизации на 2025 г.	В итоговый перечень вошёл 41 проект суммарной мощностью 6 828,9 МВт.	Распоряжение Правительства РФ от 07.02.2020 № 232-р
Июнь 2020 г.	Уточнение программы модернизации	Увеличена капиталоемкость проектов (обязательно комплекс турбины или котла), а также утверждена отдельная квота в 2 ГВт для отбора проектов с применением инновационного оборудования (ПГУ).	Постановление Правительства РФ от 29.06.2020 № 948
Ноябрь 2020 г.	Уточнение отборов программы модернизации	Заменены сроки проведения дополнительного отбора проектов модернизации, предусматривающих установку инновационных газовых турбин. КОММод ПГУ на 2027–2029 гг. будет проведён в рамках проведения КОММод на 2027 г., срок окончания приёма ценовых заявок – 01.04.2021.	Постановление Правительства РФ от 30.11.2020 № 1974
Январь 2021 г.	Два строящихся блока Курской АЭС включены в отборы КОМ	В объёмы мощности, учитываемые при проведении КОМ как подлежащие обязательной покупке, включены строящиеся объекты атомных электростанций (два блока на Курской АЭС-2 с датой ввода в 2026 и 2028 гг.).	Утверждено Наблюдательным советом ассоциации «НП Совет рынка» 26.01.2021
Январь 2021 г.	Строительство и модернизация мощностей	С 28.01.2021 вступил в силу запрет вывода из эксплуатации объектов ДПМ ранее 25 лет от начала эксплуатации.	Федеральный закон от 31.07.2020 № 281-ФЗ

Ожидаемые события

2021 г.	Климатическая стратегия	Ожидается принятие первого закона в России по созданию системы мониторинга сокращения выбросов парниковых газов, а также закона по созданию системы сертификации «зелёной» энергии в соответствии с общепринятыми международными стандартами. Ожидается выпуск стратегии низкоуглеродного развития до 2050 г., появление закона о низкоуглеродных сертификатах (сертификатах происхождения энергии), которые будут выдаваться в России с учётом необходимости достижения как целей Парижского соглашения, так и целей устойчивого развития, определённых Генеральной Ассамблеей ООН, и принятие закона о государственном регулировании выбросов парниковых газов.
2021 г.	Строительство ВИЭ	Ожидается принятие окончательного решения в отношении инвестиционной программы ДПМ ВИЭ-2 (определение ценовых/объёмных показателей, определение порядка отбора).

Прогноз цен и тарифов

Рынок электроэнергии

По итогам 2020 г. цены в рынке на сутки вперёд (РСВ) снизились относительно 2019 г. на величину около 6% и 2% для первой и второй ценовых зон соответственно. В 2021 г., с постепенным восстановлением уровня электропотребления, ожидается рост цен в РСВ, опережающий темпы изменения цен на основные виды топлива, используемые на электростанциях – газ и уголь. Рост цен РСВ в первой ценовой зоне ожидается на уровне 8,2%, а во второй ценовой зоне может достичь 7,6%, в случае снижения выработки ГЭС в Сибири до уровня среднегодовы значений после полноводных 2019–2020 гг.

В среднесрочной перспективе, в соответствии с актуальным пятилетним прогнозом ассоциации «НП Совет рынка» от 30.12.2020, ожидается, что средний темп роста цен РСВ в обеих ценовых зонах будет близок к прогнозному темпу роста на основные используемые для производства электроэнергии виды топлива: в Европейской части России и на Урале на уровне роста цен на газ в 3%, в Сибири – на уровне роста цен на уголь в 4% ежегодно.

Рынок мощности

Рост цены в результате конкурентного отбора мощности (КОМ) на 2021 г. для станций первой ценовой зоны составляет 19%, во второй ценовой зоне – 21%. В соответствии с результатами проведенных отборов в 2022–2026 гг. ожидается рост цен КОМ: в среднем на 9% ежегодно для первой ценовой зоны и 7% для второй ценовой зоны. Данный рост связан с ежегодной индексацией цен в ключевых точках модели на величину инфляции, изменением баланса спроса и предложения, а также дополнительным увеличением уровня цен в ключевых точках модели КОМ на 20% за 2022–2024 гг.

Розничный рынок

Рост цен и тарифов на розничных рынках электрической энергии (мощности) в 2021–2023 гг. ожидается на уровне, определённом [Прогнозом социально-экономического развития Минэкономразвития России](#).

Рост регулируемых тарифов сетевых организаций для потребителей, кроме населения, в среднем, составит не более 3,0%. В целях снижения объёма перекрёстного субсидирования в электросетевом комплексе размер индексации тарифов на передачу электрической энергии населению в среднем по России сохранится на уровне 5,0% ежегодно. Такими же темпами будут расти и регулируемые тарифы на электроэнергию для населения.

Динамика нерегулируемых цен для промышленных потребителей на розничном рынке в 2021 г. в среднем составит 5,6%, в период 2022–2023 гг. – не превысит параметров целевой инфляции и в среднем составит от 2,9% до 3,5%.

Развитие ВИЭ в России

Возобновляемая электроэнергетика – одно из самых перспективных направлений инвестиций. Этот рынок в России сегодня обеспечивается реализацией программ государственной поддержки ВИЭ и в последние годы показывает кратные результаты роста.

При этом доля солнечной и ветровой генерации в России как в количественном, так и в долевым выражении ещё сильно отстаёт от других развитых и развивающихся стран.

Доля ВИЭ в России (без учёта ГЭС) в суммарном объёме установленной мощности электростанций в 2020 г. составила 2 754 МВт – 1,12%.

Прогноз цен на электроэнергию на сутки вперёд

I ценовая зона руб./тыс. кВт•ч



Прогноз цен на электроэнергию на сутки вперёд

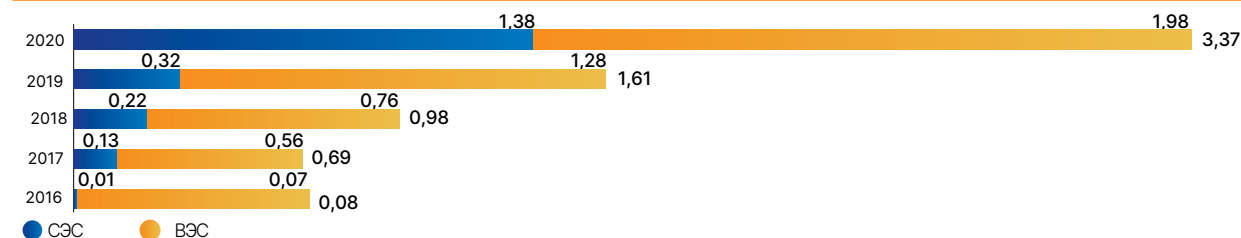
II ценовая зона руб./тыс. кВт•ч



Источник: Ассоциация «НП Совет рынка». В соответствии с [прогнозом свободных \(нерегулируемых\) цен на электрическую энергию \(мощность\) для субъектов РФ на 2021 г. от 29.03.2021](#)

Выработка электроэнергии ВИЭ в России

млрд кВт•ч



Источник: Системный оператор ЕЭС России

В 2013–2020 гг. реализованы отборы в рамках ДПМ ВИЭ 1.0: плановый объём ввода мощности ВИЭ – более 5 ГВт (по состоянию на 2020 г. введено более 1,5 ГВт), плановый объём капитальных вложений – более 500 млрд руб.

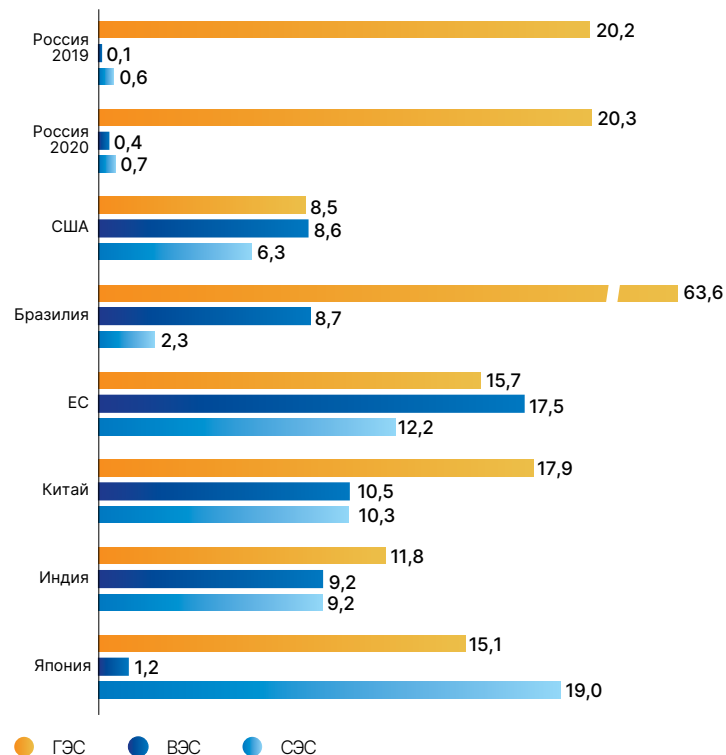
Совокупный объём проектов СЭС к реализации в рамках программы составляет 1 803 МВт, ВЭС – 3 672 МВт.

Сектор малой гидроэнергетики не сегодняшний день пока не смог привлечь должного внимания инвесторов. Активность на конкурсных отборах оказалась значительно ниже. Из более чем 750 МВт, изначально запланированных в рамках программы поддержки малых гидроэлектростанций (МГЭС), отобрано только проектов на 160 МВт.

Правительство РФ в марте 2021 г. утвердило правила новой программы поддержки отрасли возобновляемых источников энергии на период 2025–2035 гг.

Реализация проектов ВИЭ является одним из направлений Стратегии «Интер РАО», утверждённой в 2020 г. См. раздел [«Стратегия развития»](#).

Доля зеленой генерации в установленной мощности в России и мире в 2019 г. %



Источники: Россия – Системный оператор ЕЭС России; данные других стран – IAE World Energy Outlook 2020

1 803 МВт

Совокупный объём проектов СЭС к реализации в рамках программы ДПМ ВИЭ 1.0

3 672 МВт

Совокупный объём проектов ВЭС к реализации в рамках программы ДПМ ВИЭ 1.0

Зарубежные электроэнергетические рынки GRI 102-6

География поставок «Интер РАО», без учёта России, охватывает 14 стран. Торговые операции в 2020 г. осуществлялись в Финляндии, Литве, Польше, Грузии, Азербайджане, Казахстане, Монголии, Китае и других странах.

Основными странами экспортных поставок из России являются Литва, Китай, Финляндия и Казахстан. Основными направлениями импортной торговой деятельности является Казахстан.

Торговые операции осуществляются в рамках имеющихся технических возможностей ЕЭС России и энергетических систем других стран, в том числе пропускной способности межгосударственных электрических связей стран, с которыми осуществляется торговля электроэнергией, с учётом специфики технологического процесса производства и потребления электроэнергии. Одним из существенных технологических условий обеспечения экспортных/импортных поставок электроэнергии, осуществляемых «Интер РАО», является параллельная работа ЕЭС России с электроэнергетическими системами сопредельных стран.

К основным изменениям в части регулирования на зарубежных рынках присутствия «Интер РАО» можно отнести:

- 03.11.2020 после запуска энергоблока Белорусской АЭС закрыто торговое сечение рынка Nord Pool «Беларусь – Литва» и 05.11.2020 открыто новое торговое сечение рынка Nord Pool «Россия – Латвия».
- Отмена с 01.01.2021 ограничения пропускной способности межгосударственных связей между Украиной и государствами, которые не являются участниками Энергетического сообщества.
- В середине 2021 г. ожидается запуск новой модели оптового рынка электроэнергии Грузии на базе принципов рынка Nord Pool.

Единый энергетический рынок ЕАЭС

В мае 2019 г. пять государств – членов Евразийского экономического союза (Россия, Армения, Беларусь, Казахстан и Кыргызстан) подписали Протокол о формировании общего электроэнергетического рынка. Его цель – обеспечение свободной торговли электроэнергией, её транзит через страны Союза, распределение пропускной способности межгосударственных линий электропередачи и интеграционный обмен на рынке.

Выработка и потребление электроэнергии в странах на направлениях основных экспортных поставок «Интер РАО»

	Китай			Финляндия		
	2018	2019	2020	2018	2019	2020
Выработка электроэнергии, ТВт•ч	6 994,70	7 326,90	7 623,60	67,50	63,80	63,74
Потребление электроэнергии, ТВт•ч	6 916,30	7 225,50	7 511,00	87,70	83,44	78,35
Сальдо	78,40	101,40	112,60	-20,20	-19,64	-14,61

	Литва			Казахстан		
	2018	2019	2020	2018	2019	2020
Выработка электроэнергии, ТВт•ч	4,30	3,64	5,00	106,80	106,03	108,0
Потребление электроэнергии, ТВт•ч	12,10	12,17	11,84	103,23	105,19	107,3
Сальдо	-7,80	-8,53	-6,84	3,57	0,84	0,7

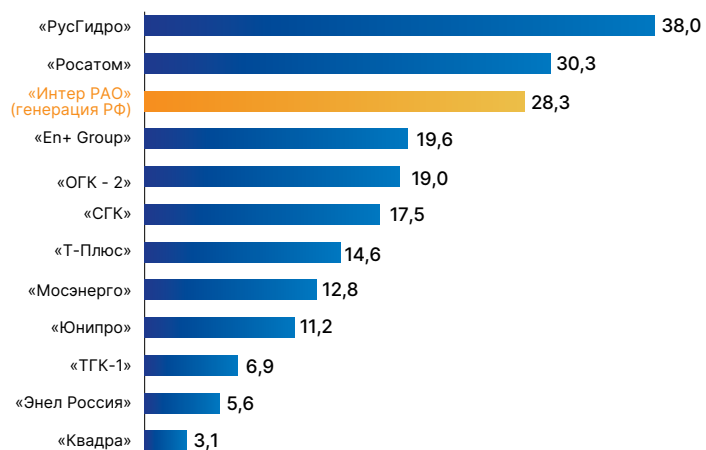
Источники: Китай 2018 гг. – [China Energy Portal](#); Китай 2019–2020 гг. – [Главное энергетическое управление Китая](#); Финляндия, Литва – <https://www.nordpoolgroup.com/>; Казахстан 2018–2019 гг. – [годовой отчёт KEGOC](#); 2020 г. – <https://eenergy.media/2021/03/05/v-2021-godu-kazahstan-planiruet-vyrabotat-109-mlrd-kvt-ch-elektroenergii/>

Все страны ЕАЭС, кроме Кыргызстана, избыточны по мощности и являются нетто-экспортерами энергии. Беларусь после ввода в эксплуатацию блока № 1 Белорусской АЭС в 2020 г. увеличила свой экспортный потенциал. В то же время правовое регулирование в сфере электроэнергетики в разных странах отличается друг от друга. Если в России рынок либерализован, то в большинстве стран ЕАЭС действуют регулируемые тарифы. В текущих условиях свободные поставки электроэнергии из стран с более низкими ценами угрожают российским компаниям потерей доли рынка. Кроме того, из-за неравенства правил регулирования России придётся выступать балансирующей системой (регулирующей частоту электрического тока). Это означает дополнительную нагрузку на российскую генерацию, которая будет привлечена к балансированию генерируемой и потребляемой активной мощности в единой энергосистеме с иными участниками Союза.

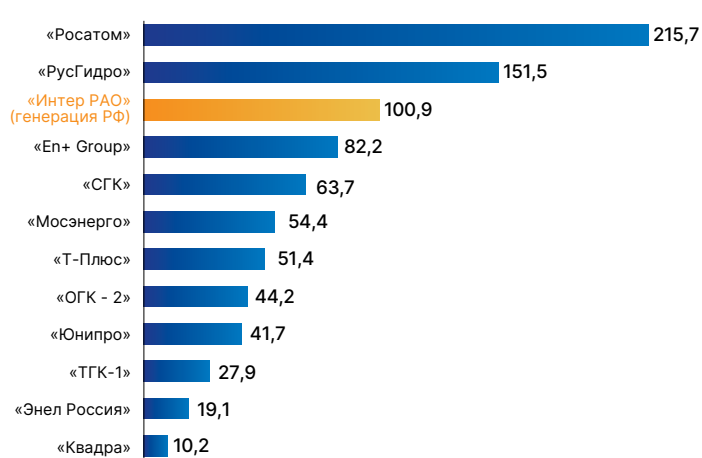
В декабре 2019 г. решением Высшего Евразийского экономического совета был утверждён план мероприятий, направленных на формирование общего электроэнергетического рынка Евразийского экономического союза. В настоящее время ведётся разработка правовых основ функционирования рынка согласно утверждённому плану мероприятий.

Конкурентный обзор

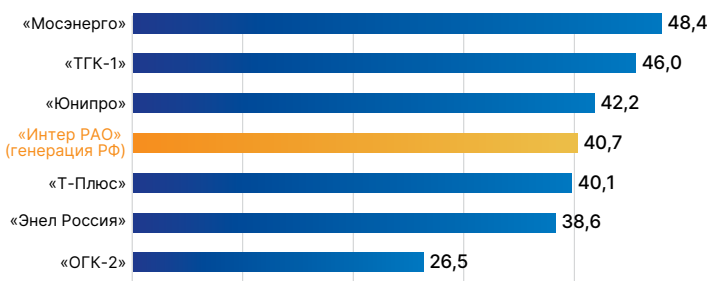
Место «Интер РАО» среди генерирующих компаний РФ по установленной мощности в 2020 г. ГВт



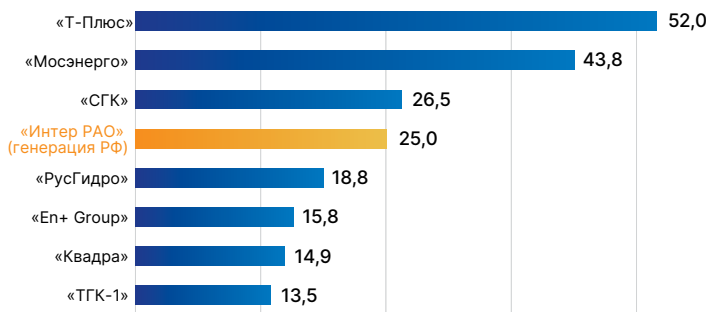
Место «Интер РАО» среди генерирующих компаний РФ по выработке электроэнергии в 2020 г. млрд кВт•ч



Место «Интер РАО» среди генерирующих компаний РФ по коэффициенту использования установленной мощности (КИУМ) в 2020 г. %



Место «Интер РАО» среди генерирующих компаний РФ по тепловой мощности тыс. Гкал/час

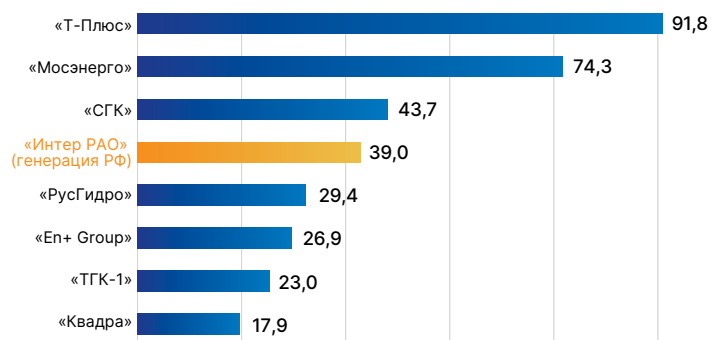


«Интер РАО» занимает второе место в российской отрасли по величине установленной мощности и третье место по выработке электроэнергии, обеспечивая генерацию более 9,6% электроэнергии в стране. Сбытовая деятельность Группы обеспечивает более 18,2% розничных поставок электроэнергии на российском рынке. «Интер РАО» – единственный участник экспортно-импортных операций электроэнергии на территории России.

[Стратегия развития «Интер РАО» до 2025 г. с перспективой до 2030 г.](#) определяет новые масштабные задачи, реализация которых позволит не только сохранить достигнутые результаты и лидерство на рынке, но и придаст новый импульс для дальнейшей деятельности.

Место «Интер РАО» среди генерирующих компаний РФ по отпуску тепла

млн Гкал



Основные конкуренты в сбытовом бизнесе на рынке России в 2020 г., объём реализации

млрд кВт•ч



Доля «Интер РАО» в генерации электроэнергии в России

Показатель	2018	2019	2020
Выработка электроэнергии в ЕЭС России (источник: Министерство энергетики РФ), млрд кВт•ч	1 070,9	1 080,5	1 047,0
Выработка электроэнергии «Интер РАО» (в России), млрд кВт•ч	121,8	120,5	100,9 ¹
Доля «Интер РАО» в генерации России	11,4%	11,2%	9,6%

Доля «Интер РАО» в генерации тепловой энергии в России

Показатель	2018	2019	2020
Выработка тепловой энергии в ЕЭС России, млн Гкал (источник: Министерство энергетики РФ https://minenergo.gov.ru/opedata)	1 371,9	1 251,0	1 158,4 ²
Отпуск с коллекторов Группой «Интер РАО» в России, млн Гкал	41,6	40,1	39,0
Доля в сегменте	3%	3%	3%

Доля сбытового бизнеса «Интер РАО» в России

Показатель	2018	2019	2020
Потребление электроэнергии в России, млрд кВт•ч	1 076,1	1 075,2	1 050,4
Объём полезного отпуска электроэнергии сегментом «Сбыт в РФ», млн кВт•ч	191 908	198 456	193 748
Доля «Интер РАО» на розничном рынке России ³ , %	17,7%	18,3%	18,2%

1. Причины снижения показателя представлены в разделе «Генерация».

2. Оценка выработки тепловой энергии произведена исходя из доли рынка, занимаемой Компанией в 2020 г.

3. Без учёта операций на оптовом рынке.

Стратегия развития

Миссия Компании

Миссия «Интер РАО» заключается в содействии устойчивому развитию экономики и повышению качества жизни населения во всех регионах присутствия Компании за счёт обеспечения надёжного энергоснабжения, удовлетворения растущего спроса на электроэнергию и применения инновационных технологий и решений в области энергоэффективности и энергосбережения.

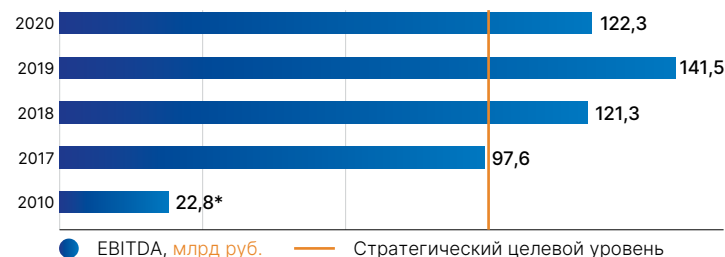
Итоги реализации Стратегии 2020

В 2010 г. Совет директоров «Интер РАО» утвердил Стратегию развития, в которой была поставлена задача к 2020 г. обеспечить достижение лидерских позиций в российской энергетике и расширить присутствие на международных рынках. В настоящее время ключевые стратегические показатели Стратегии 2020 г. достигнуты даже с учётом экономического спада 2020 г., вызванного пандемией коронавируса.

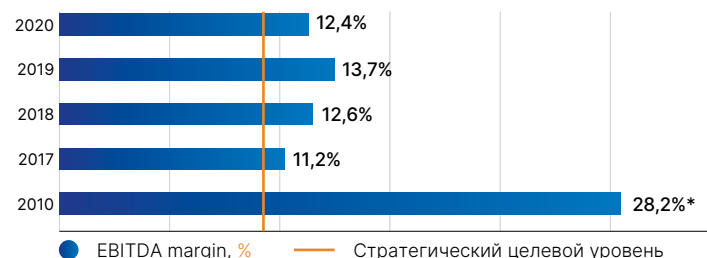
С 2010 г. Компания существенно прирастила активы в рамках масштабной программы консолидации и M&A активности. Увеличилось присутствие «Интер РАО» на розничном рынке электроэнергии и мощности. Сформирована команда менеджмента, которая обеспечила эффективное управление деятельностью Компании с фокусом на повышение операционной эффективности, оптимизацию состава активов и рост капитализации.

Сегодня «Интер РАО» – диверсифицированный энергетический холдинг, управляющий активами в России, а также в странах Европы и СНГ.

Целевой уровень EBITDA достигнут



Целевой уровень EBITDA margin достигнут



*Данные за 2010 г. представлены на основании финансовой отчётности Группы по МСФО за 2010 г. (до учёта ретроспективного пересчёта данных в связи с приобретением в 2011 г. компаний под общим контролем). Данные за 2010 г. не были ретроспективно пересчитаны в связи со вступлением в силу новых стандартов МСФО и изменений к ним за период с 2013 г., а также в связи с изменением методики расчёта показателя EBITDA в 2015 г. и приобретением компании под общим контролем в 2016 г.

Стратегия на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г.

Советом директоров 31.07.2020 утверждена [Стратегия развития «Интер РАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г.](#)¹

В условиях неопределённости внешней среды диверсификация бизнеса является ключевым фактором хеджирования рисков для Компании. Целевой моделью бизнеса «Интер РАО» предусматривается сохранение присутствия во всех звеньях цепочки создания стоимости – от проектирования и строительства энергетических объектов до сбыта электроэнергии и теплоты конечным потребителям.

Стратегия 2025–2030

30.09.2020 «Интер РАО» презентовала новую Стратегию 2025–2030. Представлены стратегические цели по ключевым направлениям развития, которые должны привести к росту EBITDA в 2030 г. свыше 320 млрд руб.



Презентация Стратегии и запись онлайн-трансляции представлена на интернет-сайте:
<https://strategyday2020.interrao.ru/ru/>

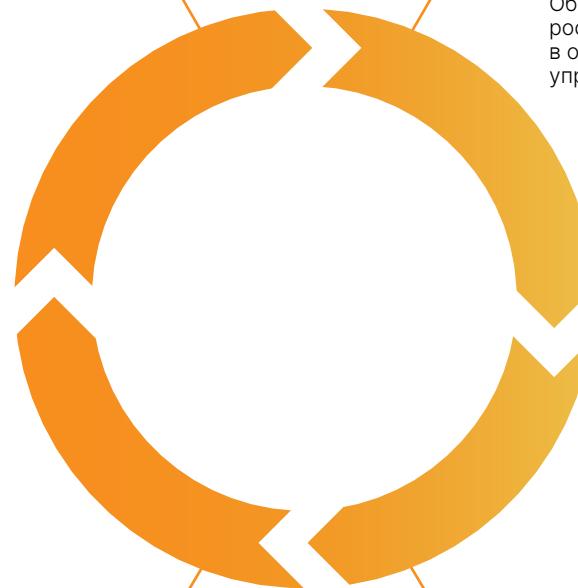
Стратегические цели



Сохранение и укрепление ведущих позиций в российской энергетике



Обеспечение лидерства среди российских энергокомпаний в области эффективности управления энергоактивами



Рост акционерной стоимости, в том числе реализация проектов по эффективному использованию накопленного инвестиционного ресурса



Содействие энергетической безопасности и обеспечение стратегических интересов Российской Федерации

¹. Протокол от 03.08.2020 № 277.

Ключевые акценты Стратегии



ОБЕСПЕЧЕНИЕ РОСТА СТОИМОСТИ

- Эффективное участие в программе модернизации и строительства тепловых генерирующих активов (КОММод, КОМ НГО и прочие механизмы);
- Обеспечение реализации эффективных проектов в рамках стратегических интересов РФ;
- Проработка и реализация проектов в целях эффективного использования накопленного инвестиционного ресурса.



ЦИФРОВИЗАЦИЯ

- Оптимизация/трансформация ключевых бизнес-процессов в сфере управления производственными активами и фондами, энергосбытовой деятельности, трейдинга, предложение новых цифровых сервисов, а также повышение уровня информационной безопасности.



ДИВЕРСИФИКАЦИЯ

- Повышение уровня диверсификации бизнеса Группы в сфере энергетического машиностроения, розничного бизнеса и иных перспективных направлений деятельности, в том числе в рамках партнёрства с российскими и международными организациями – обладателями передовых технологий и компетенций.



УСТОЙЧИВОЕ РАЗВИТИЕ

- Внедрение механизмов анализа и оценки климатических рисков;
- Инвентаризация и сокращение объёмов выбросов парниковых газов;
- Улучшение положения Группы в международных рейтингах.

Достижение стратегических целей будет обеспечиваться реализацией стратегических инициатив по следующим основным направлениям:

- электрогенерация;
- тепловой бизнес;
- розничный бизнес;
- внешнеторговая деятельность;
- международная деятельность;
- энергетическое машиностроение;
- инжиниринг и ремонтно-сервисное обслуживание;
- инновации и диверсификация бизнеса;
- цифровая трансформация бизнеса.

Стратегические показатели Стратегии 2025–2030

Показатель	Ед. изм.	Факт	Стратегические цели	
		2020	2025	2030
EBITDA	млрд руб.	122,3	210	320
EBITDA margin	%	12,4%	≥13%	≥14%
Доля на российском розничном рынке	%	>18,2%	>18%	~20%
Объём внешнеторговых операций	млрд кВт•ч	13,1	≥12,2	≥10,2
Объём использования инвестиционного ресурса накопленным итогом	млрд руб.	20,4 ¹	500	1 000
Эффективность реализуемых проектов ²	-	≥ WACC	≥ WACC	≥ WACC
Дивиденды	% чистой прибыли по МСФО	25%	Не менее 25%	Не менее 25%

1. Инвестиционная программа в форме капитальных вложений в рамках текущего контура активов за 2020 г. (освоение, без НДС).

2. По проектам, реализация которых обусловлена получением коммерческого эффекта.

Основные направления развития

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, TCFD

Стратегические риски

При утверждении Стратегии развития «Интер РАО» Советом директоров учитывались стратегические риски, способные привести к отклонению от целевых стратегических показателей на горизонте 2025 г. с перспективой до 2030 г. Перечень мероприятий в рамках утверждённой Стратегии был сформирован с учётом мероприятий, направленных на управление выявленными рисками.

Более подробная информация в разделе [«Стратегические риски»](#).

Базис	Видение	Задачи	Оценка																
Электрогенерация и тепловой бизнес																			
Оптовая генерация и тепловой бизнес являются ключевыми сегментами бизнеса «Интер РАО», формирующими основу её финансово-экономических показателей.	До 2030 г. в России не ожидается достижения паритета стоимости производимой электроэнергии на объектах возобновляемых источников энергии по сравнению с традиционной генерацией, что определяет фокус Компании на развитие традиционной генерации. В долгосрочной перспективе данная часть бизнеса также продолжит играть ключевую роль в деятельности Группы и будет являться приоритетным направлением развития.	• Сохранение лидерских позиций в российской электроэнергетике в сегменте оптовой генерации. • Обеспечение надёжного энерго- и теплоснабжения и содействие обеспечению энергетической безопасности РФ. • Повышение операционной, энергетической и экологической эффективности бизнеса. • Сохранение и расширение присутствия в сегменте оптовой генерации.	x4,8 выручка¹ млрд руб. <table><tr><th>Год</th><th>Выручка (млрд руб.)</th></tr><tr><td>2020</td><td>202,8</td></tr><tr><td>2025</td><td>524</td></tr><tr><td>2030</td><td>981</td></tr></table> x2,7 EBITDA¹ млрд руб. <table><tr><th>Год</th><th>EBITDA (млрд руб.)</th></tr><tr><td>2020</td><td>96,2</td></tr><tr><td>2025</td><td>158</td></tr><tr><td>2030</td><td>263</td></tr></table>	Год	Выручка (млрд руб.)	2020	202,8	2025	524	2030	981	Год	EBITDA (млрд руб.)	2020	96,2	2025	158	2030	263
Год	Выручка (млрд руб.)																		
2020	202,8																		
2025	524																		
2030	981																		
Год	EBITDA (млрд руб.)																		
2020	96,2																		
2025	158																		
2030	263																		

¹ Выручка сегментов «Электрогенерация в РФ» и «Теплогенерация в РФ» за 2020 г. представлена с учётом исключения межсегментных оборотов. Показатели выручки и EBITDA в 2025 и 2030 гг. приведены с учётом возможных сделок M&A и потенциальных проектов нового строительства парогазовых установок в соответствии с управленческой отчётностью.

Базис	Видение	Задачи	Оценка
Розничный бизнес			
Сбытовые активы вносят существенный вклад в финансовые результаты Группы и показывают устойчивый рост показателей на горизонте нескольких лет подряд. Розничный сегмент Группы представлен преимущественно энергосбытовыми компаниями – гарантирующими поставщиками, основной бизнес которых является регулируемым видом деятельности.	Принимая во внимание значительное влияние нормативного регулирования на розничный бизнес, а также высокий уровень конкуренции за потребителей со стороны различных заинтересованных структур из смежных сегментов, необходимо концентрировать усилия на существующем контуре энергосбытовых активов в целях реализации имеющегося потенциала по повышению операционной эффективности и качества клиентского обслуживания.	- Участие в формировании и совершенствовании нормативно-правовой базы розничного рынка, услуг ЖКХ. - Повышение операционной эффективности ЭСК Группы «Интер РАО» за счёт оптимизации и автоматизации/цифровизации бизнес-процессов. - Сохранение клиентской базы и повышение качества обслуживания потребителей. - Повышение эффективности работы с дебиторской задолженностью. - Проработка возможностей расширения присутствия на розничном рынке электроэнергии, создание и развитие ЕИРЦ. - Диверсификация бизнеса и развитие коммерческих сервисов.	~20% доля на российском розничном рынке в 2030 г. ≥10% доля дополнительных платных сервисов в EBITDA сегмента 2030 г. x1,8 выручка¹ млрд руб. x1,7 EBITDA млрд руб. 694,9 1 050 1 280 2020 2025 2030 24,4 32 41 2020 2025 2030
Внешнеторговая деятельность			
ПАО «Интер РАО» – лидирующий российский оператор экспорта и импорта электроэнергии, единственный участник экспортно-импортных операций на ОРЭМ.	Ожидаемый выход энергосистем стран Балтии из синхронной работы с ЕЭС России, планируемое изменение энергетического баланса стран Скандинавии, снижение цен на электроэнергию, вызванное в том числе ухудшением макроэкономической ситуации, а также планируемый ввод единого рынка электроэнергии ЕАЭС определяют сдержанную активность Компании по данному направлению с фокусом на обеспечении возможности сохранения существующих позиций на основных экспортных рынках электроэнергии.	- Сохранение позиций единого оператора экспорта/импорта, в том числе с учётом процессов интеграции российского и зарубежных энергорынков в рамках создания общего (единого) рынка электроэнергии ЕАЭС. - Максимально эффективная реализация внешнеторговых операций с электроэнергией, произведённой на территории России и зарубежных стран. - Сохранение и расширение экономически эффективных направлений торговли. - Формирование предпосылок для сохранения параллельной работы энергосистем сопредельных государств с ЕЭС России.	≥10 млрд кВт·ч объём внешнеторговых операций 2030 г. ≥7 млрд руб. маржинальная прибыль 2030 г. ~9% рентабельность по маржинальной прибыли 2030 г.

1. Выручка сегмента «Сбыт в РФ» за 2020 г. представлена с учётом исключения межсегментных оборотов.

Базис	Видение	Задачи	Оценка
Международная деятельность			
Международная деятельность «Интер РАО» представлена бизнесом в нескольких сегментах, включая управление генерирующими и электросетевыми активами, строительство объектов генерации, оказание инжиниринговых услуг и поставки оборудования.	В среднесрочной перспективе целесообразность владения имеющимися активами за рубежом будет определяться с учётом экономической эффективности их функционирования.	- Реализация стратегических интересов Российской Федерации за рубежом. - Обеспечение эффективности владения и управления активами. - Участие в реализации проектов строительства объектов генерации и иных проектов (BOT, EPCM, поставки, приобретения).	28 млрд руб.¹ выручка к 2030 г. ~6 млрд руб.¹ EBITDA к 2030 г. ~20%¹ EBITDA Margin к 2030 г.
Энергетическое машиностроение			
В целях создания на территории России производства современного энергетического оборудования образовано СП с General Electric. Производственный комплекс в Рыбинске введён в эксплуатацию в 2014 г. Мощность завода – 14 газотурбинных установок 6F.03 (6FA) в год. Создано СП с «РОСНАНО» и НПО «Сатурн» в целях организации серийного производства турбины ГТД-110.	С учётом существенной наработки установленного парка газовых турбин и необходимости проведения большого количества инспекций, в среднесрочной перспективе возможен рост спроса на турбины, их комплектующие и обслуживание. Также на рост востребованности газовых турбин будет оказывать влияние развитие программы модернизации ТЭС. Государственная политика обеспечения экономической и энергетической безопасности России предусматривает локализацию производства современных газовых турбин средней и большой мощности и их комплектующих на территории страны.	- Локализация производства и сервиса в РФ газовых турбин GE 6F.03 (79–87 МВт) и GT13E2 (181–210 МВт) на базе СП «Русские газовые турбины». - Завершение организации серийного производства турбины ГТД -110М (110–120 МВт) в рамках СП «Интер РАО», «РОСНАНО» и НПО «Сатурн».	Количество законтрактованных газовых турбин собственных и совместных предприятий с требуемым уровнем локализации (накопленным итогом) Уровень требуемой локализации газовых турбин собственного производства

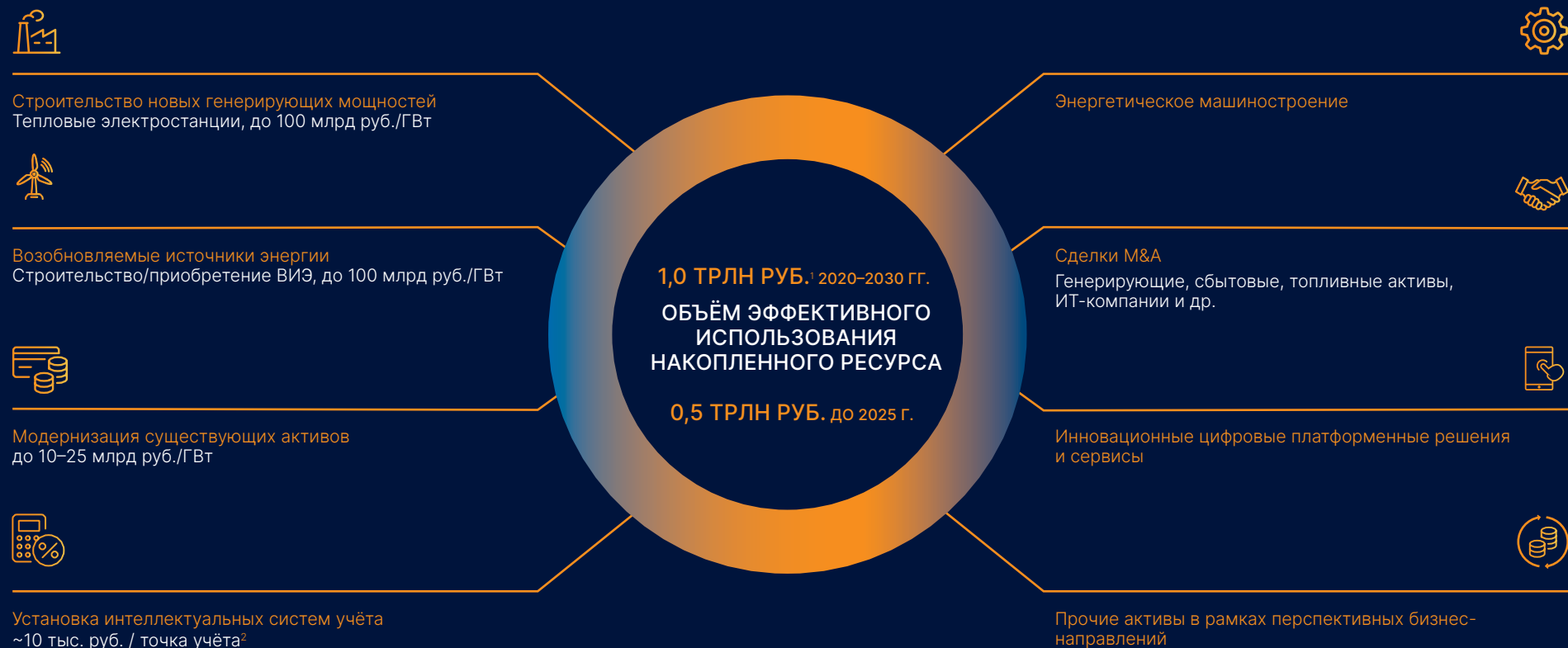
¹. По текущему контуру производственных активов Группы в соответствии со сводной управленческой отчётностью.

Базис	Видение	Задачи	Оценка
Инжиниринг и ремонтно-сервисное обслуживание			
В Группе сформированы специализированные инжиниринговая (ООО «Интер РАО – Инжиниринг») и единая ремонтно-сервисная (ООО «Кварц Групп») компании. Компании имеют значительный наработанный опыт и глубокие компетенции, сформированные в рамках реализации проектов строительства объектов ДПМ, проектов в Калининградской области, реализации значительных объёмов ежегодной производственной программы Группы.	Принимая во внимание участие «Интер РАО» в масштабной программе КОММод, значительные объёмы и необходимость дальнейшего повышения эффективности реализации программ технического обслуживания, ремонтов и ТПИР, включая задачу по снижению зависимости от зарубежных подрядчиков в рамках сервисного обслуживания газовых турбин, в среднесрочной перспективе предполагается сфокусировать деятельность указанных компаний на обеспечении внутренних потребностей Группы.	- Обеспечение реализации инвестиционных проектов Группы. - Развитие компетенций и перечня выполняемых работ/услуг собственными силами, включая работы по сервисному обслуживанию газовых турбин. - Участие в проектах по созданию энергетической инфраструктуры в неценовых зонах и изолированных территориях для нужд перспективных потребителей и энергорайонов.	Выполнение показателей сроков, качества и стоимости реализации работ на объектах Группы ≤10% доля субподряда в выручке единой ремонтно-сервисной компании на объектах Группы
Устойчивое развитие			
В 2019 г. «Интер РАО» присоединилась к Глобальному договору ООН – крупнейшей международной инициативе ООН в сфере корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития.	Информационная открытость в области соблюдения принципов устойчивого развития позволит повысить инвестиционную привлекательность Группы, вывести её на новый, более качественный имиджевый уровень, увеличить конкурентоспособность, а также создать условия для повышения капитализации и для долгосрочного устойчивого развития.	- Повышение рейтинговых оценок путём улучшения качества публичных нефинансовых отчётов, соответствия их мировым требованиям. - Внедрение механизмов анализа и оценки климатических рисков. - Инвентаризация и сокращение объёмов выбросов парниковых газов.	–7% выбросы CO₂ на единицу объёма производства электроэнергии (2030 г. относительно 2019 г.). Топ 15%–25% Позиция компании в рейтингах RAEX Europe, Sustainalytics, CDP, ISS-Oekom относительно прочих российских компаний.

Базис	Видение	Задачи	Оценка
Инновации и диверсификация бизнеса			
Ускорение инновационных процессов в сферах производства и накопления энергии, оптимизации энергопотребления, взаимодействия с потребителями показывает необходимость разработки собственных прогрессивных решений для сохранения и расширения рыночных позиций.	Необходимо преодоление текущего отставания в развитии новых бизнесов и инновационных продуктов (с использованием ВИЭ, технологий smart grid и smart metering, технологий накопления электроэнергии, развития электротранспорта и пр.) от крупнейших мировых энергетических компаний.	• Определение перспективных бизнес-направлений и диверсификация бизнеса. • Обеспечение дополнительного экономического эффекта в рамках развития новых бизнес-направлений.	• Проработка целесообразности участия в проектах ВИЭ до 1 ГВт. • Участие в реализации проектов в сегменте распределённой генерации. • Участие / расширение участия в проектах по «управлению спросом». • Оценка целесообразности строительства и эксплуатации электрозаправочной инфраструктуры. • Изучение возможности участия в проектах водородной энергетики и применения накопителей энергии.
Цифровая трансформация			
Группа владеет значительными объёмами информации, такими как существующая клиентская база и накопленные данные об истории взаимоотношений, данные об опыте эксплуатации оборудования, данные об отношениях с персоналом и т. д. Эти массивы существующих данных дают потенциальную возможность построения на их основе цифровых платформ и реализации новых бизнес-моделей.	Активное развитие и интеграция в ключевые бизнес-процессы организаций сквозных цифровых технологий, курс государства на построение цифровой экономики, инициативы компаний из смежных отраслей на рынках присутствия «Интер РАО» за счёт активного развития и продвижения цифровых платформ и сервисов, а также наличие существенного потенциала повышения эффективности внутренних бизнес-процессов в Группе за счёт внедрения цифровых технологий обуславливают необходимость цифровой трансформации Группы.	• Повышение эффективности внутренних бизнес-процессов и предложение новых услуг/сервисов с использованием сквозных цифровых технологий.	Проработка и реализация (в случае целесообразности) следующих инициатив: • цифровое производство (оптимизация режимов работы оборудования, повышение эффективности персонала, моделирование ОПЭМ, контроль хода строительства); • цифровой сбыт (роботизация операций, моделирование клиентского поведения, удалённый сбор показателей и автоматизация предпроцессинга, создание единой цифровой платформы); • цифровой офис (роботизация рутинных процессов, внедрение ERP-системы с использованием технологии больших данных, использование технологий расширенной аналитики и больших данных для прогнозирования и сценарного моделирования); • новые бизнес-модели (создание единой цифровой платформы, создание IoT-платформы сбора энергоданных, разработка цифровых решений в области управления спросом, микрогенерации и виртуальных электростанций).

Направления использования свободного инвестиционного ресурса TCFD

К 2020 г. «Интер РАО» накопила значительный инвестиционный ресурс, который по прогнозам будет расти. Принимая во внимание ограниченные возможности повышения внутренней операционной эффективности, дальнейшее развитие Группы в значительной степени будет зависеть от реагирования на внешние вызовы и эффективного использования инвестиционного ресурса.



1. Накопительным итогом с гарантированной нормой инвестиционной доходности.
 2. С учётом создания необходимых информационных систем и инфраструктуры.

Долгосрочная программа мотивации

GRI 103-2

С целью реализации стратегических целей Группы ведётся проработка новой долгосрочной программы мотивации. Её основные параметры включены в Стратегию развития «Интер РАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г. Вопрос о программе долгосрочной мотивации менеджмента с учётом анализа лучших практик по вознаграждению рассмотрен на очном заседании¹ Комитета по номинациям и вознаграждениям 24.11.2020. Рассмотрение Советом директоров программы долгосрочной мотивации планируется в 2021 г..

ЦЕЛИ ДОЛГОСРОЧНОЙ ПРОГРАММЫ МОТИВАЦИИ (LTIP)

- Обеспечение солидарной ответственности руководителей по достижению стратегических целей Группы
- Сближение финансовых интересов менеджмента и акционеров
- Создание долгосрочных целевых показателей для ключевого руководства с целью повышения производительности труда и роста акционерной стоимости
- Сохранение «лучших кадров»
- Соответствие системы корпоративного управления лучшим международным стандартам

РАССМАТРИВАЕМЫЕ ПАРАМЕТРЫ

- Долгосрочные мотивационные цели на основе Стратегии
- Ключевые руководители
- ограниченный состав участников
- Акции / опцион / денежные средства
- форма выплаты



ВОЗМОЖНЫЕ ДОЛГОСРОЧНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

- КПЭ Общая доходность акционеров (TSR)
- КПЭ Свободный денежный поток (FCF)
- КПЭ Выполнение стратегических приоритетов

¹. Протокол от 24.11.2020 №127.

Приоритеты развития на 2020 и 2021 гг.

GRI 103-2

Контроль хода реализации Стратегии осуществляется путём ежегодного формирования Стратегических приоритетов развития, представляющих собой задачи верхнего уровня, включая количественные показатели и программные мероприятия по направлениям деятельности «Интер РАО». Стратегические приоритеты развития также позволяют установить взаимосвязь мотивации Генерального директора, членов Правления и системы стратегического управления. Оценка степени реализации Стратегии за отчётный период осуществляется Советом директоров с рассмотрением Отчёта о реализации стратегических приоритетов развития Общества, ежегодно подтверждаемого независимым аудитором.

Стратегические приоритеты на 2020 г. утверждены Советом директоров 17.12.2019¹, стратегические приоритеты на 2021 г. утверждены 24.12.2020² с сохранением фокуса на традиционных направлениях

деятельности Компании и дополнением приоритетами в области развития энергетического машиностроения, цифровой трансформации и устойчивого развития с учётом актуализированной Стратегии:

- обеспечение надёжного и безаварийного функционирования, повышение операционной и энергетической эффективности действующих производственных активов;
- развитие розничного бизнеса;
- повышение эффективности внешнеторговой деятельности;
- развитие международной деятельности;
- повышение эффективности инжиниринговой деятельности, развитие энергетического машиностроения;
- развитие инноваций;
- цифровизация/автоматизация ключевых бизнес-процессов;
- повышение инвестиционной привлекательности и обеспечение финансовой устойчивости;
- развитие закупочной деятельности и импортозамещение;
- повышение эффективности системы управления и устойчивое развитие.

¹. Протокол от 17.12.2019 № 261.

². Протокол от 25.12.2020 № 285.

Реализация Стратегии в 2020 г. **GRI 103-3**

Направление деятельности	Ключевые стратегические инициативы	Ключевые результаты 2020 г.
Генерация и тепловой бизнес	Обеспечение надёжного энергоснабжения	Реализованы необходимые мероприятия технического перевооружения и реконструкции, ремонт и техническое обслуживание на 2020 г., направленные на обеспечение надёжности и безопасности производственных активов.
	Сохранение лидерских позиций в российской электроэнергетике в сегменте оптовой генерации	По итогам прошедшего в 2020 г. отбора проектов модернизации на 2026 г. доля проектов Группы составила 1,75 ГВт. По итогам всех отборов проектов модернизации на 2022–2026 гг. отобраны проекты «Интер РАО» мощностью 8,5 ГВт (с учётом прироста мощности по итогам модернизации), что эквивалентно 40% общей квоты.
	Вывод из эксплуатации неэффективных генерирующих мощностей	Выведено из эксплуатации устаревшее неэффективное генерирующее оборудование установленной мощностью около 980 МВт.
	Повышение операционной, энергетической и экологической эффективности бизнеса	Реализованы мероприятия 2020 г. программ энергосбережения и повышения энергоэффективности.
	Оптимизация схемы топливообеспечения электростанций	Группа «Роснефть» является основным поставщиком газа для генерирующих активов «Интер РАО».
Розничный бизнес	Формирование и совершенствование нормативно-правовой базы розничного рынка	Сформированы предложения в подзаконные акты в связи изменениями по учёту электроэнергии в многоквартирных домах. Обеспечено участие экспертов в создании/корректировке НПА в части развития агрегаторов спроса, развития рынков электромобилей и пр.
	Сохранение клиентской базы и повышение качества обслуживания потребителей	Создан ЕИРЦ г. Санкт-Петербург (ЕИРЦ «Петроэлектросбыт») для осуществления функций очного и дистанционного обслуживания физических лиц как объединённой клиентской сети на территории присутствия. Активное развитие ЕИРЦ на территориях Томской области и Республики Башкортостан. В течение 2020 г. компании начали вести расчёты в новых муниципальных районах, наращивая клиентскую сеть.
	Повышение операционной эффективности энергосбытовых компаний за счёт оптимизации и автоматизации/цифровизации бизнес-процессов	В рамках исполнения требований Федерального закона № 522-ФЗ от 27.12.2018 ЭСК Группы приступили к формированию и исполнению инвестиционной программы по проектам замены приборов учёта.
Инжиниринг	Обеспечение реализации проектов нового строительства, реконструкции и модернизации генерирующих объектов	Завершено строительство ТЭС в Калининградской области. В 2020 г. завершено строительство и введена в эксплуатацию Приморская ТЭС мощностью 195 МВт.
		ПАО «Интер РАО», «Восток Ойл» и АО «Таймырнефтегаз» подписали соглашение о сотрудничестве в области создания энергетической инфраструктуры. Предусмотрено строительство газовых электростанций и электросетевого комплекса для энергоснабжения нефтегазовых месторождений проекта «Восток Ойл».

Направление деятельности	Ключевые стратегические инициативы	Ключевые результаты 2020 г.
Энергетическое машиностроение	Содействие развитию производства локализованных образцов турбинного оборудования	«Интер РАО» и General Electric подписали пакет соглашений, развивающих партнёрство компаний, направленное на повышение уровня локализации в России производства и обслуживания газовых турбин большой мощности.
Цифровая трансформация	Повышение эффективности внутренних бизнес-процессов и предложение новых услуг/сервисов с использованием сквозных цифровых технологий	Проведён поиск и отбор перспективных стартапов. В числе проектов - разработки в области роботизации процессов, искусственного интеллекта, машинного зрения, интернета вещей и продвинутой аналитики. Компания протестировала решения стартапов на пилотных площадках и отобрала самые эффективные.
Инновации	Реализация программы инновационного развития и НИОКР	В рамках Программы инновационного развития и НИОКР реализованы мероприятия: повышение энергоэффективности и экологичности производства, освоение новых технологий на производстве, внедрение систем контроля качества, совершенствование организации инновационной деятельности, развитие взаимодействия с субъектами инновационной среды и др.

Аудит реализации Стратегии **GRI 103-3**

Аудитором ООО «Эрнст энд Янг» проведена проверка Отчёта о реализации Стратегических приоритетов развития «Интер РАО» за 2020 г., по результатам которой предоставлен Отчёт об аудите Отчёта о реализации Стратегических приоритетов развития «Интер РАО» за 2020 г. от 13.04.2021, содержащий подтверждение того, что на основании проведённых процедур не были обнаружены факты, которые позволяли бы полагать, что информация в Отчёте не отражается достоверно во всех существенных аспектах:

- результаты деятельности Группы по реализации СПР и выполнение стратегических показателей за 2020 г.;
- причины невыполнения показателей и задач, включённых в СПР, и отклонений фактических значений показателей результатов деятельности Группы от предусмотренных СПР на 2020 г.

В целом Стратегические приоритеты развития «Интер РАО» признаны выполненными.

Отчёт о выполнении ключевых показателей эффективности GRI 103-3

Одним из механизмов реализации стратегических целей «Интер РАО» является система ключевых показателей эффективности (КПЭ). Основные задачи системы КПЭ заключаются в оценке достижения стратегических целей Общества, в мониторинге и контроле реализации Стратегии, создании должной мотивации руководства Общества с учётом ориентации на достижение целевых стратегических показателей.

Перечень и значения КПЭ определяются на основании утверждённых бизнес-плана и Стратегических приоритетов развития. Целевые значения КПЭ для Генерального директора и членов Правления Общества утверждаются Советом директоров. По окончании года Совет директоров Общества рассматривает вопрос о выполнении КПЭ и контрольных показателей (КП) за соответствующий период на основании рекомендаций Комитета по номинациям и вознаграждениям.

По итогам 2020 г. КПЭ выполнены.

[Подробная информация о системе КПЭ представлена в разделе «Порядок определения размера вознаграждения членов Правления и Генерального директора».](#)

Сравнение уровня достижения КПЭ

Наименование годовых КПЭ	Коэффициент достижения показателя/цели за 2018 г.	Коэффициент достижения показателя/цели за 2019 г.	Коэффициент достижения показателя/цели за 2020 г.	Изменение к 2019 г., %
Рентабельность собственного капитала (ROE)	1,2	1,2	1	83%
EBITDA/чел.	1,2	1,2	1	83%
Операционный денежный поток	1,2	1,2	0,98	82%
Выполнение инвестиционной программы	1,2	1,2	1,2	100%
Выполнение интегрального инновационного показателя	1,14	1,13	1,13	100%
Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)	1,2	1,0	1,2	120%

Программа инновационного развития

GRI 103-2, TCFO

Стратегия развития «Интер РАО» определяет инновационный подход лейтмотивом развития Компании, включая такие масштабные задачи, как модернизация мощностей с использованием инновационного оборудования, развитие генерации на основе современных технологий и активное участие в цифровой трансформации. Для реализации данных задач разработана Программа инновационного развития. [Новая редакция Программы инновационного развития на период 2020–2024 гг. с перспективой до 2029 г.](#) утверждена Советом директоров 20.12.2019¹.

В числе её целей повышение надёжности, безопасности и качества энергоснабжения потребителей, а также рост клиентоориентированности предлагаемых сервисов.

Цели и оценка достижения плановых значений КПЭ

	2018 факт	2019 факт	2020 план	2020 факт	2024 план	2029 план
КПЭ в составе интегрального КПЭ инновационной деятельности						
Количество результатов интеллектуальной деятельности, единиц не менее	30	31	31	36	47	65
Доля затрат на НИОКР по отношению к выручке генерирующих активов Группы, %	0,14	0,12	0,1	0,12	0,15	0,17

Основными инструментами, обеспечивающими реализацию Программы инновационного развития, являются Программа НИОКР и Программы по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности на 2019–2023 гг. (далее – Программа РИД).

¹. Протокол от 23.12.2019 № 262.



ПРИОРИТЕТЫ

- Повышение экономической и топливной эффективности
- Снижение негативного воздействия на окружающую среду
- Повышение манёвренности оборудования
- Качество условий труда и безопасное производство
- Увеличение жизненного цикла оборудования
- Качество обслуживания клиентов
- Цифровая трансформация



НАПРАВЛЕНИЯ ИННОВАЦИОННОГО РАЗВИТИЯ

- Модернизация генерирующего оборудования ТЭС с применением российского инновационного оборудования, аппаратуры и ИТ
- Совершенствование технических и экологических показателей ТЭС
- Повышение надёжности и манёвренности существующего паросилового оборудования ТЭС до лучшего мирового уровня
- Повышение уровня автоматизации ТЭС
- Повышение качества профессиональной подготовки, уровня производственной безопасности и охраны труда персонала
- Развитие систем управления жизненным циклом оборудования, технологических систем, зданий и сооружений ТЭС на основе технологий цифровой трансформации
- Расширение номенклатуры и увеличение объёма дополнительных сервисных услуг, оказываемых потребителям электрической энергии
- Повышение эффективности и качества оказания услуг по сбыту электрической энергии населению и иным потребителям
- Совершенствование организационного, финансового и хозяйственного управления производственными и непроизводственными активами за счёт внедрения сквозных цифровых технологий

Программа НИОКР

Целью Программы НИОКР является обеспечение конкурентных преимуществ Компании, достижение ею научно-технологического лидерства в отрасли за счёт разработки и внедрения инновационных решений и передовых технологий.

Программа РИД

Система управления правами на результаты интеллектуальной деятельности (РИД) создаёт условия для устойчивого инновационного и технологического развития Группы, обеспечение конкурентоспособности и рост доходов на основе коммерческого использования РИД. Программа позволяет сформировать портфель охраняемых РИД, права на которые принадлежат «Интер РАО», для их последующего использования в собственной деятельности и коммерциализации.

Организация системной работы по управлению правами на РИД в Компании обеспечивается следующими инструментами в соответствии поручением Правительства РФ от 25.08.2017 № ИШ-П8-55:

- Программа по управлению правами на результаты интеллектуальной деятельности на 2019–2023 гг., утверждённая Советом директоров;
- Комитет по интеллектуальной собственности;
- Политика и Методика по управлению правами на РИД в Группе;
- Регламент процесса «Управление правами на РИД ПАО «Интер РАО»;
- Корпоративная информационная система по учёту и управлению РИД «Мелисса-РИД»;
- Площадка Национальной ассоциации трансфера технологий.

Развитие информационных технологий и цифровая трансформация

Деятельность в области развития информационных технологий (ИТ) и цифровизации направлена на поддержку достижения стратегических целей «Интер РАО», прежде всего за счёт создания корпоративной системы управления ИТ, охватывающей в интегрированной цифровой информационной среде все бизнес-процессы и имеющей в качестве центральных объектов клиента и производственный актив.

Проекты Программы НИОКР

Передовые энергетические технологии

Система анализа и прогнозирования технического состояния оборудования на основе моделирования технологических воздействий. Обеспечит рост качества планирования в сфере технического обслуживания, ремонта, реконструкции, модернизации.

Повышение энергетической эффективности действующего оборудования, его надёжности и безопасности, улучшение экологических показателей

Разработка и внедрение головного образца российской полномасштабной автоматизированной системы управления технологическими процессами для энергоблока № 2 Сочинской ТЭС.

Разработка программного обеспечения для оценки дефектов поверхностей нагрева котлов с использованием БПЛА.

Перспективный метод диагностики состояния электротехнического оборудования на базе открытого распределительного устройства 110 кВ (Ириклинская ГРЭС).

Концепция перевода потребителей г. Уфы с центральных (224 шт.) на индивидуальные тепловые пункты или их реконструкция.

Оптимизация режимов работы антиобледенительной системы и системы подогрева воздуха газотурбинных установок. Анализ возможности их использования для расширения регулируемого диапазона ПГУ.

Развитие человеческого капитала

Разработка и внедрение на станциях тренажёрных комплексов с математическими моделями, имитирующими работу оборудования ТЭС.

Элементы цифровой трансформации бизнеса



**ЦИФРОВИЗАЦИЯ
СУЩЕСТВУЮЩИХ
БИЗНЕС-ПРОЕКТОВ**



**ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ПЕРЕДОВЫХ
ЦИФРОВЫХ ТЕХНОЛОГИЙ
И ПОТЕНЦИАЛЬНЫХ СМЕЖНЫХ
ЦИФРОВЫХ АКТИВНОСТЕЙ**



**ПРЕДЛОЖЕНИЕ НОВЫХ УСЛУГ
И СЕРВИСОВ С ИСПОЛЬЗОВАНИЕМ
СОВРЕМЕННЫХ ЦИФРОВЫХ
РЕШЕНИЙ**

В настоящее время ИТ обеспечивает сервисную функцию для ключевых направлений бизнеса Группы. Ключевые задачи в области управления финансами, учёта и отчётности, закупок решаются в унифицированных или общекорпоративных системах. Исполняется план мероприятий, направленный на реализацию курса на импортозамещение и переход на отечественное программное обеспечение.

Технологии в период COVID.

В связи с необходимостью соблюдения ограничений, вызванных пандемией коронавирусной инфекции, в 2020 г. в «Интер РАО» осуществлены необходимые ИТ-мероприятия, направленные на изменения офисной работы, в том числе перевод работников на дистанционную работу, обеспечение необходимым оборудованием и программным обеспечением, организация коммуникации посредством видео-конференц-связи. В кратчайшие сроки обеспечен удаленный доступ ко всем информационным системам и сервисам с учётом соблюдения необходимых требований к информационной безопасности.

Основной акцент Группа делает на развитии собственных компетенций в части создания программного обеспечения. На текущий момент две специализированные ИТ-компании ООО «Интер РАО – ИТ» и ООО «Интегратор – ИТ» осуществляют разработку и внедрение технических решений и программного обеспечения.

Для развития централизованного корпоративного бухгалтерского и налогового учёта, бюджетного управления, а также повышения качества и обмена учётными данными в 2020 г. осуществлено пилотное развёртывание системы финансово-экономического управления, тиражирование которой в сбытовом сегменте предполагается выполнить в 2021 г. Успешно завершены проекты по переводу на импортозамещённую конфигурацию биллингового решения по обслуживанию юридических лиц и корпоративной системы управления нормативно-справочной информацией.

Корпоративный Акселератор «Энергия»

В 2020 г. Фонд «Энергия без границ» «Интер РАО» провёл первый открытый конкурс [корпоративного Акселератора «Энергия»](#) для стартапов цифровых инновационных проектов. Основная цель – поиск цифровых решений для электроэнергетики в области машин-

Потенциальные проекты цифровой трансформации



ЦИФРОВОЙ ОФИС

- Автоматизация рутинных операций
- Расширенная аналитика
- Внедрение ERP-системы
- Внедрение инструментов распределённой, удалённой виртуальной рабочей среды



ЦИФРОВОЕ ПРОИЗВОДСТВО

- Оптимизация режимов работы оборудования: большие данные, цифровые двойники активов
- Повышение эффективности персонала: машинное зрение, IoT, дополненная реальность, носимые устройства
- Моделирование ОПЭМ: большие данные, предикативный анализ
- Использование средств объективного контроля: дроны, лазерное сканирование



ЦИФРОВОЙ СБЫТ

- Роботизация операций
- Моделирование клиентского поведения: большие данные, прогнозная аналитика
- Удалённый сбор показателей и автоматизация предпроцессинга (IoT)
- Создание единой цифровой платформы для реализации сервисов



НОВЫЕ БИЗНЕС-МОДЕЛИ

- Создание единой цифровой платформы
- Создание IoT платформы сбора энергоданных на базе собственного оператора связи
- Удалённый сбор показателей и автоматизация предпроцессинга (IoT)
- Разработка цифровых решений в области управления спросом, микрогенерации и виртуальных электростанций

ного зрения, искусственного интеллекта, роботизации процессов, интернета вещей, продвинутой аналитики, виртуальной реальности и т. д.

В Акселератор поступило 225 заявок от разработчиков из Москвы, Санкт-Петербурга, Казани, Самары, Перми, Томска и других городов. По результатам отбора на этап тестирования прошли 16 стартапов с 18 проектами. Тестирование проектов осуществлялось на 10 пилотных площадках «Интер РАО». Победителями, доказавшими экономическую эффективность и инновационность, признаны 10 проектов. Они будут внедряться на объектах «Интер РАО» в сегментах генерации и сбыта.

Кибербезопасность и защита персональных данных

Являясь субъектом критической информационной инфраструктуры, «Интер РАО» активно занимается обеспечением защиты эксплуатируемых объектов и совершенствованию подходов к кибербезопасности проектируемых систем.

В Компании разработан ряд типовых подходов и методических рекомендаций, которые дадут возможность повысить защищённость всей корпоративной ИТ-инфраструктуры. Утверждённая в 2020 г. Программа развития информационной безопасности на 2021–2025 гг. предусматривает тотальный охват ИТ-инфраструктуры средствами защиты от актуальных кибератак. Среди прочего, это позволит не допустить компрометации персональных данных работников и клиентов Компании, а также сократит вероятность возможных воздействий на принадлежащие компаниям Группы объекты критической информационной инфраструктуры Российской Федерации.

В рамках Программы развития информационной безопасности планируется разработка требований к обеспечению информационной безопасности систем АСУ ТП, которые позволят компании модернизировать и создавать объекты электрогенерации, защищённые от возможных попыток вредоносных воздействий со стороны киберпреступников.

Опираясь в своей деятельности на постоянно развивающиеся цифровые сервисы, розничный бизнес уделяет внимание непрерывному развитию систем информационной безопасности, ставя во главу угла безопасность своих клиентов. Все планируемые к применению технологии и решения, а также реализации нового функционала эксплуатируемых систем проходят строгую проверку с точки зрения информационной безопасности. Всё, от порталов самообслуживания до интеллектуальных систем учёта, тестируется для исключения возможности нанести вред клиентам сбытовых компаний.

Система управления инновационной деятельностью

Управление инновациями в компаниях Группы осуществляется в рамках существующих организационных единиц «Интер РАО».



В соответствии с Положением о разграничении полномочий¹, ответственным за инновационное развитие в Группе определён член Правления – руководитель Блока управления инновациями, инвестициями и затратами, который напрямую подчиняется и несёт персональную ответственность перед Генеральным директором за эффективность функциональных направлений Группы «Интер РАО», в том числе:

- инновационная деятельность и энергетический менеджмент;
- управление проектной деятельностью;
- управление правами на результаты интеллектуальной деятельности и средствами индивидуализации.

¹ Приказ ПАО «Интер РАО» от 22.07.2019 № ИРАО/420.

Программа управления издержками GRI 103-2

Программа управления издержками содержит декомпозицию мероприятий Стратегии в части снижения операционных затрат на среднесрочном/краткосрочном горизонте. Программа управления издержками на 2020–2024 гг. утверждена Советом директоров в 2019 г.¹.

По итогам деятельности за 2020 г. экономический эффект программы управления издержками ключевых компаний Группы «Интер РАО», входящих в периметр оценки программы, составил 2,7 млрд руб.

Основные мероприятия были направлены на сокращение затрат по оплате труда персонала, аренду, консультационных и информационных услуг, услуг по обслуживанию потребителей, услуг по приёму платежей, материалов на ИТ и связь, транспортных услуг по перевозке грузов.

Проведённые мероприятия позволили снизить удельные управляемые операционные расходы компаний Группы относительно среднегодового индекса потребительских цен в 2020 г. на 2,71%, что соответствует достижению задач по повышению эффективности операционной деятельности согласно Стратегии развития.

Ежегодно осуществляется актуализация перечня мероприятий по направлениям Программы. В 2020 г. Советом директоров утверждена Программа управления издержками на 2021–2025 гг.². Планируемый уровень экономического эффекта от реализации мероприятий, включенных в Программу по ключевым компаниям Группы на 2021–2025 гг., составляет 16,8 млрд руб.

Экономические эффекты Программы в 2020 г. по основным бизнес-направлениям

Направление деятельности	Экономический эффект, тыс. руб.
Генерация	1 205 345
Сети	156 845
Сбыт	851 548
Прочие	449 158
Итого	2 662 896

1. Протокол от 23.12.2019 № 262.

2. Протокол от 25.12.2020 № 285.

Инвестиционная программа

Инвестиционная программа на 2020 г. утверждена 24.12.2020 Советом директоров в составе бизнес-плана Группы¹.

Изменение структуры капитальных вложений в 2020 г. относительно 2019 г. связано с реализацией проекта по программе локализации газотурбинных установок 6F.03 и GT13E2 и их сервиса в России на базе совместного с General Electric предприятия.

Реализация Инвестиционной программы Группы в 2020 г. была направлена на:

- обеспечение выполнения программы модернизации;
- реализацию мероприятий по повышению надёжности и безопасности производственных мощностей за счёт модернизации оборудования;
- увеличение эффективности мониторинга и диагностики состояния оборудования, а также минимизацию удельных расходов топлива на производство электрической и тепловой энергии путём внедрения современного высокоэкономичного оборудования;
- увеличение уровня автоматизации производства;
- реализацию мероприятий в сфере экологии, направленных на снижение техногенного воздействия генерирующего оборудования на окружающую среду.

Ключевые инвестиционные проекты

В соответствии с постановлением Правительства РФ от 25.01.2019 № 43 с 2019 г. началась реализация многолетней программы по модернизации действующих объектов генерации (программа модернизации КОММод).

Наиболее значимыми инвестиционными проектами в 2020–2021 гг. являются проекты модернизации энергоблоков, намеченные к завершению в 2022–2025 гг. Они обеспечат повышение мощности и эффективности активов Группы.

В состав проектов входит реконструкция основного оборудования по результатам отбора проектов модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций с началом поставки с 01.01.2022 по 31.12.2025 (распоряжения Правительства РФ от 02.08.2019 № 1713-р и от 07.02.2020 № 232-р) на следующих электростанциях:

- Гусиноозёрская ГРЭС;
- Ириклинская ГРЭС;
- Кармановская ГРЭС
- Костромская ГРЭС;
- Нижневартовская ГРЭС;
- Пермская ГРЭС;
- Омская ТЭЦ-4;
- Стерлитамакская ТЭЦ.

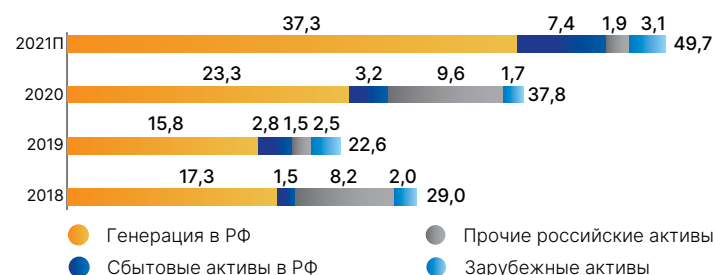
Срок реализации проектов – 2019–2025 гг. Объём инвестиций в 2020 г. в проекты составил 7,2 млрд руб. с НДС. На 2021 г. запланировано финансирование в размере 13,7 млрд руб. с НДС.

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

В 2020 г. осуществлялась реализация 79 проектов с предполагаемой доходностью более 10% годовых (IRR > 10%) на общую сумму 10,02 млрд руб. с НДС. Источником финансирования являлись собственные средства.

Капитальные вложения по основным направлениям деятельности Группы

млрд руб. с НДС



Размер капитальных вложений в разбивке по техническому перевооружению и реконструкции (ТПиР) и новому строительству

млн руб. с НДС

	Факт		План	
	2018	2019	2020	2021
Финансирование, в том числе	29 013	22 636	37 834	49 703
Новое строительство	5 123	1 695	3 263	2 197
ТПиР и прочие инвестиции	23 890	20 941	34 571	47 506

¹ Протокол от 25.12.2020 № 285.

Риски и возможности

Заявление о контроле за надёжностью и эффективностью системы управления рисками и внутреннего контроля

Уважаемые акционеры!

Управление рисками и внутренний контроль являются неотъемлемой частью устойчивого развития Группы «Интер РАО».

Совет директоров на регулярной основе рассматривает вопросы в области управления рисками и внутреннего контроля в составе материалов экономического и стратегического планирования. Отдельно Советом директоров утверждаются перечень критических рисков Группы и планы мероприятий по их управлению, устанавливаются допустимые уровни риска, а также рассматриваются отчёты о статусе работы менеджмента по управлению рисками. Для целей усиления контроля за надёжностью и эффективностью системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в 2020 г. был утверждён Порядок уведомления членов Совета директоров ПАО «Интер РАО» о реализации рисков.

При утверждении новой Стратегии развития «Интер РАО» учитывались стратегические риски, способные привести к отклонению от целей, было принято решение по оценке данных рисков и последующему управлению ими. При рассмотрении каждого вопроса Советом директоров анализируются риски принятия или неприятия решений в случае реализации угроз или отказа от возможностей, связанных с конкретной инициативой.

Кроме того, риск-ориентированный подход позволил менеджменту оперативно отреагировать на эпидемиологические угрозы 2020 г.: определить точки, наиболее подверженные влиянию пандемии COVID-19, величину отклонений от показателей, подконтрольные и неподконтрольные факторы и сформировать способы своевременного реагирования.



Р. Дж. Поллетт

Член Совета директоров,
независимый директор

Подход к управлению рисками

В Группе функционирует Система управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК), охватывающая существенные активы, бизнес-процессы, направления деятельности и уровни управления.

Цели, основные принципы и единые подходы к организации управления рисками и внутреннего контроля закреплены в [Политике управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Интер РАО»](#).

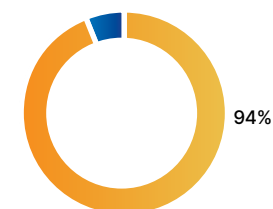
Эффективность управления рисками и внутреннего контроля достигается за счёт приоритизации усилий по управлению рисками и внедрению контрольных процедур с учётом критичности рисков и факторов. Приоритетное внимание уделяется рискам, способным оказать наибольшее влияние на отклонение от целевых показателей и создающих угрозу недостижения целей Группы. Группа стремится к оптимальному балансу комплекса мер реагирования и контрольных процедур и величины риска, то есть избегает «избыточного» контроля и управления.

Охват

Принятие решения о масштабе внедрения СУРиВК в подконтрольных лицах осуществляется с учётом вклада дочерних обществ в достижение общегрупповых показателей.

Руководство Группы обеспечивает интеграцию СУРиВК в ключевые бизнес-процессы, прежде всего в процессы планирования и контроля деятельности, управление проектами в сегментах «Электрогенерация в РФ», «Теплогенерация в РФ», «Сбыт в РФ», «Трейдинг в РФ и Европе», «Инжиниринг в РФ», «Зарубежные активы».

В 2020 г. периметр СУРиВК расширен с 26 до 33 компаний Группы, на которые приходится 94% от выручки Группы по МСФО¹



¹ На основе консолидированной выручки, без учёта внутригрупповых операций.

Система мотивации выявления и контроля рисков GRI 102-30, GRI 103-1, TCFD

Советом директоров утверждены стратегические цели и приоритеты развития (см. раздел «[Приоритеты развития на 2020 и 2021 гг.](#)»). Для оценки достижения стратегических приоритетов устанавливаются цели операционного уровня, выполнение которых включено в КПЭ и КП Генерального директора и членов Правления Общества (см. раздел «[Система ключевых показателей эффективности](#)»). Показатели КПЭ и КП, связанные с управлением рисками, включены в бонусные карты руководителей

компаний Группы. В рамках целевых ориентиров СУРиВК определён перечень типовых рисков, а также закреплены целевые показатели, на которые производится оценка влияния рисков. Декомпозиция стратегических приоритетов на операционные показатели и оценка влияния рисков на данные показатели обеспечивает интеграцию СУРиВК с системой мотивации менеджмента и позволяет эффективно управлять компаниями Группы с учётом релевантных им рисков.

Связь управления рисками и внутреннего контроля со Стратегией развития Группы

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ УРОВЕНЬ

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ И ПРИОРИТЕТЫ РАЗВИТИЯ «ИНТЕР РАО»

РИСК-АППЕТИТ

Допустимые или неприемлемые уровни риска для достижения целей

СТРАТЕГИЧЕСКИЕ РИСКИ

Мероприятия по управлению стратегическими рисками входят в состав Стратегии Группы

При приоритизации рисков учитывается вероятность и влияние рисков на достижение ключевых показателей устойчивого развития

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

КОМИТЕТ ПО АУДИТУ И УСТОЙЧИВОМУ РАЗВИТИЮ

- Рассмотрение, утверждение перечня и уровня риска
- Контроль влияния риска на экономическое и стратегическое планирование
- Рассмотрение реализовавшихся рисков в рамках оперативного информирования

ОПЕРАЦИОННЫЙ УРОВЕНЬ

ЦЕЛЕВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ОЦЕНКИ ВЛИЯНИЯ РИСКОВ



ЕБИТА



ОДП



ЦЕЛИ В ОБЛАСТИ
УСТОЙЧИВОГО
РАЗВИТИЯ



ПОКАЗАТЕЛИ
УСПЕШНОСТИ
ПРОЕКТОВ



ОТСУТСТВИЕ
НЕСЧАСТНЫХ
СЛУЧАЕВ



СОБЛЮЖДЕНИЕ
ТРЕБОВАНИЙ
КОМПЛАЕНС

КПЭ

Для оценки достижения стратегических приоритетов устанавливаются цели операционного уровня, выполнение которых включено в КПЭ и КП Генерального директора и членов Правления

БИЗНЕС-ПЛАНИРОВАНИЕ, РЕАЛИЗАЦИЯ ПРОЕКТОВ И КОМПЛАЕНС

КРИТИЧЕСКИЕ РИСКИ

ТИПОВЫЕ РИСКИ

ПРОЕКТНЫЕ РИСКИ

Выявление, минимизация и мониторинг операционных рисков, требующих приоритетного управления и контроля



ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР,
ПРАВЛЕНИЕ



ВЛАДЕЛЬЦЫ
РИСКОВ

Риск-аппетит

Риск-аппетитом являются правила, которые не должны нарушаться для обеспечения разумной уверенности в достижении стратегических целей Группы. Риск-аппетит выражает единое мнение руководства Группы о том, что допустимо, приемлемо или неприемлемо для достижения целей бизнеса.

Актуализация риск-аппетита Группы с пересмотром допустимых уровней риска по его показателям осуществляется на ежегодной основе Советом директоров.

Ключевые изменения риск-аппетита в 2020 г.

- Степень покрытия кадровым резервом руководителей компаний Группы в 2020 г. расширена до 60%.
- Допустимый уровень показателя Долг/EBITDA для проведения дополнительных заимствований снижен до 1,5.
- Верификация выбросов парниковых газов будет проводиться не только по отечественной (Приказ Минприроды России № 300 от 30.06.2015), но и по международной методологии расчёта прямых выбросов (GHG-протокол).
- Выделены отдельные показатели риск-аппетита по антикоррупции и по антимонопольному комплаенсу.
- Показатель контроля над размером и ростом просроченной дебиторской задолженности включён в бонусные карты руководителей компаний Группы.

Развитие подхода к установлению риск-аппетита

С 2020 г. проводится анализ реализовавшихся рисков и оценка напряжённости установленных показателей риск-аппетита. В декабре 2020 г. на рассмотрение Правления и Комитета по аудиту и устойчивому развитию вынесены варианты риск-аппетита.



Риск-аппетит Группы (утверждён Советом директоров 24.12.2020¹⁾)

1

Недопустимо снижение количества точек поставки электроэнергии относительно предыдущего отчётного периода в сбытовых активах Группы.



2

«Интер РАО» осуществляет финансирование НИОКР в размере не менее, чем утверждено в текущей Программе инновационного развития.



3

Недопустима реализация проектов без комплексной оценки рисков и прохождения процедур корпоративного одобрения участия в проекте в соответствии с требованиями корпоративных стандартов.



4

«Интер РАО» не осуществляет дополнительных заимствований при превышении показателя Debt/Ebitda выше 1,5.



5

«Интер РАО» обеспечивает финансирование мероприятий по улучшению условий и охраны труда для сегмента «Генерация РФ» в размере не менее 0,2% от суммы затрат на производство продукции (работ, услуг).



6

«Интер РАО» ежегодно обеспечивает проведение верификации прямых выбросов CO₂ в соответствии с приказом Минприроды России № 300 от 30.06.2015 и проведение верификации прямых выбросов парниковых газов (не только CO₂) в соответствии с GHG-протоколом (Международная методология расчёта прямых выбросов) с 2025 г.



7

Неприемлема дача взятки работником Группы (или бывшим работником) должностному лицу, иностранному должностному лицу или коммерческому лицу, совершенный от имени или в интересах компаний Группы, а также совершение коррупционного правонарушения в личных целях единоличным исполнительным органом, его заместителем или членом коллегиального исполнительного органа компании Группы.



8

На генерирующих объектах недопустимо возобновлять эксплуатацию энергоблока (энергоустановки) после ремонта, если по его итогам не получена оценка качества ремонта «Соответствует требованиям ремонтной документации» или «Соответствует требованиям ремонтной документации с ограничениями»².



9

Показатель контроля над размером и ростом просроченной дебиторской задолженности отражён в системе мотивации руководителей ПАО «Интер РАО» и компаний Группы, каскадирован на должностных лиц уровня (N-1) дочерних обществ.



10

«Интер РАО» не приемлет использование нематериальных активов (в части собственных разработок) без оформления надлежащим образом прав на результаты интеллектуальной деятельности при осуществлении взаимодействия (заключение договоров, сделок и т. п.) с третьими лицами, не входящими в Группу.



11

Недопустимо нарушение критериев аварийности генерирующего оборудования по причинам невыполнения программы ремонтов и инвестиционной программы.



12

Защищённость должностей руководителей Группы кадровым резервом на замещение вакантных должностей составляет 60%.



13

Недопустимо невыполнение критериев реализации корпоративного плана импортозамещения.



14

Неприемлемо ни одно виновное действие, зафиксированное вступившим в силу решением суда или постановлением антимонопольного органа о привлечении к административной ответственности, влекущее получение оборотного штрафа.

☐ Остаётся с предыдущего года без изменений.

1. Протокол от 25.12.2020 № 285.
2. Для оборудования, подлежащего замене или выводу из эксплуатации в течение ближайших пяти лет от рассматриваемого периода.

Стратегические риски GRI 102-15, GRI 103-1 TCFD

В июле 2020 г. в составе обновлённой Стратегии развития «Интер РАО» на период до 2025 г. идентифицирован и утверждён Советом директоров перечень стратегических рисков, способных привести к отклонению от стратегических целей Группы. Мероприятия по управлению стратегическими рисками предусмотрены в составе новой Стратегии.

Стратегические риски рассматриваются Советом директоров на ежегодной основе. Перечень стратегических рисков был дополнен и рассмотрен Советом директоров в декабре 2020 г.

Ключевые изменения в части стратегических рисков в 2020 г.:

- Стратегический риск «Ужесточение экологических и климатических норм» разделён на два самостоятельных риска: «Риски, связанные с изменением климата» и «Ужесточение экологических норм» для более детальной оценки и глубокой проработки стратегий управления рисками по отдельности.
- Перечень дополнен стратегическим риском «Возникновение новой пандемии» в связи с изменениями внешней среды.
- Перечень дополнен стратегическим риском «Рост социальной напряжённости в регионах присутствия» в связи с изменениями внешней среды.

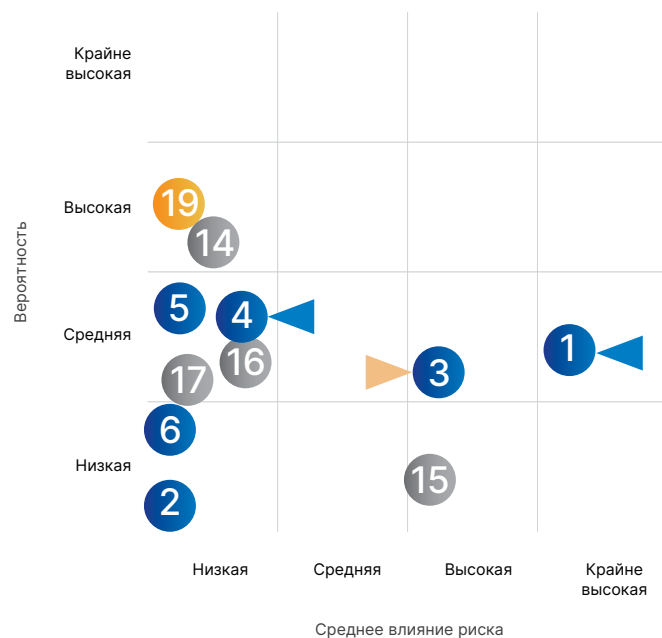
Детальная информация по стратегическим рискам представлена на [сайте «Интер РАО»](#).

Анализ критических рисков. Риски и возможности GRI 102-15, GRI 103-1

Карта критических рисков «Интер РАО» формируется ежегодно и представляет собой документ, отражающий результаты оценки критических рисков, включая графическое отображение, перечень критических рисков и раскрытие информации по ним. Под критическими рисками понимаются риски, создающие угрозу отклонения от целей Группы и требующие приоритетного управления и контроля для соблюдения допустимого уровня риска.



Актуальная карта критических рисков Группы на 2021 г. в сравнении с картой критических рисков на 2020 г. по влиянию на EBITDA, ОДП



- Риски, влияющие на целевые показатели EBITDA, ОДП
- Риски, исключенные из перечня критических в 2021 г.
- Риски, влияющие на целевые показатели EBITDA, ОДП, не включенные в перечень критических рисков на 2021 г.
- ▶ Уменьшение оценки риска по итогам 2020 г.
- ▶ Увеличение оценки риска по итогам 2020 г.

Критические риски (влияние на EBITDA, ОДП)

1. Рост просроченной дебиторской задолженности на розничном рынке электроэнергии (РРЭ)
2. Изменение правил ОРЭМ и (или) введения ограничительных мер со стороны государства
3. Изменение объемов реализации электроэнергии и мощности (полезный отпуск на РРЭ)
4. Изменение цены на электроэнергию на РСВ
5. Изменение курсов иностранных валют
6. Нарушение в работе автоматизированных бизнес-процессов, ИТ-систем, вызванное инцидентами информационной безопасности

Критические риски (влияние на другие целевые показатели)¹

7. Риск нарушения антимонопольного законодательства
8. Диверсии и террористические акты в отношении Группы
9. Кредитный риск банков-контрагентов
10. Несчастный случай со смертельным исходом или групповой несчастный случай с тяжёлым исходом с работниками Группы «Интер РАО» по вине работодателя
11. Подготовка недостоверной бухгалтерской (финансовой) отчётности
12. Проявление мошеннических и(или) коррупционных действий
13. Санкционный риск

Риски, исключённые из перечня критических в 2021 г.

14. Рост просроченной дебиторской задолженности на ОРЭМ
15. Изменение объемов реализации э/э и мощности (зарубежные активы)
16. Принятие регулятором неблагоприятных ТБР (э/э) и недополучение утверждённой НВВ по факту
17. Снижение готовности оборудования к работе (аварии в электроэнергетике)
18. Одностороннее исполнение обязательств ПАО «Интер РАО» по выданным и полученным гарантиям в рамках кредитного договора Экибастузской ГРЭС-2

Риски, не включенные в перечень критических

19. Снижение объема поставок электроэнергии (ВЭД)

Вызовы 2020 г.

Вызовы 2020 г., затронувшие все российские компании ТЭК, явились одновременно проверкой надёжности системы управления рисками и внутреннего контроля «Интер РАО». Условия были созданы достаточно жёсткие: карантинные и ограничительные меры в связи с пандемией COVID-19 на фоне тёплой зимы сформировали довольно стрессовый сценарий в 2020 г. Менеджмент сразу разграничил влияние подконтрольных и неподконтрольных факторов риска, была выделена доля влияния фактора COVID-19, усилия компаний Группы сконцентрировались на минимизации влияния неподконтрольных рисков, а также компенсации данного влияния. В свою очередь, подконтрольные менеджменту риски не реализовались в существенном объёме в 2020 г.

¹ Критические риски не влияющие существенно на EBITDA и ОДП в 2021 г., но при этом создающие угрозу недостижения других целевых показателей Группы в 2021 г.

Информация о реализовавшихся критических рисках 2020 г.

Риски, реализовавшиеся в 2020 г.

Наименование риска	Комментарий по реализации
Рост просроченной дебиторской задолженности на розничном рынке электроэнергии	Сверхплановые темпы роста дебиторской задолженности по предприятиям ЖКХ, населению и промышленным предприятиям, обусловленные, в частности, введением ограничительных мер по нераспространению COVID-19, явились причиной роста просроченной дебиторской задолженности, что привело к отклонению ОДП от планового значения.
Изменение цены на электроэнергию на РСВ	Снижение цены электроэнергии на РСВ, обусловленное падением энергопотребления под воздействием температурного фактора, высокой загрузки ГЭС в результате высокой водности, а также снижением экономической активности вследствие введения ограничительных мер, направленных на борьбу с COVID-19, привело к отклонению EBITDA и ОДП от плановых значений. Влияние фактора пандемии COVID-19 на снижение цены РСВ оценивается в размере не менее 70%.
Изменение объёмов реализации электроэнергии и мощности (полезный отпуск)	Снижение интенсивности потребления электроэнергии и изменение структуры потребления, в частности, вследствие введения ограничительных мер, направленных на борьбу с COVID-19, явилось причиной снижения объёмов полезного отпуска и привело к отклонению EBITDA и ОДП от плановых значений.
Снижение объёма поставок электроэнергии (внешнеэкономическая деятельность)¹	Снижение объёма поставок электроэнергии на зарубежных рынках, обусловленное беспрецедентным снижением цен на Nord Pool в условиях неконтролируемых факторов (снижение энергопотребления на фоне ограничительных мер, климатические факторы: высокая среднегодовая температура (максимум за 20 лет), высокий уровень осадков (максимум за 20 лет, +50% от нормы) и резкий рост выработки дешёвой электроэнергии на ВЭС, снижение цен на энергоносители и, как следствие, снижение себестоимости производства на тепловых электростанциях), привело к отклонению EBITDA и ОДП от плановых значений.

Возможности, реализовавшиеся в 2020 г.

Наименование возможности	Комментарий по реализации
Снижение условно-постоянных расходов	Снижение условно-постоянных расходов в рамках деятельности сегмента «Генерация в РФ» в связи с сокращением ряда мероприятий ремонтной программы, наличием вакансий, в том числе по причине ограничительных мер, вызванных эпидемиологической обстановкой, а также общей оптимизацией расходов в рамках реализации компенсационных мер по снижению рисков позволило достичь положительного эффекта в размере более 1% от EBITDA Группы.
Изменение курсов иностранных валют	Улучшение сальдо курсовых разниц и доходов и расходов по операциям купли-продажи валюты относительно планового значения оказало положительное воздействие на результаты деятельности Группы в размере более 1% от EBITDA Группы.

Информация о мерах по управлению критическими рисками представлена в [Приложении 12.](#)

¹. Риск не был включён в перечень критических рисков Группы на 2020 г. по результатам оценки рисков, но реализовался в существенном объёме в связи с воздействием неподконтрольных факторов.

Управление рисками в области устойчивого развития

GRI 103-1, GRI 102-15, TCFD

Как участник Глобального договора ООН «Интер РАО» прилагает усилия для соответствия деятельности основополагающим принципам документа в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды, борьбы с изменением климата, в том числе за счёт снижения углеродного следа, и противодействия коррупции. «Интер РАО» разделяет Цели ООН в области устойчивого развития (ЦУР) и вносит свой вклад в их достижение, в том числе благодаря своевременному выявлению, оценке и реагированию на риски в области устойчивого развития.

Риски Группы анализируются по степени потенциального воздействия на ЦУР в процессе бизнес-планирования и контроля испол-

нения планов. При этом все стратегические риски, оказывающие влияние на реализацию Стратегии, являются рисками в области устойчивого развития. Риски в области устойчивого развития рассматриваются Советом директоров в составе пятилетней стратегии Группы, а также при ежегодном утверждении карты критических рисков. Риск-аппетит устанавливает требования по рискам в области устойчивого развития в части положений по безопасности труда, изменению климата и ответственному ведению бизнеса.

В 2020 г. было принято решение об оперативном информировании членов Совета директоров и членов Комитета по аудиту и устойчивому развитию о реализации критических рисков, а также иных существенных рисков (в том числе климатических) для целей Группы и утверждён порядок такого информирования.

Наиболее существенные по влиянию на ЦУР риски в области устойчивого развития

Наименование риска	Описание риска
Стратегический уровень	
Риски, связанные с изменением климата	13 БОРЬБА С ИЗМЕНЕНИЕМ КЛИМАТА Физические последствия от изменения климата могут проявляться в виде повышения средней температуры наружного воздуха, засухи и растепления грунтов, что может оказать негативное влияние на деятельность «Интер РАО». При повышении среднегодовой температуры воздуха в регионах присутствия теплосбытовых компаний сократится период отопительного сезона, что повлечёт за собой уменьшение отпуска тепловой энергии и снижение выручки. В настоящий момент в России и мире наметилась тенденция к ужесточению законодательства, регулирующего выбросы парниковых газов, которое идет параллельно с развитием использования ВИЭ. Это может поставить под угрозу работу тепловых электростанций. Возможно ужесточение государственного регулирования выбросов парниковых газов, в том числе введение сбора за превышение регулируемой организацией целевых показателей выбросов парниковых газов, обращения углеродных единиц, в связи с присоединением России к Парижскому соглашению. Кроме того, существует риск сокращения (вплоть до полного прекращения) экспортных поставок электроэнергии вследствие введения углеродного налога в ЕС.
Ужесточение экологических норм	6 ЧИСТАЯ ВОДА И САНИТАРИЯ 7 НЕДОРОГОСТОЯЩАЯ И ЧИСТАЯ ЭНЕРГИЯ 12 ОТВЕТСТВЕННОЕ ПОТРЕБЛЕНИЕ И ПРОИЗВОДСТВО 15 СОХРАНЕНИЕ ЭКОСИСТЕМ СУШИ Возможное ужесточение экологического законодательства и отраслевых технологических стандартов в области экологии может оказать влияние на стратегию и объёмы модернизации основного оборудования генерирующих компаний. Изменение нормативов, направленных на снижение выбросов/сбросов, решение проблем золошлакоотвалов и др., может привести к существенным финансовым затратам.

Наименование риска

Описание риска

Снижение спроса на электрическую и тепловую энергию



Дальнейшее развитие в части оптимизации графиков энергопотребления (активные энергокомплексы), развитие собственной генерации промышленными потребителями (распределённая генерация), использование в промышленности высокоэкономичного, экологичного и энергоэффективного оборудования, а также оптимизация энергопотребления на стороне потребителя (агрегаторы спроса) приведут к снижению спроса на электроэнергию.

В связи с реализацией мероприятий, направленных на повышение энергоэффективности потребителей (в том числе установка индивидуальных приборов учёта тепловой энергии), а также наличием предпосылок дальнейшего роста стоимости теплотенергии в рамках централизованной системы, возможен переход ряда промышленных и индивидуальных потребителей многоквартирных домов на собственные источники тепловой энергии. Наблюдается устойчивая тенденция по снижению полезного отпуска тепла в рамках централизованной системы теплоснабжения.

Недостаток квалифицированных кадров



Наблюдается старение персонала, выполняющего работу на станциях. Молодые соискатели часто имеют повышенные зарплатные ожидания и не хотят трудоустраиваться на имеющиеся вакансии. Кроме того, из-за падения престижа технических специальностей наблюдается снижение качества подготовки технических специалистов. Данные тенденции могут привести к тому, что станции будут не полностью укомплектованы персоналом или укомплектованы недостаточно квалифицированным персоналом. Это создаёт угрозу существенных технологических нарушений, сбоев и аварий.

Рост социальной напряженности в регионах присутствия



На фоне рецессии экономики, роста безработицы, в том числе вследствие пандемии COVID-19 и ограничительных мер, возможны кризисные социальные явления, рост протестной активности в регионах присутствия компаний Группы. Данные явления могут неблагоприятным образом сказаться на стабильности осуществления бизнес-процессов, качестве выполнения трудовых функций, стать причиной реализации рисков, обусловленных «человеческим фактором» (аварийность и др.), а также массовых протестов работников вплоть до остановки производственных процессов по ключевым сегментам, что приведёт к масштабным репутационным рискам формирования негативного имиджа «Интер РАО».

Возникновение новой пандемии



В условиях формирования единого транснационального пространства, а также с развитием биотехнологий и появлением новых форм химического и биологического воздействия (в том числе «биотерроризма») возможны новые глобальные угрозы мировой безопасности, в частности пандемии, вспышки вирусов с высокой вирулентностью и летальностью. Данные факторы могут привести к сценариям эпидемиологических катастроф с масштабными социально-экономическими последствиями, локдауном национальных экономик, что приведёт к снижению деловой активности и ограничению доступа к ресурсам Группы, а также снижению коллективного иммунитета работников Группы и обострению заболеваемости в условиях дефицита квалифицированной медицинской помощи. Данные обстоятельства формируют повышенные требования к противозидемической готовности, сохранению численности персонала, защите человеческих ресурсов и взаимозаменяемости кадров для обеспечения непрерывности бизнеса.

Наименование риска

Описание риска

Операционный уровень

Проявление мошеннических и(или) коррупционных действий



Риск возникновения финансовых и нефинансовых потерь вследствие коррупционных действий работников «Интер РАО», в том числе за совершение преступлений мошеннической и/или коррупционной направленности, применения мер ответственности и санкций в отношении юридических лиц и/или причастных должностных лиц компаний Группы, а также снижения доверия к деловой репутации и компрометации бренда «Интер РАО» в публичном пространстве.

Несчастный случай со смертельным исходом или групповой несчастный случай с тяжёлым исходом с работниками Группы «Интер РАО» по вине работодателя



Нарушение норм безопасности трудовой деятельности, неосторожность при производстве работ и воздействие вредных факторов производства могут привести к несчастным случаям производственного травматизма и профессиональным заболеваниям персонала.

Диверсии и террористические акты в отношении Группы



Угрозы безопасности, ведущие к физическим повреждениям объектов Группы, причинению нанесению крупного имущественного и экономического ущерба, причинению вреда жизни и здоровью работников. Реализация риска способна привести к несчастным случаям со смертельным исходом или групповым несчастным случаям на объектах «Интер РАО», а также к остановке технологических процессов, невозможности осуществления компаниями Группы функций генераторов, гарантирующих поставщиков, что приведёт к невыполнению задач по обеспечению энергоснабжения и энергобезопасности РФ.

Рост количества и масштабов последствий от нарушений информационной безопасности



Повсеместное внедрение информационных технологий меняет устоявшиеся производственные процессы, повышая их зависимость от бесперебойного и корректного функционирования средств автоматизации. При этом речь идёт не только о цифровых технологиях, включая интернет вещей, искусственный интеллект, мобильные сети пятого поколения, но и о меняющихся стереотипах поведения людей.

Постоянное нахождение людей онлайн, контаминация технологий, использование единой коммуникационной среды в быту и на работе, создание сложных интеллектуальных систем, базирующихся на сборе и обработке больших объёмов данных, приводит как к размыванию границ информационных систем, увеличению всеобщей зависимости от работоспособности и доступности ИТ-систем, так и к появлению новых неожиданных уязвимостей и векторов кибератак.

«Интер РАО» рассматривает риск нарушения в работе автоматизированных бизнес-процессов, ИТ-систем, вызванного инцидентами информационной безопасности в качестве одного из критических рисков. За целевое состояние процесса управления риском информационной безопасности было принято отсутствие существенного материального или денежного ущерба в результате целевой кибератаки на эксплуатируемые в компаниях «Интер РАО» АСУ ТП и ИТ-системы.

Идентифицированные климатические риски и возможности **GRI 103-1, TCFD**

В июле 2020 г. в составе обновлённой Стратегии развития «Интер РАО» на период до 2025 г. был идентифицирован и утверждён Советом директоров новый риск изменения климата, вошедший в перечень стратегических рисков, способных привести к отклонению от стратегических целей Группы. Новая стратегия предусматривает реализацию мероприятий по управлению климатическими рисками. В связи с этим в 2020 г. в ПАО «Интер РАО» начала действовать рабочая группа по оценке климатических рисков Компании. Членами рабочей группы утверждён перечень физических и переходных рисков Группы, а также горизонты оценки климатических рисков: краткосрочный горизонт анализа – 1 год; среднесрочный горизонт анализа – до 2030 г.; долгосрочный горизонт анализа – до 2050 г.

На данный момент рабочей группой осуществляется разработка и описание сценариев для оценки климатических рисков (сценарий низкоуглеродного развития, сценарий Парижского соглашения, сценарий «business-as-usual»). Сценарии предусматривают формулирование внешних условий в сценарном виде, которые будут определять риски Группы (спрос на топливо, углеродную цену в ЕС и в России, размер СВАМ и т. д.); расчёт потенциальных платежей в рамках европейского СВАМ (Carbon border adjustment mechanism) и потенциальных других барьеров подобного рода (случаи приме-

нения в отношении Компании, механизмы минимизации, факторы); расчёт потенциальных платежей (цены на углерод) внутри стран присутствия объектов Группы.

В 2020 г. рабочей группой было проведён предварительный анализ ключевых физических факторов изменения климата, влияющих на производственные и финансовые показатели компаний Группы в сегментах «Электрогенерация в РФ», «Теплогенерация в РФ», «Сбыт в РФ», «Трейдинг», «Зарубежные активы». Также в рамках рабочей группы планируется детальная оценка влияния физических факторов климатических рисков на финансовые показатели Группы. Приоритизация физических факторов изменения климата предполагается в рамках дальнейшей работы рабочей группы по оценке климатических рисков.

Сведения о возможных обстоятельствах, объективно препятствующих деятельности

В процессе своей деятельности «Интер РАО» сталкивается с рядом обстоятельств, объективно имеющих возможность препятствовать деятельности Группы (в том числе сейсмоопасная территория, зона сезонного наводнения, террористические акты, эпидемиологическая обстановка в регионах присутствия активов Группы и другие

обстоятельства). В рамках корпоративного риск-менеджмента Группа уделяет самое пристальное внимание вопросам мониторинга влияния этих факторов на результаты деятельности на территории России и в других регионах присутствия. Большинство из данных факторов руководство Группы не может контролировать (в том числе стихийные бедствия, террористические акты и прочие обстоятельства непреодолимой силы) и, в случае повышения вероятности реализации данных факторов, предпринимает все возможные меры по ограничению их негативного влияния и предупреждению возможных потерь.

Наименование риска	Воздействие/описание риска
Классификация риска: Физические	
Экстремальные	
Возникновение опасных гидрологических явлений (ливневые дожди, паводки и наводнения)	Разрушение транспортной инфраструктуры. Повреждение зданий и сооружений в результате затопления. Влияние на здоровье и трудоспособность персонала
Увеличение количества ледяных дождей	Ледяные дожди вызывают обрывы линий электропередачи, падение деревьев и конструкций, вследствие чего происходят перебои в энергоснабжении потребителей, потеря выручки энергосбытовых и генерирующих компаний. Невозможность использования дорог из-за образования льда. Влияние на здоровье и трудоспособность персонала
Рост числа лесных пожаров	Прекращение подачи электроэнергии и мощности. Влияние на здоровье и трудоспособность персонала. Повреждение зданий и сооружений в результате распространения пожара. Прерывание и задержка поставок транспорта, ограниченный объём движения из-за задымления и плохой видимости во время лесных пожаров
Развитие опасных геоморфологических процессов (обвалы, оползни)	Повреждение зданий и сооружений в результате изменения морфологии грунтов. Разрушение транспортной инфраструктуры, прерывание и задержка транспортных поставок

Наименование риска	Воздействие/описание риска
Классификация риска: Физические	
Экстремальные	
Рост числа и интенсивности грозových явлений	В результате прямого удара молнии в высоковольтную линию (в опору, в грозозащитный трос, в фазный провод) и в результате действия наведённого напряжения при ударе молнии в объекты вблизи высоковольтной линии (деревья, строения) происходит срабатывание релейной защиты и автоматики подстанции. Происходит прекращение подачи электроэнергии и мощности
Ураганный ветер, бури, смерчи	Прекращение подачи электроэнергии и мощности. Влияние на здоровье и трудоспособность персонала. Повреждение зданий и сооружений. Прерывание работы крупных морских портов при поставках оборудования
Метеорологические явления, ухудшающие видимость (метель/град/туман)	Прерывание и задержка транспортных поставок, ограниченный объём движения из-за плохой видимости. Влияние на здоровье и трудоспособность персонала
Экстремально низкие температуры	Влияние на здоровье и трудоспособность персонала
Классификация риска: Физические	
Хронические	
Увеличение средней температуры наружного воздуха	Среднегодовые температуры, а также годовые максимальные и минимальные температуры повышаются на большей части территории России. Температура в России растёт быстрее, чем в среднем по миру. Количество дней с аномально высокими температурами воздуха увеличивается, а количество дней с экстремально низкими температурами уменьшается во все сезоны года
Изменение баланса гидроресурсов (конкурентоспособность)	Низкая водность рек снижает загрузку и выработку электроэнергии на ГЭС Группы. Высокая водность и связанный с этим рост выработки ГЭС приводит к изменению цены, а также сокращению объёмов реализации электроэнергии на оптовом рынке в условиях снижения спроса на электроэнергию, вырабатываемую ТЭС
Изменение режима выпадения осадков	Влияние на структуру выработки и потребления по отдельным направлениям поставки электроэнергии, снижение точности планирования объёмов генерации ВИЭ
Таяние вечной мерзлоты и другие геокриологические явления	Повреждение зданий и сооружений. Прекращение подачи электроэнергии и мощности. Увеличение стоимости проектов в арктической зоне
Изменение средней скорости ветра (конкурентоспособность)	Низкая средняя скорость ветра негативно влияет на загрузку и объём выработки электроэнергии ветряными электростанциями (ВЭС) Группы. Высокая средняя скорость ветра и связанная с этим высокая загрузка ВЭС приводит к изменению цены, а также может оказывать влияние на сокращение объёмов реализации электроэнергии на оптовом рынке в условиях снижения спроса на электроэнергию, вырабатываемую ТЭС
Классификация риска: Переходные	
Национальное и международное климатическое регулирование	Снижение прибыли генерирующих активов в связи с уплатой углеродного налога, снижение объёмов экспортных поставок
Технологические и рыночные риски	Негативное влияние на выручку генерирующих активов в результате снижения выработки продукции вследствие частичного перехода крупных промышленных потребителей на безуглеродные источники электроэнергии. Увеличение затрат на новое строительство в связи с увеличением стоимости энергоресурсов
Репутационные риски	Пересмотр инвестиционной политики. Снижение доверия заинтересованных сторон и снижение капитализации Компании
Прочие регуляторные риски	Новые требования к раскрытию связанной с климатом информации для регулирующих органов и бирж, направленные на продвижение перехода к низкоуглеродной экономике

Анализ результатов деятельности

Финансовые результаты

	2018	2019	2020	2020/2019
Выручка, млн руб.	962 582	1 032 120	986 292	-4,4%
Прочие операционные доходы, млн руб.	10 492	12 096	9 390	-22,4%
Операционные расходы, млн руб.	(885 785)	(945 909)	(915 142)	-3,3%
Операционная прибыль, млн руб.	87 289	98 307	80 540	-18,1%
EBITDA, млн руб.	121 300	141 547	122 273	-13,6%
Рентабельность по EBITDA, %	12,6%	13,7%	12,4%	-9,6%
Чистая прибыль, млн руб.	71 675	81 930	75 465	-7,9%
Капитальные расходы, млн руб.	(25 770)	(24 466)	(28 546)	16,7%
Денежный поток от операционной деятельности, млн руб.	95 033	109 256	101 743	-6,9%
Свободный денежный поток, млн руб.	67 144	88 758	76 973	-13,3%
Чистые активы, млн руб.	485 478	552 779	616 097	11,5%
Нематериальные активы, млн руб.	13 849	9 804	17 687	80,4%
Кредиты и займы, млн руб.	9 738	3 316	3 051	-8,0%
Краткосрочные, млн руб.	8 353	2 842	2 788	-1,9%
Долгосрочные, млн руб.	1 385	474	263	-44,5%
Обязательства по аренде ¹ , млн руб.	50 093	57 530	91 842	59,6%
Рентабельность активов, %	10,48%	11,07%	9,34%	-15,7%
Рентабельность инвестированного капитала (ROIC), %	13,02%	13,14%	10,41%	-20,8%
Рентабельность собственного капитала (ROE), %	14,76%	14,82%	12,25%	-17,3%
Коэффициент текущей ликвидности	2,02	2,99	3,21%	7,3%
Коэффициент концентрации собственного капитала	0,67	0,74	0,71	-3,3%
Отношение собственного капитала к заёмному	2,00	2,79	2,47	-11,3%
Долг ² / EBITDA	0,5	0,4	0,8	80,5%
Чистый долг ² , млн руб.	-166 706	-196 525	-233 632	18,9%
Чистый долг ² / EBITDA	-1,4	-1,4	-1,9	37,6%

1. С учётом доли обязательств по аренде в совместных предприятиях.

2. С учётом обязательств по аренде, включая долю обязательств по аренде в совместных предприятиях.

Основные факторы, повлиявшие на финансовые результаты

На динамику финансовых результатов Группы существенно повлияли следующие ключевые факторы и события:

- неблагоприятная ценовая конъюнктура на оптовом рынке электроэнергии: снижение цены на электроэнергию в условиях сокращения спроса, роста выработки ГЭС и АЭС и более высоких температур в 2020 г. в сравнении с 2019 г.;
- сокращение объёмов реализации электроэнергии на оптовом рынке в результате изменения конъюнктуры и снижения загрузки менее эффективных мощностей;
- снижение платы за мощность по ДПМ вследствие окончания срока действия ДПМ по ряду генерирующих объектов, что было частично нивелировано ростом реализации мощности по объектам ООО «Калининградская генерация»;
- уменьшение объёмов отпуска теплоэнергии в результате роста средней температуры воздуха и сокращения длительности отопительного периода;
- вывод из эксплуатации в первом полугодии 2020 г. 980 МВт неэффективного генерирующего оборудования на Каширской ГРЭС;
- сокращение полезного отпуска в сегменте «Сбыт РФ» в результате снижения деловой активности в условиях действия мер по борьбе с COVID-19;
- снижение объёма оказанных дополнительных сервисов вследствие ограничительных мер в связи с пандемией;
- снижение доходов от получения штрафов, пени в связи с нормативными ограничениями;
- снижение цен на бирже электроэнергии Nord Pool под влиянием таких факторов как снижение энергопотребления, в том числе на фоне эпидемиологической обстановки, погодные факторы, увеличение выработки дешевой электроэнергии на ВИЭ, снижение себестоимости производства на тепловых электростанциях - привело к значительному сокращению объёмов экспортных поставок электроэнергии в Финляндию и Литву;
- увеличение среднего тарифа покупки электроэнергии на внутреннем рынке Грузии при отсутствии роста среднего тарифа продажи электроэнергии в Грузии.

Ряд факторов оказали положительное влияние на динамику показателей Группы:

- расширение абонентской базы по гарантирующим поставщикам и нерегулируемым сбытовым компаниям Группы как результат органического роста большинства компаний;
- рост среднеотпускных цен для конечных потребителей вследствие увеличения регулируемых (сетевого тарифа) и нерегулируемых составляющих (ДПМ ТЭС, АЭС, ВИЭ, а также надбавки на выравнивание тарифов в ДФО);
- увеличение объёма поставок в подсегменте «Молдавия».

Анализ выручки

Выручка Группы сократилась относительно 2019 г. на 4,4%¹ (45,8 млрд руб.) до величины 986,3 млрд руб.

Увеличение выручки в сегменте «Сбыт РФ» на 1,6 млрд руб. (0,2%) до уровня 696,7 млрд руб. вызвано действием разнонаправленных факторов: положительный эффект от увеличения сбытовых надбавок и полезного отпуска физическим лицам, в том числе за счёт роста количества обслуживаемых потребителей, был нивелирован сокращением полезного отпуска юридическим лицам в условиях ограничительных мер для борьбы с распространением коронавирусной инфекции.

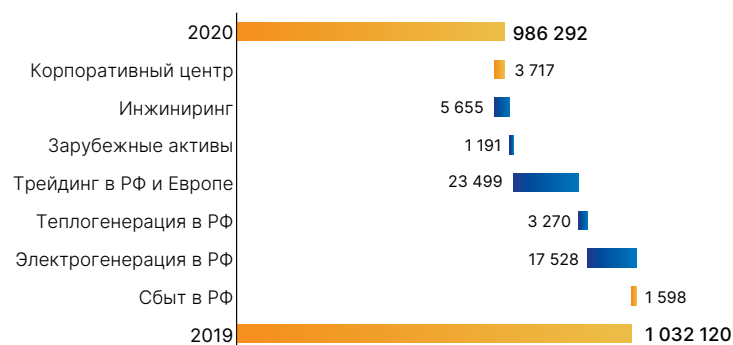
Снижение выручки в сегменте «Электрогенерация в РФ» на 17,5 млрд руб. (–9,1%) до величины 174,9 млрд руб. в значительной степени произошло вследствие воздействия климатического фактора: высокие температуры в зимний период 2019–2020 гг. привели к снижению энергопотребления и одновременно к росту выработки ГЭС из-за рекордного притока воды в водохранилища. В результате на ОРЭМ значительно вырос объём предложения и снизились цены на РСВ. Введение ограничительных мер для борьбы с коронавирусной инфекцией негативно сказалось на объёмах энергопотребления.

По тем же самым причинам выручка в сегменте «Теплогенерация в РФ» снизилась на 3,3 млрд руб. (–3,4%) и составила 92,7 млрд руб.

Выручка сегмента «Трейдинг в РФ и Европе» упала на 23,5 млрд руб. (–30,5%) относительно предыдущего года и составила 53,6 млрд руб. В наибольшей степени сократилась выручка в направлениях Финляндии (–15,2 млрд руб.) и Литвы (–9,8 млрд руб.) в связи с падением цен на электроэнергию на Nord Pool и, как следствие, снижением поставок, что было частично нивелировано ростом курса евро. При этом увеличились объёмы реализации в направлении Китая на 1,2 млрд руб.

Изменение выручки по сегментам в 2020 г. по сравнению с 2019 г.

млн руб.



В сегменте «Зарубежные активы» выручка снизилась на 1,2 млрд руб. (–5,0%) в результате разнонаправленной динамики по активам и составила 22,8 млрд руб. Негативный эффект получен в подсегменте «Турция» (–2,8 млрд руб.) в результате передачи станции турецкой стороне в 2019 г. и подсегменте «Грузия» (–0,6 млрд руб.) вследствие снижения потребления электроэнергии в стране по всем категориям потребителей в связи с введением чрезвычайного положения. При этом подсегмент «Молдавия» показал существенную положительную динамику (+2,2 млрд руб.) за счёт увеличения объёмов поставок и средних отпускных цен, а также эффекта ослабления курса рубля.

Выручка сегмента «Инжиниринг в РФ» сократилась на 5,7 млрд руб. (–25,0%) относительно сопоставимого периода и составила 17,0 млрд руб. Главные причины снижения – окончание строительства Прегольской ТЭС, а также уменьшение объёма признанной расчётной выручки по Приморской ТЭС по сравнению с сопоставимым периодом.

¹ Здесь и далее процентные соотношения финансовых показателей рассчитаны исходя из данных консолидированной финансовой отчётности по МСФО, выраженных в миллионах рублей.

Операционные расходы

Операционные расходы сократились по сравнению с 2019 г. на 30,8 млрд руб. (–3,3%) и составили 915,1 млрд руб., что несколько ниже темпов снижения выручки.

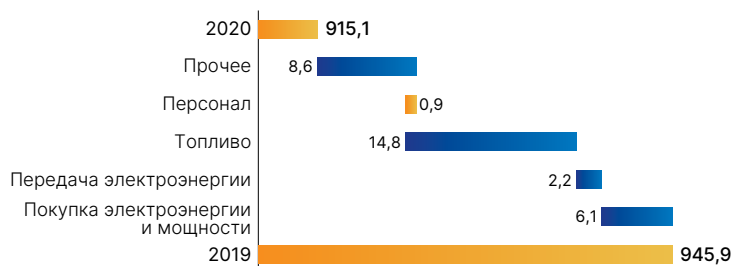
Сокращение расходов на покупную электроэнергию и мощность на 6,1 млрд руб. (–1,5%) по сравнению с сопоставимым периодом до 408,1 млрд руб. обусловлено, главным образом, снижением объёмов экспорта электроэнергии по направлению Финляндии и Литвы, а также снижением энергопотребления и цен на ОРЭМ.

Сокращение расходов, связанных с передачей электроэнергии, на 2,2 млрд руб. (–0,9%) до 239,6 млрд руб. произошло за счёт компаний сегмента «Трейдinг в РФ и Европе» и было обусловлено существенным снижением объёма реализованной электроэнергии.

Расходы на технологическое топливо сократились на 14,8 млрд руб. (–11,9%) до 109,3 млрд руб. преимущественно за счёт сокращения выработки станциями АО «Интер РАО – Электрогенерация» в условиях неблагоприятной конъюнктуры на ОРЭМ.

Динамика операционных расходов

млрд руб.



EBITDA

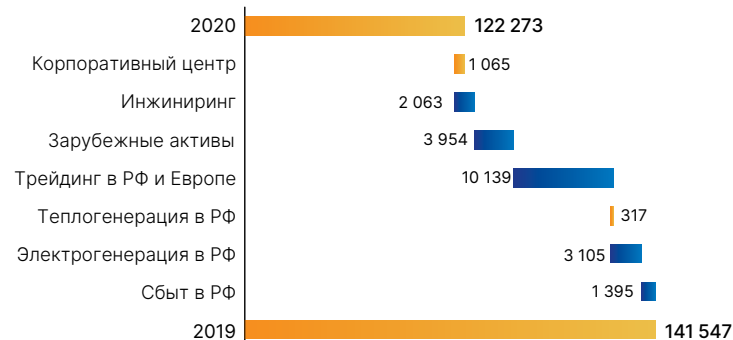
Показатель EBITDA составил 122,3 млрд руб., снизившись по сравнению с 2019 г. на 13,6%.

Основное снижение пришлось на сегмент «Трейдinг в РФ и Европе». Показатель EBITDA снизился на 10,1 млрд руб. (–56,6%) и составил по итогам 2020 г. 7,8 млрд руб. Сокращение вызвано падением цен и объёмов реализации электроэнергии в направлениях Финляндии и Литвы в связи с неблагоприятной конъюнктурой на бирже Nord Pool.

На изменение показателя EBITDA по другим сегментам оказали влияние факторы изменения выручки и операционных расходов.

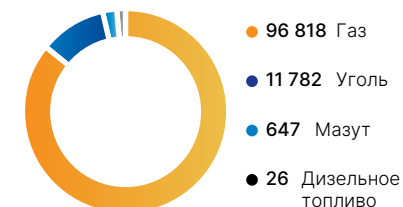
Динамика изменения EBITDA

млн руб.



Расходы на топливо «Интер РАО» в 2020 г.

млн руб.



Чистая прибыль

Чистая прибыль снизилась относительно 2019 г. на 6,5 млрд руб., или 7,9%, до 75,5 млрд руб.

Формирование прибыли в 2020 г.

млн руб.

	2020
EBITDA по отчётным сегментам	122 273
Амортизация основных средств и нематериальных активов	(28 969)
Процентные доходы	13 081
Процентные расходы	(315)
Процентные расходы по обязательствам по аренде	(7 707)
Положительные курсовые разницы, нетто	7 115
Прочие финансовые доходы	474
Начисление резервов	(8 786)
Убыток от выбытия компаний Группы, нетто	(129)
Прибыль от продажи ценных бумаг	178
Прочие	(980)
Доля в убытке ассоциированных компаний	(34)
Прибыль до налогообложения	96 201
Расход по налогу на прибыль	(20 736)
Прибыль за отчётный период	75 465

Чистые активы

Стоимость чистых активов увеличилась на 63,3 млрд руб. (11,5%) и составила 616,1 млрд руб. Рост величины чистых активов был обеспечен путём аккумулирования денежного потока от операционной деятельности.

Динамика чистых активов

млн руб.



Созданная прямая экономическая стоимость, распределённая и нераспределённая экономическая стоимость GRI 201-1

млн руб.

	2019	2020
Выручка	1 032 120	986 292
Доход от финансовых инвестиций	15 058	13 624
Прочий доход	13 938	10 123
Созданная прямая экономическая стоимость	1 061 116	1 010 039
Операционные затраты (без учёта заработной платы и других выплат работникам, расходов по налогам, за исключением налога на прибыль)	846 434	817 180
Зарплата, выплаты работникам и налоги с фонда оплаты труда	55 666	56 588
Выплаты поставщикам капитала	19 829	23 788
Выплаты государству (без учёта НДС и налогов с фонда оплаты труда)	24 532	23 216
Инвестиции в местные сообщества	1 107	884
Распределённая экономическая стоимость	947 568	921 656
Нераспределённая экономическая стоимость	113 548	88 383

Финансовая помощь от органов государственной власти **GRI 201-4**

На основе Межправительственного соглашения между РФ и Республикой Куба от 22.10.2015 и Соглашения о финансировании с Минфином РФ от 07.02.2017 № 01-01-06/04-16 в рамках проекта строительства в Республике Куба четырёх новых энергоблоков единичной установленной мощностью 200 МВт на сумму 1,2 млрд евро Группа получила за счёт средств государственного экспортного кредита бюджетные ассигнования в размере 1 646 млн руб.

Также в 2020 г. компаниями Группы получено субсидий на сумму 6 079 млн руб., в основном в качестве компенсации выпадающих доходов ресурсоснабжающих организаций в связи с применением при расчётах льготных тарифов для отдельных категорий населения, а также налоговых льгот и преференций на сумму 2 592 млн руб.

Финансовая помощь от органов государственной власти, полученная в 2020 г.

млн руб.

	2020
Государственный экспортный межправительственный кредит	1 646
Субсидии, в т. ч.	6 079
Компенсация выпадающих доходов ресурсоснабжающих организаций в связи с применением при расчётах льготных тарифов для отдельных категорий населения	6 043
Прочее	36
Налоговые льготы и преференции (экономия), полученные предприятиями Группы, в т. ч.	2 592
Налог на имущество организаций	812
Налог на прибыль организаций	1 712
Страховые взносы	56
Прочее	12

Денежный поток

Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности в 2020 г. составило 101,7 млрд руб., в 2019 г. – 109,3 млрд руб. Снижение показателя на 6,9% преимущественно обусловлено снижением выручки по Группе.

Чистое поступление денежных средств по инвестиционной деятельности в 2020 г. составило 1,7 млрд руб., чистое расходование денежных средств по инвестиционной деятельности в 2019 г. составило 98,9 млрд руб. Изменение показателя на 100,6 млрд руб. в основном обусловлено:

- увеличением возвратов денежных средств с банковских депозитов, что было частично компенсировано увеличением объёма денежных средств, размещаемых на депозитных счетах, в нетто-эффекте на 103,5 млрд руб.;
- увеличением капитальных расходов Группы в 2020 г. по сравнению с 2019 г. на 4,1 млрд руб.;
- увеличением процентов полученных по банковским депозитам на 1,7 млрд руб.

Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности в 2020 г. составило 26,1 млрд руб., в 2019 г. – 63,7 млрд руб. Снижение показателя на 37,6 млрд руб. в основном обусловлено:

- отсутствием в 2020 г. операций по покупке собственных акций ПАО «Интер РАО», в то время как в предыдущем отчётном периоде были подобные операции – эффект 37,5 млрд руб.;
- уменьшением объёмов выплат по кредитам, что было частично компенсировано снижением поступлений денежных средств в результате заимствований в нетто-эффекте на 5,6 млрд руб.;
- увеличением объёмов погашения обязательств по аренде на 2,0 млрд руб.;
- увеличением объёма выплаченных дивидендов на 1,9 млрд руб. (выплата дивидендов в 2019 г. составила 13,8 млрд руб., в 2020 г. – 15,7 млрд руб.).

Свободный денежный поток в 2020 г. составил 77,0 млрд руб., что ниже значения 2019 г. (88,8 млрд руб.) на 13,3% за счёт разнонаправленных факторов, таких как преимущественно снижение EBITDA и увеличение объёма финансирования инвестиционной программы.

Долговые обязательства

Долговая нагрузка Группы (без учёта обязательств, признанных в рамках применения стандарта МСФО 16 «Аренда») снизилась на 0,3 млрд руб. (8,0%) и составила на 31.12.2020 3,1 млрд руб. в результате разнонаправленных эффектов от привлечения и погашения заёмных средств.

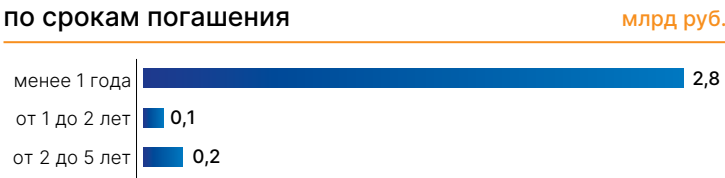
53,3% кредитного портфеля представлено долговыми обязательствами в российских рублях, 34,7% – в грузинских лари и 12,0% – в японских йенах.

Соотношение долгосрочной и краткосрочной задолженности на 31.12.2020 составило 8,6% к 91,4% (31.12.2019 – 14,3% к 85,7%).

Обязательства по аренде с учётом доли обязательств по аренде в совместных предприятиях увеличились на 34,3 млрд руб. (59,6%) и по итогам 2020 г. составили 91,8 млрд руб., что преимущественно связано с арендой оборудования блоков 1,2 и 3 Приморской ТЭС, введённых в эксплуатацию в III–IV кв.2020 г.

В результате соотношение Долг (с учётом обязательств, признанных в рамках применения стандарта МСФО 16 «Аренда», включая долю обязательств по аренде в совместных предприятиях) к EBITDA составило по итогам отчётного периода 0,8х, что свидетельствует о высокой финансовой устойчивости Группы. Пороговый уровень долговой нагрузки для Компании, установленный Советом директоров – Debt/EBITDA не более 1,5. Общество нацелено на поддержание/повышение кредитных рейтингов со стороны ведущих международных рейтинговых агентств и, следовательно, на полное соблюдение метрик, установленных соответствующими рейтинговыми методологиями.

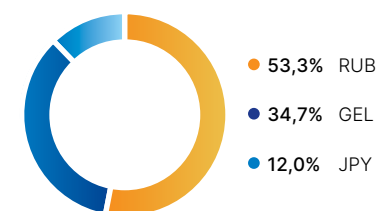
Структура кредитов и займов по срокам погашения



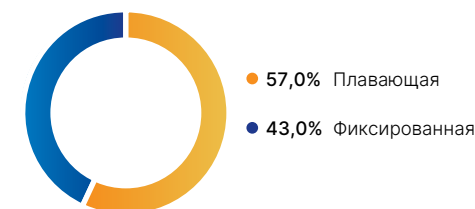
Контролируем долговую нагрузку

Риск-аппетит: «Интер РАО» не осуществляет дополнительных заимствований при превышении показателя Долг/EBITDA выше 1,5.

Структура долга по валютам



Структура долга по типу процентной ставки



1. По данным консолидированного отчёта о движении денежных средств.

В то же время чистый долг Группы (с учётом обязательств, признанных в рамках применения нового стандарта МСФО 16 «Аренда», в том числе совместных предприятий) составил – 233,6 млрд руб. против – 196,5 млрд руб. на конец 2019 г. Динамика показателя обусловлена получением денежных средств от операционной деятельности дочерних компаний Группы.

В Группе отсутствуют облигационные займы. На данный момент размещение облигаций не планируется вследствие отсутствия потребности в долгосрочном заёмном финансировании.

Финансовые коэффициенты

Показатели рентабельности по итогам 2020 г. показали тенденцию к снижению. Основным фактором, оказавшим существенное влияние, является получение чистой прибыли в размере 75,5 млрд руб. против 81,9 млрд руб. на конец 2019 г., что в основном обусловлено снижением выручки на 45,8 млрд руб. (–4,4%).

Фактический показатель ROE за 2020 г. относительно 2019 г. снизился на 2,57 п.п. с 14,82% до 12,25%. Динамика объясняется снижением величины чистой прибыли (–7,9%) и одновременным ростом капитала (+11,5%) за счет нераспределённой прибыли.

Снижение **фактического показателя ROIC** за 2020 г. по сравнению с 2019 г. на 2,73 п.п. до уровня 10,41% обусловлено сочетанием факторов снижения чистой прибыли и роста инвестированного капитала на 14,0%.

Увеличение **коэффициента текущей ликвидности** (3,21 по итогам 2020 г. против 2,99 по итогам 2019 г.) произошло вследствие роста величины текущих активов темпами, опережающими темпы роста величины краткосрочных обязательств.

На рост величины текущих активов в наибольшей мере повлияло размещение денежных средств от операционной деятельности на краткосрочных депозитах.

Увеличение краткосрочных обязательств обусловлено как ростом объёмов и тарифов на транспортировку электроэнергии, повлёкшим увеличение кредиторской задолженности в сбытовых компаниях, так и признанием краткосрочной части обязательств по аренде в связи с вводом блоков 1, 2 и 3 Приморской ТЭС в течение 2020 г. При этом снизились авансы от покупателей и заказчиков в связи с окончанием строительства этой станции.

Коэффициент концентрации собственного капитала, характеризующий долю активов Компании, которые покрываются за счёт собственного капитала, на конец отчётного периода составил 0,71, что свидетельствует о высокой финансовой устойчивости, стабильности и независимости от внешних кредиторов.

Кредитные рейтинги

Международное агентство Fitch 19.03.2020 подтвердило кредитный рейтинг ПАО «Интер РАО» на уровне BBB по глобальной шкале, прогноз стабильный. 15.03.2021 опубликовано подтверждение с аналогичными параметрами рейтинга.

Международное агентство Moody's 14.02.2020 подтвердило корпоративный кредитный рейтинг ПАО «Интер РАО» на уровне Baa3, прогноз стабильный. 25.02.2021 опубликовано подтверждение с аналогичными параметрами рейтинга.

BBB

FitchRatings

Кредитный рейтинг
международное агентство Fitch

Baa3

Moody's

Корпоративный кредитный
рейтинг международное
агентство Moody's

Основные финансовые результаты по сегментам в 2020 г.

млн руб.	Сбыт	Электрогенерация в Российской Федерации	Теплогенерация в Российской Федерации		Трейдинг	Зарубежные активы			Инжини- ринг	Корпора- тивный центр	Итого
	Россий- ская Фе- дерация	Группа «Интер РАО – Электрогенерация» ¹	«ТГК- 11» ²	«Генерация Башкирии» ³	Российская Федерация и Европа	Грузия	Молдавия	Турция	Россий- ская Фе- дерация		
Итого выручка	696 696	174 921	32 520	60 175	53 608	10 272	12 548	–	16 958	(71 406)	986 292
Доля выручки сегмента в итоге	71%	18%	3%	6%	5%	1%	1%	0%	2%	–7%	100%
Операционные расходы, в том числе											
Расходы на приобретение э/э и мощности	(413 302)	(6 832)	(2 431)	(4 381)	(41 491)	(7 179)	–	–	–	67 473	(408 143)
Расходы по передаче э/э	(233 671)	–	–	(4)	(4 494)	(1 310)	(92)	–	–	–	(239 571)
Расходы на топливо	–	(62 816)	(12 097)	(30 110)	–	–	(7 308)	–	–	3 058	(109 273)
Доля в прибыли/ (убытке) совместных предприятий	–	3 101	–	–	46	–	–	–	(100)	–	3 047
EBITDA	24 412	76 335	6 921	12 990	7 776	(266)	3 481	(109)	(2 576)	(6 691)	122 273
EBITDA margin ⁴	4%	60%	25%	27%	15%	–3%	28%	–	–21%	–	12%
Доля EBITDA сегмента в итоге	20%	62%	6%	11%	6%	0%	3%	0%	–2%	–6%	100%

^{1.} Представлена Группой «Интер РАО – Электрогенерация», включая АО «Нижневартовская ГРЭС» (учитывается по методу долевого участия).

^{2.} Представлена АО «Томская генерация», АО «ТГК-11», АО «Омск РТС» и АО «ТомскРТС».

^{3.} Представлена Группой «БГК», включая ООО «БашРТС».

^{4.} Показатель EBITDA margin рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Сбыт в РФ» на сумму 1 821 млн руб., сегмента «Электрогенерация в РФ» на сумму 46 893 млн руб., сегмента «Теплогенерация в РФ» на сумму 17 890 млн руб. (включая «ТГК-11» на сумму 5 229 млн руб. и «Генерация Башкирии» на сумму 12 661 млн руб.), сегмента «Трейдinг в РФ и Европе» на сумму 1 147 млн руб. и сегмента «Инжиниринг в РФ» на сумму 4 483 млн руб.

Операционные результаты Группы «Интер РАО»

Показатель	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019
Установленная мощность на конец периода	МВт	33 714	31 860	31 088	−2%
Ввод мощности за период	МВт	999	233	215	−8%
Выработка электроэнергии	млн кВт•ч	132 508	130 203	106 079	−19%
• Выработка Генерации в России	млн кВт•ч	121 765	120 522	100 917	−16%
• Выработка Зарубежных активов	млн кВт•ч	10 743	9 681	5 162	−47%
Коэффициент использования установленной мощности (КИУМ)	%	45%	45%	39%	−6,0 п.п.
• КИУМ Генерации в России	%	47,7%	47,4%	40,7%	−6,6 п.п.
• КИУМ Зарубежных активов	%	28,8%	27,8%	21,2%	−6,6 п.п.
Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии (УРУТ)	г у. т./ кВт•ч	301	300	299	−0,4%
• УРУТ Генерации в России	г у. т./ кВт•ч	297	295	296	0,4%
• УРУТ Зарубежных активов	г у. т./ кВт•ч	352	365	352	0,5%
Отпуск тепловой энергии с коллекторов	тыс. Гкал	41 739	40 251	39 107	−3%
УРУТ на отпуск тепла	кг/Гкал	145	145	148	1,8%
Количество розничных потребителей	тыс. абонентов	16 151	17 477	17 869	2%
Реализация электроэнергии на розничном рынке	млн кВт•ч	196 265	202 628	196 429	−3%
Реализовано электроэнергии трейдинговыми операциями	млн кВт•ч	24 195	23 499	15 552	−34%
Ввод в эксплуатацию мощностей Блоком инжиниринга	МВт	983	455,2	293,8	−35%
Общая протяжённость линий электропередачи	км	5 627	5 887	6 098	4%

Генерация

Основные задачи, стоящие перед «Интер РАО» по развитию направления «Генерация» в контексте стратегических приоритетов:

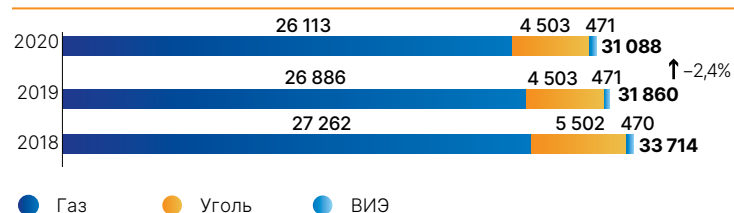
- обеспечение надёжности, безопасности и технологического развития действующих производственных активов;
- повышение операционной, энергетической и экологической эффективности генерирующих активов, сохранение лидерских позиций в российской электроэнергетике;
- дальнейший рост в сегменте тепловой генерации;
- разработка и продвижение предложений по развитию нормативной базы отрасли.

По итогам 2020 г. по направлению генерации электроэнергии и тепла «Интер РАО» произошёл ряд важных изменений, приведших к сокращению установленной электрической мощности

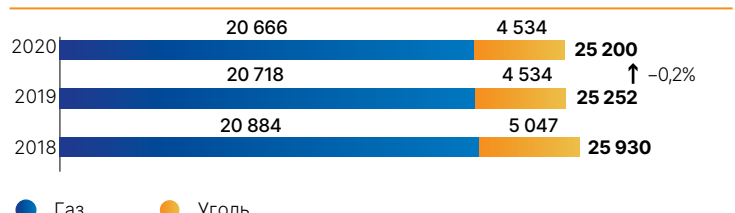
на 2,4% до 31 088 МВт и выработки электроэнергии на 18,5% до 106 079 млн кВт•ч по следующим причинам:

- снижение потребления электроэнергии на 2,7% при увеличении выработки ГЭС и АЭС на 9% и 3% соответственно;
- вывод из эксплуатации неэффективного оборудования энергоблоков Каширской ГРЭС суммарной мощностью 980 МВт;
- завершение строительства и ввод в эксплуатацию Приморской ТЭС в Калининградской области России установленной мощностью 194,97 МВт;
- увеличение установленной мощности на 20 МВт в результате переаттестаций мощностей Кармановской ГРЭС, Прегольской ГРЭС и Маяковской ТЭС;
- продажа Экибастузской ГРЭС-2¹ установленной мощностью 1 000 МВт в декабре 2019 г.

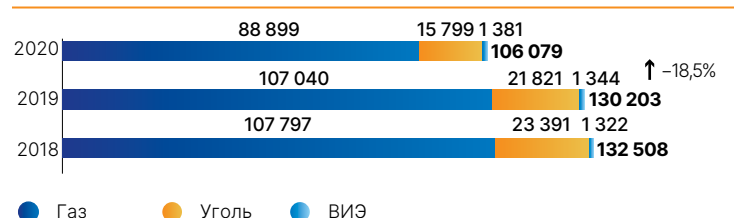
Установленная электрическая мощность «Интер РАО» по источникам энергии **EU 1** МВт



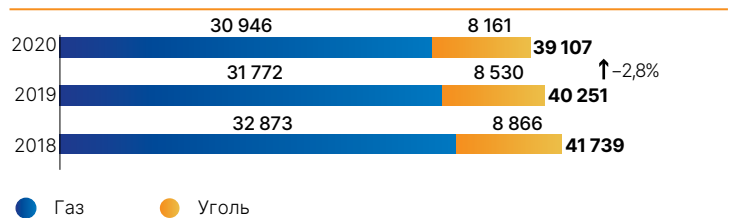
Установленная тепловая мощность «Интер РАО» по источникам энергии **EU 1** Гкал/ч



Выработка электроэнергии «Интер РАО» по источникам энергии **EU 2** млн кВт•ч



Отпуск тепла «Интер РАО» по источникам энергии **EU 2** тыс. Гкал



¹ Операционные результаты АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2», продажа которой осуществлена в декабре 2019 г., включены в операционные результаты Группы в 100% объёме до декабря 2019 г. включительно. Финансовые результаты АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» не отражались в составе финансовых результатов Группы с декабря 2016 г. в связи с переклассификацией в состав активов, предназначенных для продажи.

Применение технологии когенерации

Когенерация – это совместная выработка электрической и тепловой энергии на одном энергооборудовании, что позволяет отпускать потребителю как электрическую, так и тепловую энергию при низких удельных расходах топлива. При увеличении отпуска тепловой энергии с установки увеличивается её КПД, что снижает не только расход топлива на выработку энергии, но и выбросы вредных веществ и парниковых газов в атмосферу. Эффект от применения когенерации главным образом зависит от наличия потребителей тепловой энергии, поэтому энергообъекты когенерации располагаются в крупных городах.

Самой крупной ТЭЦ «Интер РАО» является Омская ТЭЦ-5 АО «ТГК-11». Потребителем продукции данной станции является население центральной части г. Омска. Установленная электрическая мощность энергообъекта на конец 2020 г. составила 735 МВт, тепловая – 1 763 Гкал/ч. Для выработки тепловой и электрической энергии используются теплофикационные турбины, в том числе Т-185/220–130 одна из самых мощных, применяющихся в стране. Среди новых энергообъектов, построенных за последние годы – Затонская ТЭЦ, введенная в 2018 г. для обеспечения тепловой энергией г. Уфы.

Другие электростанции¹ «Интер РАО», работающие по когенерационному циклу, расположены в Уфе, Томске, Омске, Калининграде, Санкт-Петербурге, Сочи и других городах. Общая установленная мощность данных энергообъектов составляет 6,9 ГВт (22% мощности российских активов Группы). В 2020 г. данными станциями было выработано 33 578 млн кВт•ч электроэнергии, отпуск тепловой энергии составил 30 932 тыс. Гкал.

Производство электроэнергии на основе возобновляемых источников энергии

«Интер РАО» поддерживает использование альтернативных источников энергии в экономически и технически обоснованных ситуациях, в частности в удаленных или технологически изолированных районах. Это соответствует положениям Федерального закона от 23.11.2009 № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности, и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

В «Интер РАО» используются энергоустановки на основе возобновляемых источников энергии (ВИЭ) общей установленной мощностью 497,5 МВт:

- гидроэлектростанции общей установленной мощностью 465,1 МВт: Павловская ГЭС (166,4 МВт) и Юмагузинская ГЭС (45 МВт) в Республике Башкортостан (Россия), Вогульская ГЭС (4,2 МВт) на Верхнетагильской ГРЭС в Свердловской области (работает с мая по сентябрь), Ириклинская ГЭС (22,5 МВт) для регулирования водности реки Урал на Ириклинской ГРЭС в Оренбургской области, Храмы ГЭС-I (113 МВт) и ГЭС-II (114 МВт) в Грузии²;
- малые гидроэлектростанции и микрогидроэлектростанции общей установленной мощностью 0,75 МВт: Мечетлинская и Слакская МГЭС (0,55 МВт), Авзянская, Узянская и Кагинская микроГЭС, (0,2 МВт) в Республике Башкортостан (Россия);
- ветроэлектростанции общей установленной мощностью 31,7 МВт: Видмантай³ (30 МВт) в Литве и Тюпкильды (1,65 МВт) в Республике Башкортостан (Россия).

¹. К энергообъектам с когенерацией отнесены объекты, у которых 100%, составляют теплофикационные турбины, ПГУ, ГТУ, работающие в закрытом цикле, имеющие отпуск тепла потребителю.

². Финансовые результаты Храмы ГЭС-I и Храмы ГЭС-II отражены в сегменте «Зарубежные активы».

³. Является дочерним предприятием AB INTER RAO Lietuva, входящим в сегмент «Трейдинг в РФ и Европе».

Установленная мощность сегмента «Электрогенерация в РФ» **EU 1**

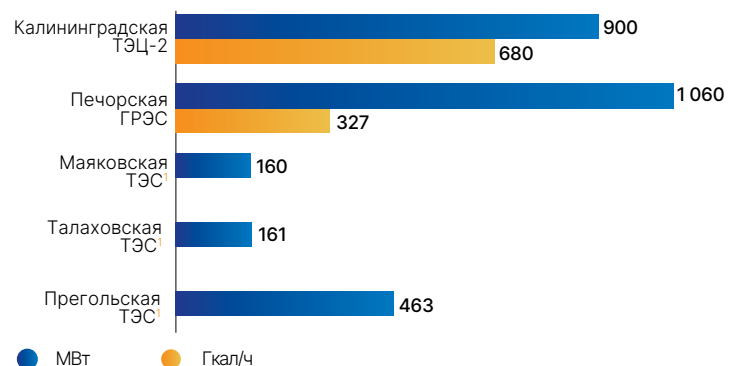
Сегмент управляется АО «Интер РАО – Электрогенерация», которое объединяет 21 электростанцию в России суммарной установленной мощностью 21 788 МВт и 5 626 Гкал/ч.

Электростанции сегмента «Электрогенерация в РФ» в I ценовой зоне в основном работают на природном газе. Печорская ГРЭС (1 060 МВт), кроме природного газа, также работает на попутном газе. Южноуральская ГРЭС в ОЭС Урала в качестве топлива использует уголь и природный газ, а Черепетская ГРЭС (450 МВт) в ОЭС Центра работает на угле. Во II ценовой зоне сегменту «Электрогенерация в РФ» принадлежит две угольные электростанции – Харанорская ГРЭС (665 МВт) и Гусиноозёрская ГРЭС (1 190 МВт). Основным поставщиком угля для Гусиноозёрской ГРЭС является ООО «Угольный разрез».

Вводы и выходы мощностей

За отчётный период общая установленная электрическая мощность энергообъектов сегмента сократилась на 3,5% до 21 788 МВт. Тепловая мощность снизилась на 0,9% и составила 5 626 Гкал/ч.

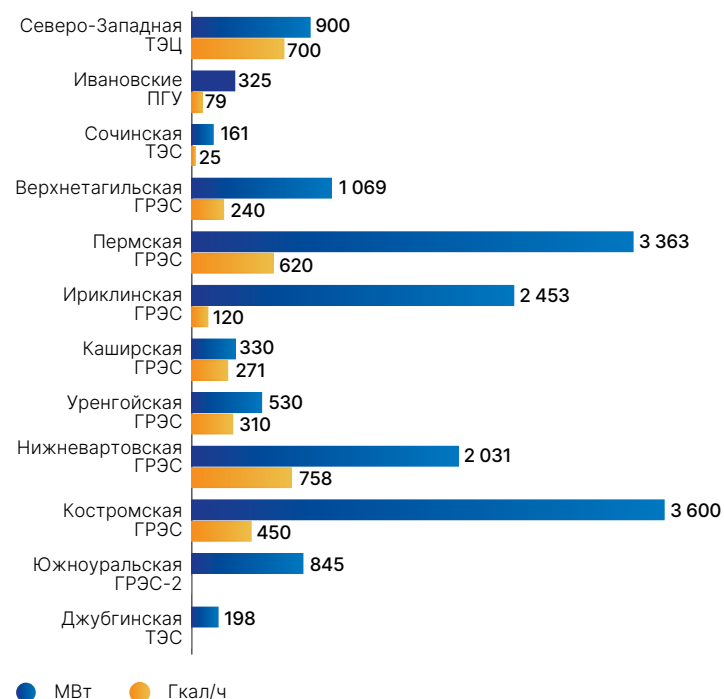
Установленная мощность газовых электростанций неценовых зон **EU 1**



Данная динамика обусловлена следующими факторами:

- вывод из эксплуатации с 01.01.2020 неэффективного оборудования блоков № 4, № 5, № 6 и с 01.05.2020 – блока № 7 Каширской ГРЭС суммарной установленной мощностью 980 МВт и 52 Гкал/ч, а также с 01.01.2020 – Ириклинской ГЭС установленной мощностью 7,5 МВт;
- увеличение установленной мощности в связи с переаттестацией с 01.05.2020 блока № 1 Прегольской ТЭС (+3 079 МВт), с 01.06.2020 – блока № 2 Прегольской ТЭС (+4 063 МВт) и блока № 4 (+0 686 МВт), а также блока № 1 Маяковской ТЭС (+0,26 МВт);
- ввод в эксплуатацию новых генерирующих мощностей на Приморской ТЭС (+194,97 МВт), построенной в рамках проекта по обеспечению энергобезопасности Калининградской области.

Установленная мощность газовых электростанций I ценовой зоны ОРЭМ **EU 1**



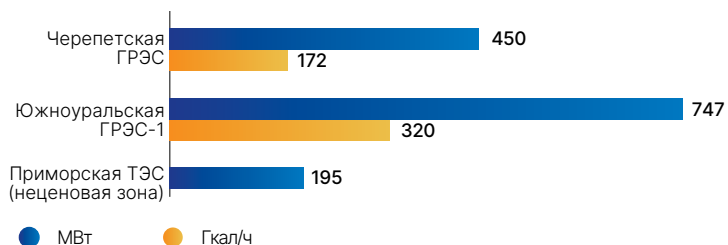
21 788 МВт 5 626 Гкал/ч

суммарная установленная мощность в России

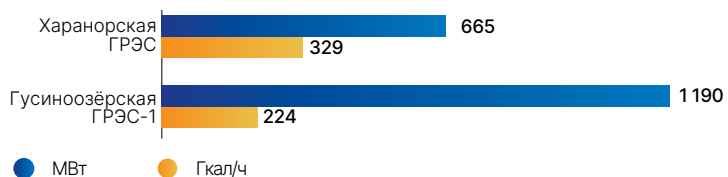
1. Маяковская ТЭС, Прегольская ТЭС, Приморская ТЭС и Талаховская ТЭС в Калининградской области находятся в собственности ООО «Калининградская генерация». Между ООО «Калининградская генерация» и АО «Интер РАО – Электрогенерация» заключён договор аренды имущества. АО «Интер РАО – Электрогенерация» осуществляет эксплуатацию станций, а также поставку мощности и продажу электроэнергии.

Приморская ТЭС включает в себя три угольных блока по 65 МВт каждый (введены в эксплуатацию в августе, сентябре и декабре 2020 г.). Всё основное оборудование, установленное на станции, российского производства: паровые турбины производства ЗАО «Уральский турбинный завод», турбогенераторы – ЗАО «ЭЛСИБ», паровые котлы – ОАО «Подольский машиностроительный завод».

Установленная мощность угольных электростанций I ценовой зоны и неценовой зоны ОРЭМ EU 1



Установленная мощность угольных электростанций II ценовой зоны ОРЭМ EU 1



Установленная мощность сегмента «Теплогенерация в РФ» EU 1

В состав сегмента входит три крупных теплогенерирующих компании (АО «ТГК-11», АО «Томская генерация» и ООО «БГК»), суммарной установленной электрической мощностью 6 523 МВт и установленной тепловой мощностью 19 408 Гкал/час. Также в сегмент входят теплосети общей протяжённостью 2 716 км в Омской и Томской областях, а также в Республике Башкортостан.

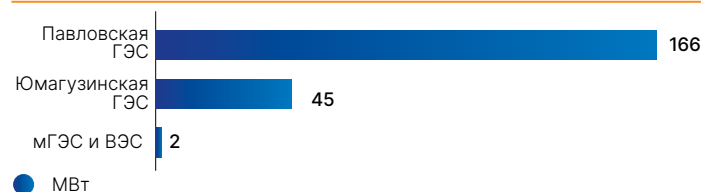
Установленная мощность подсегмента «Генерация Башкирии»

В состав подсегмента «Генерация Башкирии» входят ООО «Башкирская генерирующая компания» (ООО «БГК») и ООО «Башкирские распределительные тепловые сети» (ООО «БашРТС»), управляющие генерирующими активами на территории Республики Башкортостан общей установленной мощностью 4 472 МВт и 12 216 Гкал/ч. Всего подсегмент «Генерация Башкирии» управляет работой 10 крупных тепловых электростанций (1 ГРЭС, 9 ТЭЦ), работающих на природном газе, 7 ГЭС (включая 5 малых микроГЭС), 1 ветроэлектростанции, а также 27 котельными, работающими на природном газе, включая три миниГТУ-ТЭЦ.

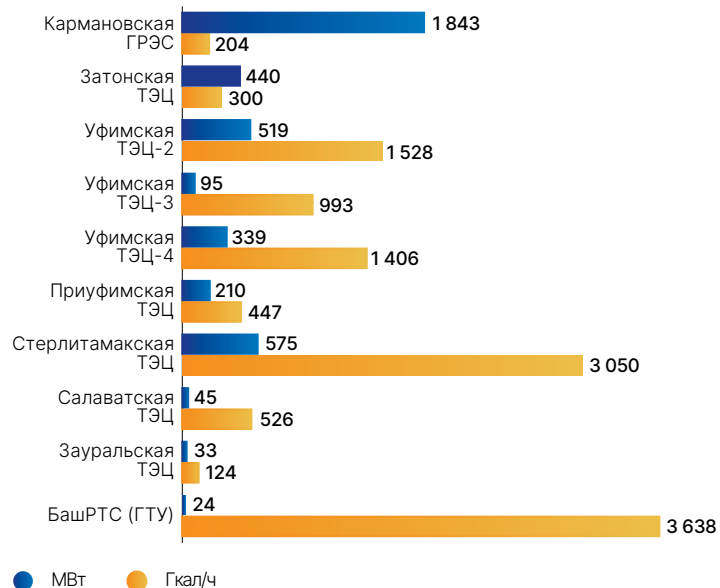
В 2020 г. установленная мощность подсегмента практически не изменилась за исключением переаттестации энергоблока ст. № 1 Кармановской ГРЭС с увеличением установленной электрической мощности с 303,2 МВт до 315,2 МВт (+12,0 МВт).

Структура установленной мощности подсегмента «Генерация Башкирии»

Установленная мощность ВИЭ I ценовой зоны ОРЭМ EU 1



Установленная мощность ВИЭ I ценовой зоны EU 1



Установленная мощность подсегмента «ТГК-11»

В состав подсегмента «ТГК-11» входят АО «ТГК-11», АО «Омск РТС», АО «Томская генерация» и АО «ТомскРТС» общей установленной мощностью 2 051 МВт и 7 192 Гкал/ч, относящиеся ко II ценовой зоне Сибирь.

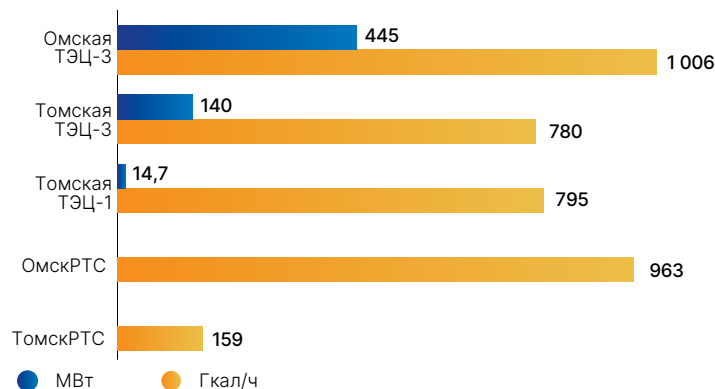
Энергообъекты АО «ТГК-11» и АО «Омск РТС» расположены в Омске. АО «Омск РТС» объединило в своём составе теплосетевой, теплосбытовой бизнес и выработку тепловой энергии в Омске котельными источниками. В состав предприятия входят СП «Тепловые сети», СП «Теплоэнергосбыт», СП «Тепловая инспекция и энергоаудит», СП «ТЭЦ-2», СП «Кировская районная котельная». В состав производственных мощностей АО «ТГК-11» входят ТЭЦ-3, ТЭЦ-4, ТЭЦ-5. Основным видом топлива омских электростанций и котельных являются уголь и природный газ.

АО «Томская генерация» и АО «Томские распределительные тепловые сети» (АО «ТомскРТС»), являющееся дочерним предприятием

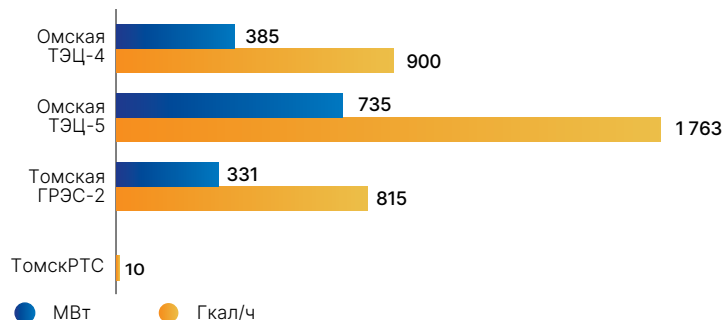
АО «Томская генерация», осуществляют производство электрической и тепловой энергии, а также передачу и сбыт тепла в Томске. Общая установленная мощность АО «Томская генерация» составляет 485,7 МВт и 2 390,5 Гкал/ч. В неё входят 1 ГРЭС, работающая на угле как основном топливе, 2 ТЭЦ, работающих на природном газе, и теплосети протяжённостью 660 км (включая арендованные сети). К структуре АО «Томская генерация» также относятся СП «Теплоэнергосбыт», СП «Тепловая инспекция и энергоаудит».

Структура установленной мощности подсегмента «ТГК-11»

Установленная мощность газовых электростанций и котельных II ценовой зоны ОРЭМ EU 1



Установленная мощность угольных электростанций и котельных II ценовой зоны ОРЭМ EU 1



Операционные результаты сегмента «Электрогенерация в РФ» EU 2

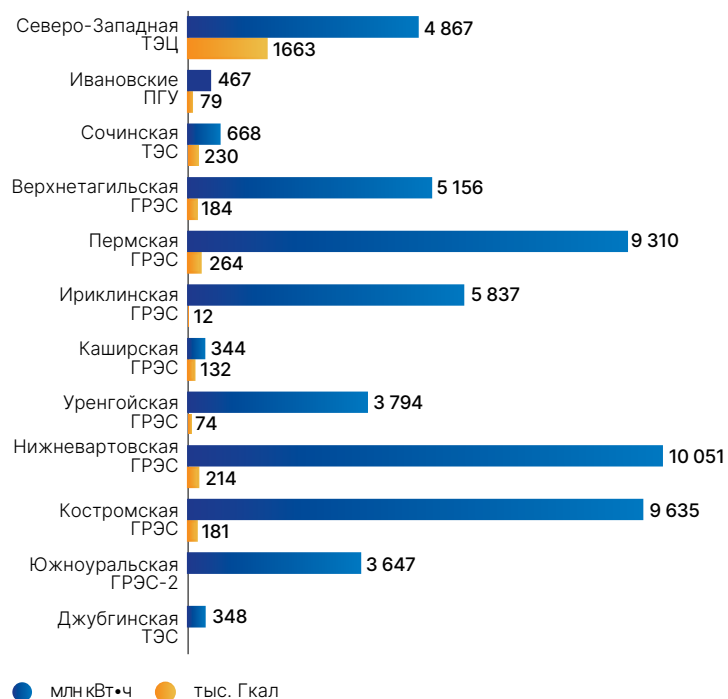
Выработка электрической энергии генерирующими объектами сегмента «Электрогенерация в РФ» в 2020 г. снизилась на 19,4% и составила 74 211 млн кВт•ч. Коэффициент использования установленной электрической мощности (КИУМ) станций сегмента снизился на 7,7 п. п. до 39%.

Снижение выработки объясняется сокращением внутреннего потребления на 2,3%, которое произошло из-за аномально тёплой зимы, а также снижением деловой активности вследствие влияния карантинных ограничений, вызванных пандемией коронавируса. Дополнительным негативным фактором для тепловой генерации было раннее половодье и высокая водность рек, что способствовало увеличению выработки на гидроэлектростанциях на 9%. На 3% выросла выработка электроэнергии на АЭС. Наиболее существенное снижение выработки отмечено на Костромской ГРЭС (5 648 млн кВт•ч, или –37,0%) и Пермской ГРЭС (3 198 млн кВт•ч, или –25,6%). Кроме того, на снижение выработки повлиял длительный простой в неплановом ремонте блока № 1 Южноуральской ГРЭС-2 (2 440 млн кВт•ч, или –40,1%), вывод из эксплуатации неэффективного оборудования Каширской ГРЭС (2 050 млн кВт•ч, или –85,6%).

Отпуск тепловой энергии сегмента «Электрогенерация в РФ» составил 4 338 тыс. Гкал, сократившись на 3,3% в результате более высокой средней температуры наружного воздуха в зимнее время в регионах присутствия Группы (в основном – Северо-Западная ТЭЦ), а также вследствие вывода из эксплуатации неэффективного оборудования Каширской ГРЭС.

Структура выработки и отпуска тепла сегмента «Электрогенерация в РФ»

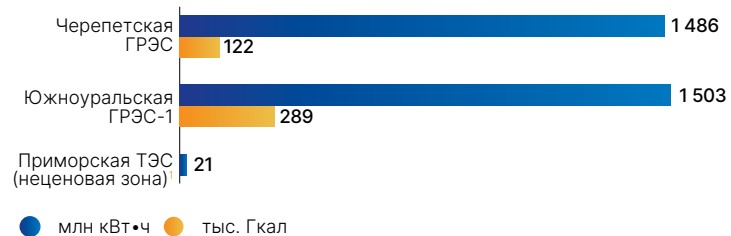
Выработка электроэнергии и отпуск тепла газовых электростанций I ценовой зоны ОРЭМ EU 2



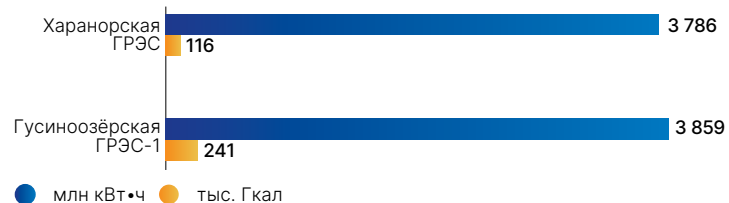
Более детальная информация о структуре выработки представлена на сайте «Интер РАО» в разделе «Справочник аналитика».

Рост удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии с шин на 2,8 г у. т. / кВт•ч, или на 1,0%, а также удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии на 0,5 кг у. т. / Гкал, или 0,3%, произошло вследствие менее оптимальной загрузки генерирующего оборудования в результате более низкого спроса на электроэнергию и тепло по сравнению с 2019 г.

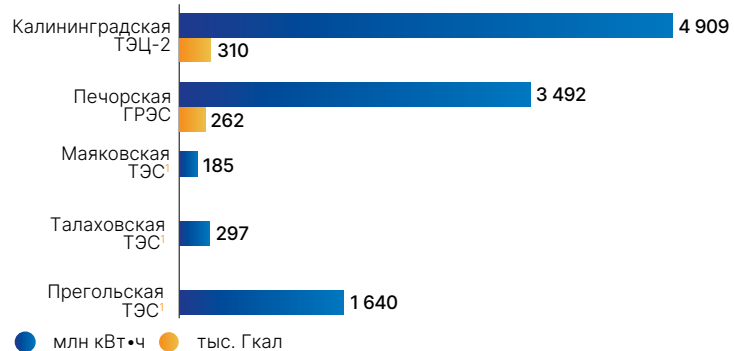
Выработка электроэнергии и отпуск тепловой энергии угольных электростанций I ценовой зоны ОРЭМ EU 2



Выработка электроэнергии и отпуск тепловой энергии угольных электростанций II ценовой зоны ОРЭМ EU 2



Выработка газовых электростанций неценовой зоны EU 2



¹ Маяковская ТЭС, Прегольская ТЭС, Приморская ТЭС и Талаховская ТЭС в Калининградской области находятся в собственности ООО «Калининградская генерация». Между ООО «Калининградская генерация» и АО «Интер РАО – Электрогенерация» заключен договор аренды имущества. АО «Интер РАО – Электрогенерация» осуществляет эксплуатацию станций, а также поставку мощности и продажу электроэнергии.

Финансовые результаты сегмента «Электрогенерация в РФ»

В 2020 г. уменьшение выручки сегмента «Электрогенерация в РФ» на 17,5 млрд руб. (–9%) произошло преимущественно по причине снижения выработки электроэнергии в связи с сокращением потребления в единой энергосистеме РФ вследствие повышенной температуры воздуха в отчётном году, снижения деловой активности на фоне пандемии, а также значительным ростом объёмов выработки электроэнергии ГЭС и АЭС. Дополнительным фактором явилось снижение средневзвешенной цены реализации электроэнергии. Среди факторов, оказавших положительное влияние на выручку, – ввод блоков № 3 и 4 Прегольской ТЭС в 2019 г. и блоков № 1 и 2

Приморской ТЭС в 2020 г. (увеличилось количество месяцев оплаты мощности в рамках регулируемых договоров) и применения к цене за мощность оплаты дельты ДПМ по ряду станций на фоне общего снижения объёмов реализации мощности на 5,5%, в том числе в результате окончания статуса ДПМ блоков на Каширской ГРЭС и Сочинской ТЭС.

Снижение расходов на топливо на 14,7 млрд руб. вызвано снижением выработки электроэнергии.

Показатель EBITDA сегмента «Электрогенерация в РФ» снизился на 3,1 млрд рублей, или 4%.

Сегмент «Электрогенерация в Российской Федерации»

Показатели

	2018	2019	2020	2020/2019
Выручка, млн руб.	177 358	192 449	174 921	–9%
Доля в выручке Группы «Интер РАО», %	18%	19%	18%	–1 п. п.
Операционные расходы, в т. ч.:				
• Расходы на приобретение э/э и мощности, млн руб.	(6 999)	(6 852)	(6 832)	0%
• Расходы на топливо, млн руб.	(76 490)	(77 501)	(62 816)	–19%
• Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий, млн руб.	(3 057)	3 125	3 101	–1%
EBITDA, млн руб.	59 998	79 440	76 335	–4%
EBITDA margin ¹ , %	46%	56%	60%	4 п. п.
Доля в EBITDA Группы «Интер РАО», %	50%	56%	62%	6 п. п.

Операционные результаты сегмента «Теплогенерация в РФ» EU 2

Выработка электрической энергии генерирующими объектами сегмента «Теплогенерация в РФ» в 2020 г. сократилась на 6% и составила 26 705 млн кВт•ч. Коэффициент использования установленной электрической мощности (КИУМ) станций сегмента сократился на 3,3 п. п. до 46,6%. Снижение выработки в основном обусловлено показателями Кармановской ГРЭС Группы «БГК» (–1 599 млн кВт•ч, или –19,6%) в условиях снижения цен на ОРЭМ и роста топливной

составляющей, что привело к необходимости снижения количества работающих энергоблоков и часов загрузки. При этом на Затонской ТЭЦ отмечен рост выработки (+265 млн кВт•ч, или +9,6%), что обусловлено меньшим количеством дней простоя энергоблоков станции в ремонтах в 2020 г. относительно 2019 г.

Снижение отпуска тепловой энергии с коллекторов на 907 тыс. Гкал (–2,5%) связано с увеличением средней температуры в 2020 г. относительно 2019 г. в регионах присутствия Группы.

¹ Показатель «EBITDA margin» рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Электрогенерация в РФ» в сумме 46 893 млн руб. за 2020 г., 50 502 млн руб. – за 2019 г. и 46 037 млн руб. – за 2018 г.

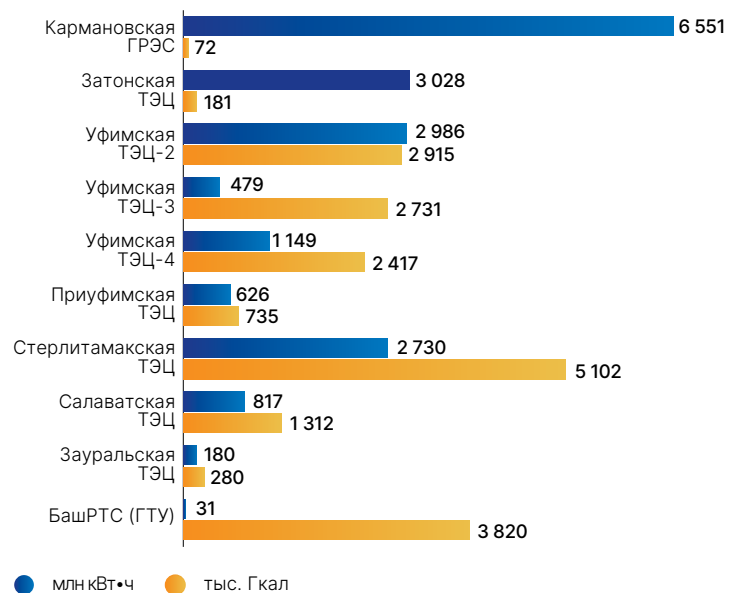
Снижение удельного расхода условного топлива на отпуск электроэнергии с шин на 6,8 г у. т. / кВт•ч до 308 г у. т. / кВт•ч, или на 2,2%, произошло вследствие оптимизации загрузки работы

генерирующего оборудования. Рост удельного расхода условного топлива на отпуск тепловой энергии составил 3,0 кг у. т. / Гкал до 146 кг у. т. / Гкал, или 2,1%.

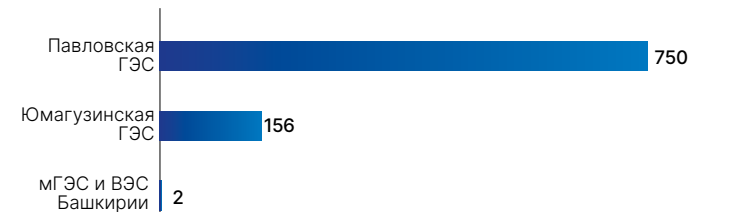
Более детальная информация о структуре выработке представлена на сайте «Интер РАО» в разделе «Справочник аналитика».

Структура выработки и отпуска тепла «Генерации Башкирии»

Выработка электроэнергии и отпуск тепла газовых электростанций и котельных I ценовой зоны ОРЭМ EU 2

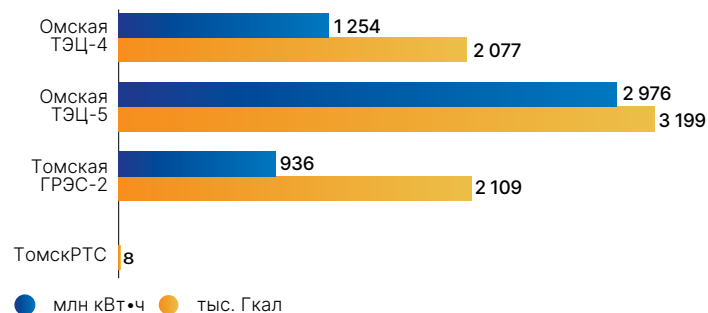


Выработка электроэнергии на ГЭС, мГЭС и ВЭС I ценовой зоны ОРЭМ EU 2 млн кВт•ч

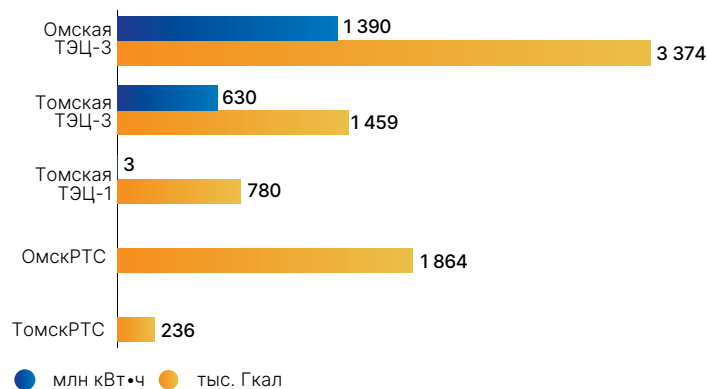


Структура выработки и отпуска тепла «ТГК-11»

Выработка электроэнергии и отпуск тепла угольных электростанций и котельных II ценовой зоны ОРЭМ EU 2



Выработка электроэнергии и отпуск тепла газовых электростанций и котельных II ценовой зоны ОРЭМ EU 2



Финансовые результаты сегмента «Теплогенерация в РФ»

Уменьшение выручки сегмента «Теплогенерация в РФ» составило 3,3 млрд руб. (–3%) в 2020 г.

Уменьшение выручки в подсегменте «Генерация Башкирии» на 1,8 млрд руб. стало суммой таких разнонаправленных факторов, как сокращение реализации электроэнергии в связи со снижением потребления в ЕЭС России, рост реализации тепловой энергии в результате разнонаправленных эффектов от роста тарифа на теплоноситель и снижения потребления в связи с повышением среднемесячных температур, а также рост выручки от реализации мощности в основном за счёт увеличения объёма реализации по договорам ДПМ и КОМ и цены ДПМ.

Снижение выручки на 1,4 млрд руб. в подсегменте «ТГК-11» было вызвано снижением объёмов реализации и цен на РСВ, в том числе уменьшением загрузки в торговом графике в связи с ростом предложения ГЭС, а также окончанием действия ДПМ с 01.01.2020 по объекту ТГ-2 ГРЭС-2.

Показатель EBITDA сегмента «Теплогенерация в РФ» увеличился на 0,3 млрд руб., или 2%, в результате разнонаправленной динамики компаний сегмента. Так, уменьшение показателя EBITDA Группы «ТГК-11» составило 0,8 млрд руб. за счёт снижения объёмов и цен реализации электроэнергии на РСВ. При этом рост показателя EBITDA Группы «БГК» составил 1,1 млрд руб. Основными факторами роста стали экономия по статье «Расходы по транспортировке теплоэнергии» в связи с тем, что в сопоставимом периоде услуги по транспортировке приобретались у стороннего поставщика, а с 01.06.2019 тепловые сети взяты в аренду и транспортировка осуществляется собственными силами; увеличение цены реализации мощности; рост доходов от штрафов и пени на 950 млн руб. в основном по строительству ПГУ 440 МВт Затонской ТЭЦ; получение страховых возмещений по аварийным ситуациям в общей сумме 142 млн руб.

Сегмент «Теплогенерация в Российской Федерации»

Показатели	2018	2019	2020	2020/2019
Выручка, млн руб.	90 253	95 965	92 695	–3%
Доля в выручке Группы «Интер РАО», %	9%	9%	9%	0 п. п.
Операционные расходы, в т. ч.:				
• Расходы на приобретение э/э и мощности, млн руб.	(6 606)	(7 265)	(6 812)	–6%
• Расходы на топливо, млн руб.	(41 968)	(44 359)	(42 207)	–5%
EBITDA, млн руб.	17 670	19 594	19 911	2%
EBITDA margin ¹ , %	24%	25%	27%	2 п. п.
Доля в EBITDA Группы «Интер РАО», %	14%	13%	17%	4 п. п.

¹. Показатель EBITDA margin рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Теплогенерация в РФ» в сумме 17 890 млн руб. за 2020 г., 17 592 млн руб. – за 2019 г. и 15 388 млн руб. – за 2018 г.

Объекты программы ДПМ

Информация об объектах «Интер РАО», получающих тариф на мощность по ДПМ¹

Станции	Блоки	Фактическая установленная мощность по ДПМ, МВт	Период получения тарифа на мощность по ДПМ ²															
			2012	2013	2014	2015	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026	2027
Ивановские ПГУ	Блок № 2 Ивановских ПГУ	325	01.07										01.01					
Харанорская ГРЭС	Блок № 3	235	01.12									31.12						
Уренгойская ГРЭС	Блок № 1	505,7	01.12										30.09					
Томский филиал «ТГК-11»	№ 1 ГТУ-16 (ПРК)	14,7		01.01									31.12					
Омская ТЭЦ-3	ПГУ-90 (Блок № 1)	85,2		01.07										31.12				
Гусиноозёрская ГРЭС	Блок № 4	210		01.11								31.12						
Джубгинская ТЭС	Блок № 1, 2	198		01.11											31.10			
Южноуральская ГРЭС-2	Блок № 1	422,1			01.03								31.12					
Нижевартовская ГРЭС	Блок № 3, 1	431			01.04									30.09				
Омская ТЭЦ-3	Турбина ст. № 13	60			01.12									31.12				
Черепетская ГРЭС	Блоки № 8, 9	450				01.01							31.12					
						01.04								31.12				
Южно-Уральская ГРЭС-2	Блок № 2	422,4			01.12									31.12				
Омская ТЭЦ-3	№ 10 (Турбина Т-120)	120						01.01								31.12		
Верхнетагильская ГРЭС	Блок № 12	447,2						01.06										01.11
Пермская ГРЭС	Блок № 4	903						01.08										30.06
Затонская ТЭЦ	Блоки № 1, 2	440							01.03								31.12	
									01.04								31.12	
Итого		5 269,3																

^{1.} Дополнительная информация представлена в «Справочнике аналитика» на сайте «Интер РАО».

^{2.} Не включены объекты ДПМ, которые перестали получать тариф ДПМ на мощность до 01.01.2020.

Ремонтная деятельность и аварийность

EU 30

Программы ремонтов производственных активов «Интер РАО» на 2020 г. были сформированы с учётом следующих условий:

- техническое состояние оборудования, зданий и сооружений;
- необходимость обеспечения надёжной и безопасной эксплуатации энергообъектов;
- наличие экономической эффективности ремонтных воздействий.

Своевременное и качественное выполнение планов и программ ремонта, реконструкции и модернизации оборудования и технических устройств, усиление контроля качества работ, выполняемых ремонтными организациями при проведении капитальных и текущих ремонтов, а также недопущение нарушений правил организации ремонтно-эксплуатационного обслуживания оборудования и приёмки оборудования в эксплуатацию привели к снижению количества аварийных отключений на генерирующих объектах на 16% относительно 2019 г. до 259 случаев.

Аварии, произошедшие в 2020 г. на энергообъектах Группы, были расследованы, и по их итогам были составлены акты, зарегистрированные в автоматизированной информационной системе «База аварийности в электроэнергетике» Системного оператора. По каждому из случаев аварийных отключений разработаны корректирующие и предупреждающие мероприятия, которые выполняются в соответствии с установленными и согласованными сроками.

Ремонт и реконструкция в сегменте «Электрогенерация в РФ» EU 30

В 2020 г. средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанций сегмента «Электрогенерация в РФ» составил 83,6%, показав снижение относительно 2019 г. (85,8%) по причине ремонтных работ на энергоблоках Сочинской ТЭС, Гусиноозёрской ГРЭС и Южноуральской ГРЭС. Общие фактические затраты на ремонт в 2020 г. по сегменту «Электрогенерация в РФ» составили 8 176,1 млн руб. без НДС.

Количество аварийных отключений на российских генерирующих объектах

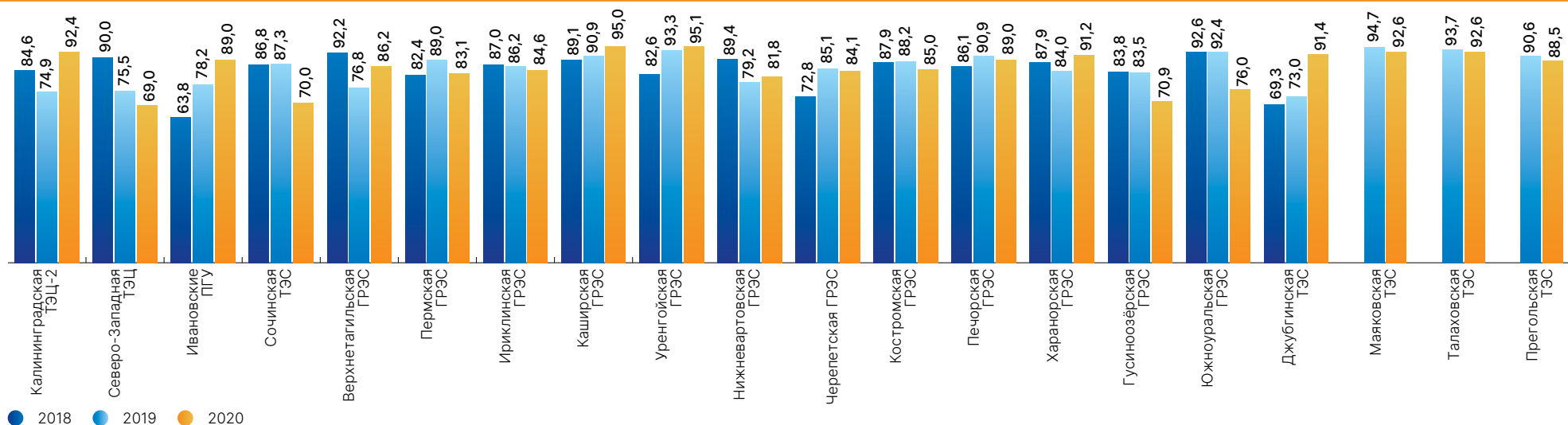
шт.



Средний коэффициент эксплуатационной готовности станций сегмента «Электростанция в РФ»

EU 30

%



Ключевые мероприятия по ремонту и реконструкции в сегменте «Электрогенерация в РФ»

Мероприятия

Результат

Капитальный ремонт газовой турбины ст. № 12 энергоблока № 1 Северо-Западной ТЭЦ

Инспекция горячего тракта газовой турбины и замена лопаточного аппарата.

Продление ресурса газовой турбины ст. № 12 на пять лет.

Модернизация генератора энергоблока № 8 Костромской ГРЭС

Модернизация генератора энергоблока № 8 Костромской ГРЭС, изготовленного в 1972 г., обусловленная техническим состоянием.

Увеличение мощности генератора с 320 до 350 МВт и снятие ограничений на последующую модернизацию силового тепломеханического оборудования (в рамках реализации программы КОММод).

Техническое перевооружение генератора Г-2 Северо-Западной ТЭЦ с полной заменой обмотки статора и применением современной изоляции повышенной теплопроводности

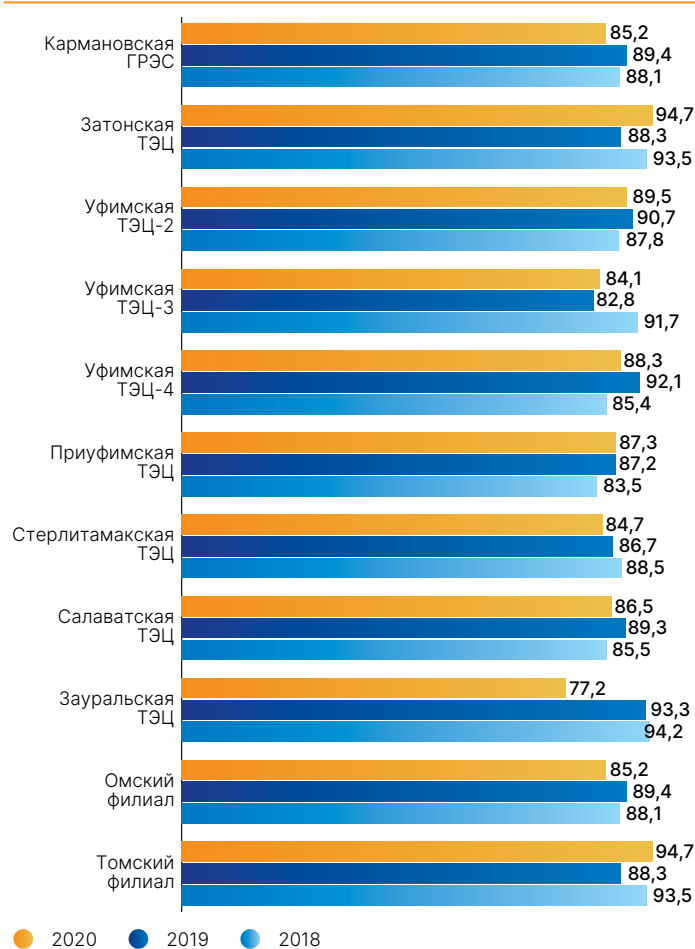
Полная замена обмотки статора из-за виброисковой эрозии полупроводящего покрытия в зоне выхода стержня из паза, приведшей к преждевременному старению изоляции.

Изменение типа изоляции обмотки статора с Global VPI на Resin rich с продлением срока службы генератора, улучшением изоляционных свойств обмотки, её тепловых характеристик. Обеспечена возможность проведения эксплуатационных испытаний и измерений параметров генератора в большем объёме.

Ремонт и реконструкция в сегменте «Теплогенерация в РФ» EU 30

В 2020 г. средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанций подсегмента «Генерация Башкирии» незначительно снизился относительно прошлого года, составив 86,6% относительно 88,8% в 2019 г. Также снижение коэффициента произошло и в АО «Томская генерация» с 86,4% до 79,9%. При этом в АО «ТГК-11» произошел значительный рост коэффициента с 85,6% до 89% в 2020 г. Причинами изменений являются сроки и объёмы ремонтных кампаний дочерних обществ.

Средний коэффициент эксплуатационной готовности станций сегмента «Теплогенерация в РФ» EU 30



Ключевые мероприятия по ремонту и реконструкции в сегменте «Теплогенерация в РФ»

Мероприятия	Результат
Модернизация и капитальный ремонт оборудования Омской ТЭЦ-5	
Капитальный ремонт турбоагрегата с заменой соплового аппарата, двух ступеней ротора высокого давления, ремонт корпусных частей цилиндров. Капитальный ремонт градирни с восстановлением ж/б конструкций днища, стенок чаши и фундаментов башни, ж/б колонн градирни др. Техническое перевооружение электрофильтра с монтажом газоочистного оборудования, газоходов и дымососов.	Продление паркового ресурса турбоагрегата с восстановление проектных характеристик, снижение ограничений установленной мощности в летние периоды, увеличение степени очистки фильтра с 98,7% до 99,51%.
Капитальный ремонт энергоблока ст. № 2 Кармановской ГРЭС	
Замена ширмового пароперегревателя парового котла с заменой марки стали змеевиков, набивки РВП и гибов трубопроводов в пределах котла. Ремонт паровой турбины К-300–240 замена рабочих лопаток регулирующей ступени РВД, замена рабочих лопаток 28-й ступени РСД, замена бандажей на двух ступенях РВД и двух ступенях РСД.	Продление ресурса и увеличение надёжности эксплуатации, с улучшением технико-экономические показателей оборудования.
Капитальный ремонт турбоагрегата ст. № 5 Уфимской ТЭЦ-2	
Замена рабочих лопаток регулирующей ступени РВД; рабочих лопаток и диска 29-й ступени РНД; бандажных и контактных колец ротора генератора; заводской ремонт возбудителя с заменой обмотки статора; модернизация пароструйного эжектора с установкой новой модернизированной трубной системы из профилированных коррозионностойких трубок.	Продление ресурса и увеличение надёжности эксплуатации. Модернизация щита, а также ЭГСП паровой турбины с реализацией функций САУ ЭГСП в существующем АСУТП на базе ПТК «КРУГ-2000» с созданием опытного образца с применением ПТК российского производства.
Капитальный ремонт гидроагрегата ст. № 3 Павловской ГЭС	
Ремонт сегментов опорного и направляющего подшипников с заменой фторопластового слоя. Проведён завершающий этап по модернизации Павловской ГЭС в части замены защитных механизмов гидроагрегатов.	Повышение надёжности оборудования и продление срока службы гидроагрегатов.

Перспективы развития направления «Генерация»

В соответствии со [Стратегией развития «Интер РАО» до 2025 г. с перспективой до 2030 г.](#) в долгосрочной перспективе генерация продолжит играть ключевую роль в деятельности Группы и будет являться приоритетным направлением развития.

В ближайшей перспективе «Интер РАО» сосредоточится на реализации мероприятий по модернизации генерирующих объектов, отобранных в рамках участия в общегосударственной программе модернизации генерирующих объектов тепловых электростанций, утверждённой постановлением Правительства России от 25.01.2019 № 43.

По итогам прошедшего в 2020 г. отбора проектов модернизации на 2026 г. «Интер РАО» получила 46% от квоты в 3,8 ГВт (1,75 ГВт). Суммарный объём мощности отобранных проектов Группы в конкурсах КОММод на 2022–2026 гг. составляет около 8,5 ГВт, что эквивалентно 40% всей программы.

При развитии существующих тепловых активов концентрация усилий будет направлена на реализацию имеющегося потенциала по повышению эффективности.

Также предполагается проработка вариантов участия «Интер РАО» в проектах ВИЭ в России, рассмотрение возможности приобретения генерирующих активов, работающих на основе ВИЭ, взаимодействие с крупными участниками рынка ВИЭ в России в целях возможного взаимовыгодного сотрудничества.

Зарубежные активы

Описание бизнес-направления **EU 1, EU 2, EU 4**

Страна	Актив	Специализация	Установленная электрическая мощность, МВт	Установленная тепловая мощность, Гкал/ч	Выработка электроэнергии в 2020 г., млн кВт·ч	Отпуск тепла в 2020 г., тыс. Гкал.	Доля выработки в стране, %
Электростанции							
Грузия	АО «Храми ГЭС-I»	Гидростанция	113	–	399	–	3,6%
	АО «Храми ГЭС-II»	Гидростанция	114	–			
Приднестровская Молдавская Республика	ЗАО «Молдавская ГРЭС»	Тепловая электростанция	2 520	166	4 689	98	90,3%
Литва	Vydmantai Wind Park UAB ¹	Ветропарк	30	–	74	–	1,5%
Сетевые активы			Протяжённость сетей	Продажа электроэнергии в 2020 г, млн кВт·ч	Доля на рынке в стране, %		
Грузия	АО «Теласи»	Распределительные сети	6098 км ВЛ 2 341 км ² КЛ 3 757 км ³	2 477	22%		

1. Является дочерним предприятием AB INTER RAO Lietuva, входящим в сегмент «Трейдинг в РФ и Европе».

2. ВЛ – воздушные линии электропередачи напряжением от 5 вольт и выше до 110 кВ.

3. КЛ – кабельные линии электропередачи напряжением от 5 вольт и выше до 35 кВ.

АО «Храми ГЭС-I» и АО «Храми ГЭС-II»

Образуют каскад гидроэлектростанций на реке Храми. Компании ежегодно вырабатывают более 3% всей электроэнергии, производимой в Грузии. Суммарная установленная мощность двух гидроэлектростанций составляет 227,2 МВт. Электроэнергия реализуется по договорам, заключённым с АО «Теласи».

АО «Теласи»

Одна из крупнейших электросетевых и сбытовых компаний Грузии, в компании по фактическому состоянию на 31.12.2020 количество работников составило 1 983 человека. Основные виды деятельности: покупка и продажа электроэнергии, обслуживание и эксплуатация электрических сетей, передача электроэнергии, техническое обслуживание абонентов, администрирование единой системы электроснабжения, водоснабжения и очистки в г. Тбилиси. АО «Теласи» приобретает электроэнергию (мощность) на оптовом рынке электроэнергии (мощности), а также по прямым договорам с производителями электроэнергии в целях обслуживания потребителей Тбилиси и близлежащих сёл.

Общая протяжённость линий электропередач АО «Теласи» по состоянию 31.12.2020 составила 6 098 км. **EU 4**

ЗАО «Молдавская ГРЭС»

Одна из крупнейших тепловых станций подобного типа на Европейском континенте, обеспечивающая электроэнергией Приднестровье и Молдову. Молдавская ГРЭС установленной мощностью 2 520 МВт как генерирующий узел является неотъемлемой частью единой энергосистемы Молдавии и Украины. Её открытые распределительные устройства играют исключительную роль в передаче электроэнергии для потребителей Молдовы и в возможной передаче в страны Евросоюза.

Vydmantai Wind Park UAB

Ветропарк мощностью 30 МВт в Литве. Электроэнергию в парке производят 15 ветроэлектроустановок мощностью 2 МВт каждая. Станция включена в отрезок передаточных сетей литовской энергетической системы Паланга – Швянтыйи.

Протяжённость линий электропередачи, в т. ч.:

6 098

Воздушные ЛЭП (по цепям), всего

2 341

Уровень напряжения 110 кВ 249

Уровень напряжения 35 кВ 89

Уровень напряжения 10 кВ 113

Уровень напряжения 6 кВ 197

Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже 1 693

Кабельные ЛЭП, всего

3 757

Уровень напряжения 35 кВ 101

Уровень напряжения 10 кВ 367

Уровень напряжения 6 кВ 1 379

Уровень напряжения 0,4 кВ и ниже 1 910

Результаты операционной деятельности **EU 4, EU 12, EU 28, EU 29**

Грузия

Установленная электрическая мощность генерирующих активов в 2020 г. осталась без изменения и составила 227,2 МВт. Снижение совокупной выработки электроэнергии в 2020 г. на 9,8% сложилось вследствие более низкого уровня водного баланса притоков.

В 2020 г. полезный отпуск покупной электроэнергии компанией АО «Теласи» был на 9,8% ниже уровня предшествующего года за счёт сокращения потребления в коммерческом секторе по причине введённых в Грузии ограничений, связанных с эпидемиологической обстановкой (COVID 19).

Проекты по подключению новых абонентов являются важным направлением деятельности АО «Теласи». Проекты подразумевают устройство сети новым абонентам согласно постановлению Национальной комиссии по регулированию энергетики и водоснабжения Грузии (ГНЭРК) № 20 от 18.09.2008.

За 2020 г. от новых потребителей, потребителей на увеличение мощности и от существующих потребителей поступило 7 557 заявлений на подключение суммарной мощностью 194,9 тыс. кВт, осуществлено 5 772 технологических присоединения к электрической сети потребителей суммарной мощностью 174,4 тыс. кВт.

Проведённые АО «Теласи» технические и ремонтные работы в 2020 г. позволили зафиксировать потери электроэнергии в сетях на уровне 5,55%, что ниже нормативов, которые согласно постановлению ГНЭРК № 21 от 30.08.2018 составляют 5,85%. Общая протяжённость линий электропередачи АО «Теласи» увеличилась на 3,6% до 6 098 км вследствие строительства линий для новых потребителей и новых кабельных линий для резервирования сети, а также реконструкции и модернизации сетей. **EU 4**

Молдавия

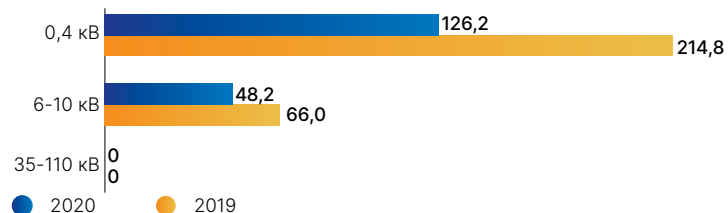
Установленная электрическая мощность ЗАО «Молдавская ГРЭС» в 2020 г. осталась без изменения. Общий объём выработанной электроэнергии в 2020 г. вырос на 10,5% по сравнению с прошлым годом и составил 4 689 млн кВт•ч (90,3% объёма выработки электроэнергии в стране), что связано с увеличением отпуска электроэнергии на экспорт в Молдову и ростом спроса на электроэнергию со стороны потребителей на внутреннем рынке ПМР. Коэффициент использования установленной мощности вырос на 2,0 п. п. по сравнению с 2019 г. Удельный расход условного топлива на отпуск электроэнергии с шин увеличился на 0,5% по сравнению с 2019 г. Основным видом используемого топлива в 2020 г. оставался природный газ, составивший 99,9% в топливном балансе станции.

Vydmantai Wind Park UAB

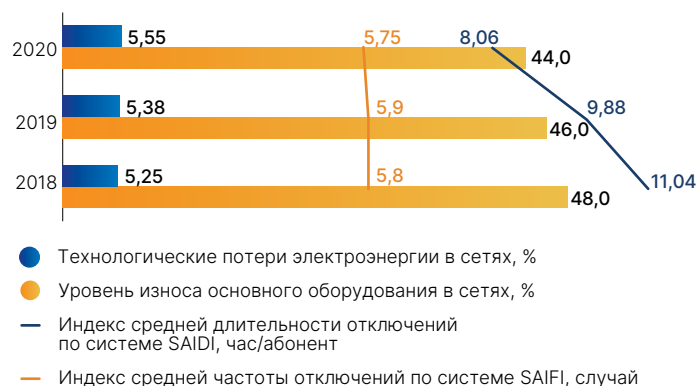
В 2020 г. ветропарк выработал 74 млн кВт•ч электроэнергии, что на 14,8% больше, чем в 2019 г.

Фактическая мощность присоединений АО «Теласи»

тыс. кВт



Операционные показатели электросетей АО «Теласи» **EU 12, EU 28, EU 29**



Финансовые результаты по сегменту

В отчётном периоде выручка сегмента «Зарубежные активы» снизилась на 1,2 млрд руб. (–5%). Основными факторами изменения выручки стали:

- уменьшение выручки в подсегменте «Турция» на 2,8 млрд руб. в связи с подписанием Протокола по передаче газовой станции в 2019 г. и отсутствием выручки за 2020 г.;
- рост выручки Молдавской ГРЭС на 2,2 млрд руб. благодаря росту поставок крупному потребителю электроэнергии, а также ослаблению курса рубля относительно доллара США.

Затраты на приобретение и передачу электроэнергии главным образом связаны с деятельностью АО «Теласи». Рост расходов на приобретение электроэнергии и мощности на 1,5 млрд руб. обусловлен увеличением средних тарифов на покупную электроэнергию. Снижение расходов на транспортировку и диспетчеризацию на 0,3 млрд руб. произошло вследствие уменьшения тарифа.

Затраты на топливо подсегмента «Молдавия» выросли на 1,6 млрд руб. вследствие роста выработки электроэнергии.

На снижение EBITDA по сегменту на 4 млрд руб. (–56%) в основном повлияло завершение проекта Trakya Elektrik, а также ухудшение результатов подсегмента «Грузия» из-за превышения темпов роста тарифов на покупную электроэнергию над темпами роста отпускных тарифов. Отрицательные результаты EBITDA Турции и Грузии были частично нивелированы ростом показателя EBITDA на 345 млн руб. подсегмента «Молдавия» за счёт увеличения объёмов поставок в условиях ослабления рубля.

Перспективы развития

В 2021 г. АО «Теласи» планирует присоединение новых абонентов в количестве 27 тыс. к распределительной сети. Также будет осуществлена замена силовых трансформаторов на подстанциях «Чугурети» и «Санапиро» с целью увеличения мощности для обеспечения электроэнергии потребителей г. Тбилиси.

Сегмент «Зарубежные активы»

Показатели	2018	2019	2020	2020/2019
Выручка, млн руб.	26 817	24 011	22 820	–5%
Доля в выручке Группы «Интер РАО», %	3%	2%	2%	0 п. п.
Операционные расходы, в т. ч.:				
• Расходы на приобретение электроэнергии и мощности, млн руб.	(6 607)	(5 668)	(7 179)	27%
• Расходы по передаче электроэнергии, млн руб.	(1 779)	(1 714)	(1 402)	–18%
• Расходы на топливо, млн руб.	(6 456)	(5 706)	(7 308)	28%
EBITDA, млн руб.	7 491	7 060	3 106	–56%
EBITDA margin, %	28%	29%	14%	–15 п. п.
Доля в EBITDA Группы «Интер РАО», %	6%	5%	3%	–2 п. п.

20.12.2019 в Грузии принят Закон «Об энергетике и водоснабжении», который предусматривает значительные изменения в энергетической отрасли. Предполагается создание оптового рынка электроэнергии по европейскому образцу, в том числе разделение вертикально интегрированных электроэнергетических компаний. В связи с этим 08.09.2020 в Тбилиси была зарегистрирована новая энергосбытовая компания, входящая в Группу «Интер РАО» – ООО «ТЭЛМИКО», которой будут переданы энергосбытовые функции АО «Теласи».

ООО «ТЭЛМИКО» планируется присвоение статуса публичного поставщика в ареале действия АО «Теласи». ООО «ТЭЛМИКО» планирует также обслуживать абонентов, которые приобретают электроэнергию на условиях, отличных от условий публичной поставки.

Сбытовая деятельность

Описание бизнес-направления

Сегмент «Сбыт в РФ» объединяет компании Группы, основным направлением деятельности которых является сбыт (продажа) электрической энергии (мощности). В 2020 г. доля энергосбытовых компаний Группы на розничном рынке электроэнергии составила 18,2%, а клиентская база достигла около 17,2 млн клиентов. На прибыльность данного направления положительно влияет повышение уровня проникновения в рынок, экспансия профильных сервисов, а также расширение продуктового портфеля. «Интер РАО» видит большой потенциал для сегмента в диверсификации бизнеса за счёт развития дополнительных клиентских сервисов.

В состав сегмента входят:

- 11 энергосбытовых компаний (ЭСК) – гарантирующих поставщиков (ГП), функционирующих на территории 14 субъектов Российской Федерации;
- 4 единых информационно-расчётных центра (ЕИРЦ), осуществляющих функцию очного обслуживания клиентов – физических лиц;
- 3 независимые (нерегулируемые) энергосбытовые компании (НЭСБ), осуществляющие сбыт электрической энергии крупным промышленным потребителям на территории 66 субъектов Российской Федерации.

Результаты операционной деятельности EU 3

В 2020 г. объём реализации электроэнергии компаний сегмента «Сбыт в РФ» снизился относительно уровня 2019 г. на 2,4% и составил 193 748 млн кВт•ч. На изменение показателя повлияли следующие факторы:

- объём реализации электроэнергии АО «Петербургская сбытовая компания» снизился на 1 933 млн кВт•ч, или 6,2%, что обусловлено снижением потребления предприятий сферы малого и среднего бизнеса в результате введения ограничительных мер по нераспространению коронавирусной инфекции;

	2018	2019	2020	2019/2020
Полезный отпуск в России, млрд кВт•ч	1 076,1	1 075,2	1 050,4	–2,3%
Полезный отпуск по сегменту, млн кВт•ч	191 908	198 456	193 748	–2,4%
Доля полезного отпуска сегмента в России ¹ , %	17,7%	18,3%	18,2%	–0,1 п. п.

Количество обслуживаемых потребителей на конец года EU 3

	2018	2019	2020	2020/2019
Население, ЖКХ, УК, ТСЖ, ЖСК и приравненные к ним	15 212 591	16 488 029	16 849 567	2,2%
Промышленность	13 814	14 875	15 229	2,4%
Транспорт и связь	335	588	1 453	147,1%
Прочие коммерческие предприятия	247 503	268 638	273 949	2,0%
Сельское хозяйство	9 620	10 195	10 751	5,5%
Бюджетные учреждения	34 932	37 554	37 839	0,8%
Всего	15 518 795	16 819 879	17 188 788	2,2%

- объём реализации электроэнергии АО «Мосэнергосбыт» снизился на 1 421 млн кВт•ч, или 1,6%, что вызвано влиянием температурного фактора (температура наружного воздуха в московском регионе в 1 кв. 2020 г. превысила показатель аналогичного периода прошлого года на 3,7°C – самый тёплый квартал за период наблюдений с 1972 г.), а также снижением потребления предприятий в период ограничительных мер по нераспространению коронавирусной инфекции.

¹. Без учёта операций на оптовом рынке.

Нерегулируемые сбытовые компании продемонстрировали совокупное снижение объёмов реализации электроэнергии в размере 1 551 млн кВт•ч, или 5,1%, что преимущественно обусловлено снижением потребления электроэнергии дочерними обществами «Роснефти», вследствие ограничений на добычу по соглашению ОПЕК+ и действием мер по нераспространению коронавирусной инфекции.

Для всех гарантирующих поставщиков ключевыми факторами сокращения объёмов реализации стали более высокая температура воздуха в 2020 г. по сравнению с температурой в 2019 г., а также снижение объёмов потребления в связи с введением ограничительных мер по предотвращению распространения COVID-19 во 2 кв. 2020 г. Продолжается процесс выхода крупных потребителей электроэнергии на ОРЭМ.

Прирост клиентской базы в 2020 г. по сравнению с 2019 г. ожидался на уровне 235 тыс. клиентов, при этом фактический прирост составил 369 тыс. и позволил достичь уровня в 17,2 млн клиентов. Наибольшее увеличение клиентской базы произошло в АО «Петербургская сбытовая компания» (+90 тыс. потребителей) и АО «Мосэнергосбыт» (+186 тыс. потребителей). Определяющими факторами увеличения клиентской базы стали принятие на обслуживание абонентов от сторонних организаций, в основном управляющих компаний (принимались на прямые расчёты физические лица в соответствии с решениями общих собраний собственников жилых помещений многоквартирных домов), переход на прямые расчёты с гарантирующим поставщиком собственников земельных участков, ранее осуществлявших расчёты с СНТ и ЖСК, приём на расчёты новых бытовых абонентов (новостройки), заключение новых договоров с непромышленными потребителями, а также потребителями, приравненными к населению.

Выполнение договорных обязательств EU 27

Компании сегмента ведут постоянную работу по повышению платёжной дисциплины потребителей. В 2020 г. это было особенно актуально ввиду ограничительных мер, введённых в целях предотвращения распространения коронавирусной инфекции. В результате этих мер возможности энергосбытовых компаний в части взыскания задолженности были временно сокращены. Так, Постановлением Правительства РФ от 02.04.2020 № 424 «Об особенностях предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям помещений в многоквартирных домах и жилых домов» (Постановление № 424), до 01.01.2021 был установлен мораторий на право требования от должников-граждан уплаты неустоек (штрафов, пеней) за коммунальные услуги и введения ограничения или приостановления предоставления коммунальной услуги. Мораторий отразился не только на платёжной дисциплине граждан, но и организаций, чьё финансовое состояние в значительной степени зависит от платежей физических лиц за коммунальные услуги и ресурсы, таких как исполнители коммунальных услуг и предприятия ЖКХ, оказывающие услуги тепло- и водоснабжения.

Также на платёжной дисциплине потребителей отразился режим самоизоляции, действовавший с апреля по июнь 2020 г. В этот период была приостановлена деятельность организаций по оказанию развлекательных, бытовых услуг, проведению культурно-массовых мероприятий. С серьёзными проблемами столкнулись организации гостиничного бизнеса, общественного питания. Образовательные учреждения перешли на дистанционный режим работы. Часть данных ограничений сохранена и в настоящее время.

Собираемость платежей за поставленную электроэнергию

	2018	2019	2020
Собираемость платежей за поставленную электроэнергию в розничном сегменте	98,8%	99,6%	99,5%

За счёт усиления работы по востребованию дебиторской задолженности удалось не допустить значительного снижения собираемости в 2020 г. Небольшое снижение по сравнению с 2019 г. обусловлено снижением платёжной дисциплины категорий потребителей, наиболее затронутых пандемией COVID-19 (население, ресурсоснабжающие организации, исполнители коммунальных услуг, организации мелкого и среднего бизнеса).

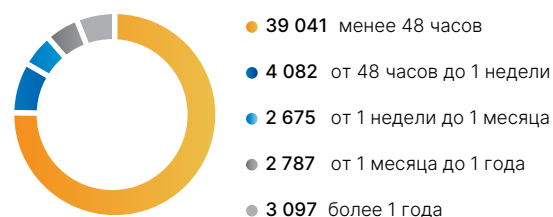
Особое внимание в работе с должниками – юридическими лицами в 2020 г. было сфокусировано на эффективных методах воздействия: введении ограничений режима электропотребления и судебной работе.

В работе с физическими лицами, учитывая, что с апреля по декабрь 2020 г. действовал мораторий на введение ограничений, были значительно увеличены объёмы судебного взыскания, а также расширены способы досудебного урегулирования задолженности, в особенности подразумевающие дистанционное общение с потребителями (телефонный обзвон, баннеры в личном кабинете клиента, включение необходимой информации в квитанции, направление уведомлений и писем информационного характера и т. д.).

Основным фактором, оказавшим влияние на значительное снижение количества отключений ЭСК бытовых абонентов в 2020 г. стало Постановление № 424, которое ввело мораторий на проведение ограничений или отключений коммунальных услуг до 01.01.2021.

Количество отключений бытовых абонентов за неуплату в разбивке по длительности отключений в 2020 г.² EU 27

Всего 51 682 отключения

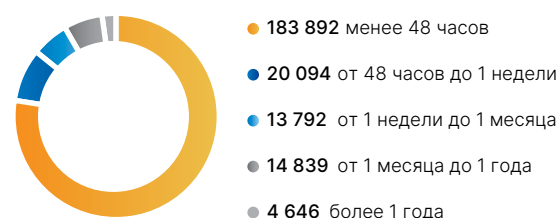


Финансовые результаты сегмента «Сбыт в РФ»

Показатели	Сегмент «Сбыт в Российской Федерации»			
	2018	2019	2020	2020/2019
Выручка, млн руб.	632 368	695 098	696 696	0,2%
Доля в выручке Группы «Интер РАО», %	66%	67%	71%	+4 п. п.
Операционные расходы, в т. ч.:				
• Расходы на приобретение электроэнергии и мощности, млн руб.	(368 026)	(412 102)	(413 302)	0,3%
• Расходы по передаче электроэнергии, млн руб.	(218 047)	(233 393)	(233 671)	0,1%
EBITDA, млн руб.	24 960	25 807	24 412	-5,4%
EBITDA margin ¹ , %	4%	4%	4%	0 п. п.
Доля в EBITDA Группы «Интер РАО», %	21%	18%	20%	2 п. п.

Количество отключений бытовых абонентов за неуплату в разбивке по длительности отключений в 2019 г.³ EU 27

Всего 245 262 отключения



- Показатель EBITDA margin рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Сбыт в РФ» в сумме 1 821 млн руб. за 2020 г., 1 758 млн руб. – за 2019 г. и в сумме 1 674 млн руб. – за 2018 г.
- Информация по ГП и НЭСК.
- Учёт продолжительности времени между урегулированием задолженности и обратным подключением потребителя не ведётся.

Увеличение выручки сегмента на 1,6 млрд руб. (+0,2%) произошло преимущественно вследствие увеличения внешней выручки АО «Мосэнергосбыт», ООО «ССК», ООО «Энергосбыт Волга» и АО «Томскэнергосбыт» в основном в связи с ростом сбытовых надбавок и полезного отпуска населению и приравненным категориям в связи с массовым переводом физических лиц на удалённую работу. Негативный эффект на все сбытовые компании Группы оказали повышение средней температуры по сравнению с прошлым годом, снижение деловой активности малого и среднего бизнеса в связи с введением ограничений из-за коронавирусной инфекции, а также в ряде компаний – снижение выручки по крупным покупателям, ставшим прямыми потребителями энергорынка в 2020 г. Кроме того, в 2020 г. сократились доходы от штрафов и пеней вследствие введения моратория на начисление штрафов за несвоевременную оплату задолженности в период пандемии и доходы от дополнительных платных сервисов из-за введения в действие Федерального закона № 522-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты РФ в связи с развитием систем учёта электрической энергии (мощности) в РФ» (ФЗ № 522), предусматривающего ведение работ по установке и обслуживанию приборов учёта за счёт гарантирующих поставщиков и сетевых организаций.

Выручка ООО «ОЭК» от внешних покупателей выросла на 15,0 млрд руб. в связи с получением статуса гарантирующего поставщика в Омской области с 01.01.2020. На сопоставимую сумму сократилась выручка Группы «Петербургская сбытовая компания», имевшей статус гарантирующего поставщика в регионе в предшествующий год.

Рост расходов на покупную электроэнергию и мощность на 1,2 млрд руб. в целом по сегменту связан с увеличением цен на покупную мощность. Рост расходов на услуги по передаче электроэнергии на 0,3 млрд руб. связан с превышением эффекта от роста регулируемых тарифов над эффектом от уменьшения потребления электроэнергии.

Показатель EBITDA сегмента «Сбыт в РФ» по итогам 2020 г. снизился по сравнению с результатом сопоставимого периода на 1,4 млрд руб., или более чем на 5%, как результат разнонаправленного влияния указанных выше факторов.

Коммерческие сервисы

Идеология энергосбытовой организации в «Интер РАО» – повышение качества обслуживания потребителей за счёт конкуренции в энергосбытовом секторе электроэнергетического бизнеса. В целях расширения бизнес-направлений розничного бизнеса в Группе компаний активно развивается направление коммерческих сервисов:

- установка и обслуживание систем и приборов учёта электроэнергии и прочих ресурсов (включая системы АИСКУЭ);
- электромонтажные, сантехнические, строительные работы;
- реализация электротехнической продукции;
- подготовка технической документации и комплексные решения в области энергосбережения и энергоэффективности;
- оказание консалтинговых услуг в области энергосбережения;
- формирование объединённого/единого платёжного документа.

Выручка энергосбытовых активов и ЕИРЦ Группы за предоставление коммерческих сервисов в 2020 г. составила 4 366 млн руб. (0,6% общей выручки по сегменту). Снижение по сравнению с показателем 5 509 млн руб. в 2019 г. обусловлено падением деловой активности в период действия ограничительных мер. В то же время, по отдельным направлениям, таким как реализация электротехнической продукции и посредническая деятельность, выручка выросла относительно прошлого года. На фоне законодательных изменений произошла реструктуризация продуктового портфеля со смещением фокуса на предоставление услуг в сегменте юридических лиц.

Развитие интеллектуальных систем учёта

С 01.07.2020 к гарантирующим поставщикам и сетевым компаниям как профессиональным участникам розничных рынков электрической энергии в соответствии с ФЗ № 522 перешла лишь обязанность обеспечивать установку/замену приборов учёта, без внедрения интеллектуальных функций. Так как описание того, что понимается государством под «умными» приборами учёта, появилось только в середине июня 2020 г., производство соответствующих всем требованиям приборов учёта электроэнергии не могло обеспечить весь рынок. Поэтому срок для перехода от обычного учёта к интеллектуальным приборам установлен законодателем с 1 января 2022 г.

В целях выполнения требований ФЗ № 522 во второй половине 2020 г. запущен процесс по замене приборов учёта вышедших за межповерочный интервал (либо их установке в местах отсутствия) на приборы учёта, доступные на рынке.

На данный момент проект по созданию интеллектуальных систем учёта в энергосбытовых компаниях ПАО «Интер РАО» находится в стадии детальной проработки.

Цифровизация

В 2020 г. на фоне ограничений из-за распространения COVID-19 розничный бизнес уделял особое внимание повышению доступности электронных сервисов обслуживания клиентов, расширению функциональности, а также переводу взаимодействия с клиентами из офлайн-формата в онлайн-формат. Существующие сервисы на базе официальных сайтов компаний:

- личный кабинет;
- интернет-приёмная;
- передача показаний приборов учёта;
- оплата начислений без регистрации;
- печать квитанций для наличной оплаты;
- запись онлайн на посещение офисов.

Компании Группы активно работают над цифровизацией своей деятельности и основным приоритетом являются действия, выполнение которых позволит максимально перевести взаимодействие с клиентами в онлайн-формат. Так, в 2020 г. девять компаний Группы перешли на единое решение личного кабинета клиента, которое позволило многим клиентам получить доступ к новым для себя электронным сервисам. Ряд энергосбытовых компаний запустили мобильные приложения, позволяющие взаимодействовать с личным кабинетом с мобильного устройства.

Запущен ряд проектов, исполнение которых позволит прийти к полной унификации электронных сервисов компаний Группы, а также закрыть все потребности клиентов в части взаимодействия с энергосбытовыми компаниями и ЕИРЦ.

Кибербезопасность и защита персональных данных потребителей

GRI 418¹

В 2020 г. для совершенствования механизмов информационной безопасности сегмента реализуются Программы развития информационной безопасности, включающие проекты по актуализации системы защиты персональных данных:

- технические решения для защиты информационных систем, обрабатывающих персональные данные (ИСПДн);
- технические решения для защиты информации с использованием средств криптографической защиты каналов связи;
- комплекс программных и аппаратных средств для противодействия кибератакам.

Также в компаниях сегмента «Сбыт в РФ» определены ответственные за организацию защиты конфиденциальной информации. Созданы комиссии по определению уровня защищённости персональных данных при их обработке в информационной системе управления сбытом электроэнергии бытовым потребителям.

Компании сегмента используют многоуровневую систему программно-технических средств защиты информации, помимо технических мероприятий, сотрудники на регулярной основе выполняют контроль уязвимостей систем безопасности.

В качестве решений, обусловленных пандемией коронавируса (COVID-19), разработаны рекомендации по безопасности при организации дистанционных рабочих мест пользователей. Соответствующие технические решения реализованы на основе эксплуатируемых в «Интер РАО» продуктов и оборудования.

Оценка степени удовлетворённости потребителей

Компании сегмента уделяют большое внимание построению доверительных взаимоотношений со своими клиентами. Уровень качества обслуживания регулярно проверяется, а для сотрудников организуется обучение. Для выявления потребностей клиентов Компания на регулярной основе проводит опросы и исследования собственными силами и с привлечением сторонних организаций.

¹ Подход в области менеджмента: Система защиты персональных данных.

С целью обеспечения клиентоориентированного подхода в 2020 г. была впервые проведена сегментация клиентской базы, а также построены карты клиентского опыта в части регулируемой деятельности и конкурентных сервисов. На основе полученных данных разработаны обновлённые стандарты обслуживания, внедрение которых планируется в энергосбытовых компаниях и ЕИРЦ Группы в 2021 г.

В 2020 г. прошла вторая волна опроса удовлетворённости клиентов физических лиц всех ЕИРЦ и энергосбытовых компаний «Интер РАО» с использованием международных методик TLR (сводная оценка уровня вовлечённости и лояльности клиентов). Общее количество опрошенных составило 3 375 человек. Общий уровень вовлечённости и лояльности (TLR) составил 64% что выше результата 2019 г. на 5 пунктов. Выше всего клиенты всех сегментов оценили вежливость и профессионализм персонала, а наиболее лояльными клиентами являются люди старшего возраста.

Факторы, влияющие на развитие отрасли

Интеллектуальные системы учёта электрической энергии (ИСУ).

С 01.07.2020 ответственность за установку, замену, эксплуатацию приборов учёта перешла от потребителей к профессиональным участникам рынка – сетевым организациям и гарантирующим поставщикам. Гарантирующие поставщики с 01.01.2022 обязаны предоставлять доступ к минимальному набору функций ИСУ, который будет утверждён Правительством РФ. Идет разработка необходимых нормативных правовых актов.

Резерв максимальной мощности (РММ).

Предусматривается введение новой обязанности для потребителей по оплате услуг по передаче электроэнергии в части оплаты РММ. Обязанность по оплате РММ будет возникать, если по итогам годового периода объём РММ составлял более 40% от максимальной мощности в каждый последовательный месяц года (при условии, что потребитель не перераспределит мощность в пользу других потребителей и/или не отказался от имеющихся резервов в пользу сетевой организации). РММ будет подлежать оплате с учётом понижающего коэффициента с перспективой постепенного перехода к полной оплате мощности.

Агрегаторы управления спросом и активные энергетические комплексы (АЭК).

Агрегаторы управления спросом стали полноценным инструментом обеспечения баланса спроса и предложения как на оптовом, так и на розничных рынках электрической энергии. Пилотный проект продлен до конца 2021 г. АЭК – новый вид микрогрида, используемый преимущественно группами промышленных и коммерческих потребителей, в котором объединены различные субъекты (производители и потребители электроэнергии), вступающие в экономические отношения по поводу производства и потребления электроэнергии и мощности, как внутри микрогрида, так и из внешней по отношению к АЭК сети. Проект запущен и по результатам экономической оценки может быть утверждён как элемент розничных рынков электроэнергии.

Заправка электротранспорта и системы накопления электроэнергии.

Заправка электротранспорта выведена из-под действия норм о энергосбытовой деятельности, что станет стимулом экономического развития данного вида бизнеса. Системы накопления электроэнергии требуют установления правового режима их функционирования и в зависимости от вектора их развития могут стать частью системы управления спросом на электроэнергию или элементом распределённой генерации.

Низкоуглеродные сертификаты и микрогенерация.

Предусматривается внедрение в обращение на территории России низкоуглеродных сертификатов. Сертификаты – это электронный документ, выдаваемый по факту производства электроэнергии с использованием атомной или возобновляемой генерации. Сертификат представляет собой набор («пакет») рыночных прав, основанных на экологическом эффекте при производстве определённого объёма электроэнергии. Эффект заключается, прежде всего, в более низком, по сравнению со сжиганием ископаемого топлива, уровне негативного воздействия на окружающую среду и здоровье человека.

Под микрогенерацией понимается принадлежащий потребителю объект генерации на основе ВИЭ, используемый для собственного потребления, а также для продажи электроэнергии. Данная генерация должна по мощности составлять не более 15 кВт и быть технологически присоединена к объектам электросетевого хозяйства с уровнем напряжения до 1 000 вольт. Микрогенерации предоставляется право продавать излишки электроэнергии на розничных рынках.

Лицензирование энергосбытовой деятельности и её перенос.

Деятельность энергосбытовых компаний с 01.07.2020 не могла осуществляться без соответствующей лицензии. Выдавать разрешения должен соответствующий Департамент в Минэнерго РФ, а рассматривать документы от соискателей – комиссия, созданная при лицензирующем органе. При этом срок осуществления энергосбытовой деятельности без лицензии был продлен до 01.07.2021. Все сбытовые компании «Интер РАО» готовы к введению данного механизма.

«Регуляторная гильотина».

Предусматривается признание утратившими силу устаревших нормативных правовых актов СССР, РСФСР, Правительства России, а также отмена нормативных правовых актов, которые содержат обязательные требования, соблюдение которых оценивается при проведении мероприятий по государственному контролю за деятельностью компаний (в том числе энергосбытовых).

Задолженность потребителей.

Планируется изменение параметров работы с дебиторской задолженностью через изменения законодательства в части взимания комиссий и организации досудебной и судебной работы по возврату просроченной задолженности. Приняты нормативные акты, ограничивающие возможность судебной работы без предоставления информации об идентификационных данных должников, а также запрет на передачу (уступку) долгов граждан за электроэнергию третьим лицам (в том числе коллекторам). На рассмотрении органов государственной власти и экспертного сообщества находится ряд законопроектов, ограничивающих право, в частности, платёжных агентов, банковских платёжных агентов на взимание с граждан комиссии за проведение плате-

жей за ЖКУ, а также запрет на привлечение третьих лиц к работе с задолженностью граждан (в том числе обзвон, введение режима ограничения энергопотребления, судебная защита и др.). Комплекс указанных изменений может негативно повлиять на сегмент «Сбыт в РФ».

Перспективы развития

Принимая во внимание отсутствие стабильности нормативной базы в области регулирования розничного бизнеса, а также высокий уровень конкуренции за потребителей из смежных сегментов, в соответствии со [Стратегией развития «Интер РАО» до 2025 г. с перспективой до 2030 г.](#) основная концентрация усилий Компании будет сосредоточена на существующем контуре энергосбытовых активов в целях реализации имеющегося потенциала по повышению операционной эффективности и качества клиентского обслуживания.

Одним из целевых показателей Стратегии является доля присутствия на российском сбытовом розничном рынке.

	Факт	Стратегические цели	
	2020	2025	2030
Целевая доля на российском розничном рынке, %	18,2%	>18%	~20%

Трейдинг в Российской Федерации и Европе

Описание бизнес-направления

ПАО «Интер РАО» является единственным участником экспортно-импортных операций на внутрироссийском оптовом рынке электроэнергии и мощности. Компания также обеспечивает зарубежные поставки электроэнергии дочернего общества АО «ВЭК» и сторонней компании как агент. Трейдинговые компании Группы в странах Северной Европы и Балтии осуществляют торговые операции по купле-продаже электроэнергии на единой биржевой площадке Nord Pool и Nasdaq OMX Commodities, в Польше – на национальной бирже PolPX.

В состав сегмента «Трейдинг в РФ и Европе» входит восемь компаний, осуществляющих торговые операции с электроэнергией и мощностью. Поставки электроэнергии осуществляются по коммерческим договорам, включая поставки в рамках соглашений/договоров о параллельной работе с зарубежными энергосистемами и договоров оказания аварийной взаимопомощи.

Положение сегмента на рынке

В 2020 г. объём реализации электроэнергии по сегменту ниже уровня 2019 г. на 7 947 млн кВт•ч (–33,8%), что обусловлено в основном снижением экспорта из России в Финляндию и Литву на фоне существенного падения средних цен на рынке Nord Pool в зоне Финляндия, которые по итогам 2020 г. сложились на уровне 28,02 евро/МВт•ч, что ниже соответствующего показателя за 2019 г. на 36%. Средние цены Nord Pool в зоне Литва по итогам 2020 г. сложились на уровне 34,04 евро/МВт•ч, что ниже 2019 г. на 26%.

Основные общества, осуществляющие трейдинговые операции

ПАО «Интер РАО»	Оператор экспорта и импорта электроэнергии на территории Российской Федерации	Россия
RAO Nordic Oy	Закупка электроэнергии у ПАО «Интер РАО» для её последующей реализации в страны Северной Европы	Финляндия
AB INTER RAO Lietuva	Один из крупнейших независимых поставщиков электроэнергии в Литве и ведущий игрок электроэнергетического рынка стран Балтии	Литва
SIA INTER RAO Latvia	Один из независимых поставщиков электроэнергии на латвийском энергетическом рынке	Латвия
INTER RAO Eesti OU	Продажа электроэнергии на эстонском энергетическом рынке	Эстония
IRL Polska Sp. z o.o.	Осуществляет деятельность по торговле электроэнергией в Польше	Польша
АО «ВЭК»	Осуществляет поставку электроэнергии в Китай и Монголию и является участником совместных проектов, направленных на развитие экспорта российской электроэнергии в Китай и Монголию, а также сотрудничество в энергетической сфере с другими странами Азии и Азиатско-Тихоокеанского региона	Россия
ООО «Интер РАО Грузия»	Совместно контролируемая компания, которая, являясь участником энергорынка Грузии, осуществляет закупки электроэнергии из России и её последующую реализацию на внутреннем рынке электроэнергии Грузии	Грузия

Падение цены на Nord Pool было вызвано уменьшением потребления электроэнергии и снижением цен на энергоносители, в том числе в связи с реализацией ограничительных мер, связанных с распространением коронавирусной инфекции; высоким уровнем выработки электроэнергии на ВЭС в странах участниках рынка Nord Pool, превышающим значение предыдущего года на 23% (в некоторые месяцы превышение достигало 90%), существенным профицитом гидробаланса вследствие мягкой зимы и большого количества осадков (в странах Скандинавии средняя температура воздуха превысила норму на 3,6°C и была максимальной за последние 20 лет).

Основными и традиционными направлениями экспортных поставок «Интер РАО» через границу России в 2020 г. были Литва (26,9% от объёма всех экспортных поставок), Китай (26,2%), Финляндия (22,5%) и Казахстан (10,8%).

Совокупный объём трейдинговых экспортно-импортных операций «Интер РАО» составил 13,1 млрд кВт•ч.

Финансовые результаты по сегменту

Уменьшение выручки сегмента «Трейдинг» на 23,5 млрд руб. (–30%) связано преимущественно со снижением выручки в направлении Финляндии и Литвы в связи с резким падением цен на электроэнергию на Nord Pool и, как следствие, снижением поставок, что было частично нивелировано ростом курса евро к рублю. При этом увеличились объёмы выручки от реализации в Китае и Польше.

Снижение расходов по покупной электроэнергии и мощности на 11,8 млрд руб. обусловлено снижением объёмов экспорта электроэнергии по направлению Финляндии и Литвы и уменьшением объёмов покупки мощности на ОРЭМ. При этом увеличились расходы на покупную электроэнергию и мощность АО «ВЭК» за счёт роста тарифов на покупную мощность.

Торговые операции сегмента «Трейдинг», млн кВт•ч¹

	2018	2019	2020	2020/2019
Реализовано электроэнергии, в т. ч.:	24 195	23 499	15 552	–33,8%
• Российская Федерация	5 122	1 603	1 374	–14,3%
• Финляндия	7 476	7 291	2 825	–61,2%
• Литва	5 315	6 428	3 230	–49,7%
• Китай	3 109	3 099	3 060	–1,3%
• Польша	330	1 559	1 825	17,1%
• Иные страны	2 843	3 519	3 238	–8,0%
Экспорт электроэнергии через границу РФ				
Объём экспорта, в т. ч.:	16 712	19 338	11 701	–39,5%
• Китай	3 109	3 099	3 060	–1,3%
• Финляндия	6 903	7 023	2 637	–62,5%
• Литва	4 415	6 286	3 143	–50,0%
• Казахстан	1 347	1 437	1 264	–12,0%
• Иные страны	938	1 492	1 597	7,0%
Импорт электроэнергии через границу РФ				
Объём импорта, в т. ч.:	5 122	1 603	1 374	–14,3%
• Казахстан	4 825	1 243	1 117	–10,2%
• Азербайджан	121	219	118	–45,8%
• Иные страны	176	141	138	–1,7%

¹. Данные по направлениям приведены с учётом округлений.

Снижение расходов на услуги по передаче электроэнергии по сегменту на 2,2 млрд руб. обусловлено снижением по ПАО «Интер РАО» в связи с уменьшением объёмов экспортных поставок электроэнергии и по RAO Nordic Oy вследствие снижения объёма реализации электроэнергии.

Уменьшение показателя EBITDA сегмента произошло преимущественно за счёт снижения объёмов и цен реализации электроэнергии в направлениях Финляндии и Литвы на бирже Nord Pool из-за низких цен, сформировавшихся из-за теплой зимы в Северной Европе, высокой выработки в секторе ВИЭ и снижения потребления в отчётном периоде.

Ожидания по динамике спроса, объёмов и ценовой конъюнктуры

В 2021 г. мы ожидаем рост по объёмам и динамике спроса на основных рынках присутствия (Финляндия и Балтийские страны) по сравнению с 2020 г. Так, например, в начале 2021 г. из-за понижения температуры воздуха ниже уровня многолетних значений сезонной нормы начался рост цен на электроэнергию и энергоносители в странах Европы. Холодная погода способствует росту потребления, что в совокупности с количеством осадков ниже сезонной нормы уменьшает профицит гидроресурсов и способствует росту цен на спотовом и финансовом рынках электроэнергии стран Северной Европы.

С учётом ожидания существенного ослабления ограничительных мер, связанных с распространением коронавирусной инфекции в 2021 г., что будет способствовать увеличению спроса на энергоресурсы и увеличению объёмов потребления электроэнергии, мы предполагаем рост цен на электроэнергию на Nord Pool.

При отсутствии с украинской стороны запретов на импорт российской электроэнергии также возможен рост экспорта в Украину.

Сегмент «Трейдинг в Российской Федерации и Европе»

Показатели	2018	2019	2020	2020/2019
Выручка, млн руб., в том числе:	73 495	77 107	53 608	–30%
• Литва	18 163	20 466	10 673	–48%
• Китай	8 755	8 736	9 946	14%
• Россия	11 898	8 217	8 491	3%
• Польша	1 356	6 841	7 582	11%
• Финляндия	24 824	21 876	6 692	–69%
• Казахстан	3 414	3 804	3 972	4%
• Латвия	795	897	1 297	45%
• Иные	4 290	6 270	4 955	–21%
Доля в выручке Группы «Интер РАО», %	8%	8%	5%	–3 п. п.
Расходы на приобретение электроэнергии и мощности, млн руб.	(48 496)	(53 340)	(41 491)	–22%
Расходы по передаче электроэнергии, млн руб.	(7 402)	(6 659)	(4 494)	–33%
EBITDA, млн руб.	16 309	17 915	7 776	–57%
EBITDA margin ¹ , %	23%	24%	15%	–9 п. п.
Доля в EBITDA Группы «Интер РАО», %	13%	13%	6%	–7 п. п.

¹. Показатель EBITDA margin рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Трейдинг в РФ и Европе» в сумме 1 147 млн руб. за 2020 г., 1 424 млн руб. – за 2019 г. и в сумме 2 053 млн руб. – за 2018 г.

Инжиниринг

Описание бизнес-направления

Одним из ключевых элементов интегрированной бизнес-модели «Интер РАО» является развитие сегмента инжиниринга, который представлен компаниями ООО «Интер РАО – Инжиниринг», ООО «КВАРЦ Групп», ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт», ООО «Русские газовые турбины» (ООО «РГТ»), Фонд «Энергия без границ».

ООО «Интер РАО – Инжиниринг», ключевой инжиниринговый актив Группы, оказывает услуги в области реализации проектов энергетического строительства в России и за рубежом, включая управление проектами на условиях ЕРС/ЕРСМ, проектирование объектов электроэнергетики, поставки основного и вспомогательного оборудования. Компания имеет референции в реализации проектов строительства и модернизации энергообъектов суммарной мощностью 7,6 ГВт и сертифицирована согласно стандартам ISO 45001:2018 «Система менеджмента охраны здоровья и безопасности труда», ISO 14001:2015 «Системы экологического менеджмента» и ISO 9001:2015 «Системы менеджмента качества».

ООО «Интер РАО – Инжиниринг» управляет проектами программы модернизации тепловых электростанций «Интер РАО». В настоящий момент в рамках конкурентных отборов мощности отобраны проекты с датами начала поставок в период с 2022 г. по 2026 г. В ближайшие шесть лет на девяти электростанциях «Интер РАО» будет обновлено

около 8,5 ГВт мощностей. Успешная реализация проектов КОММод в регламентные сроки является для Группы одной из стратегически важных и приоритетных задач в долгосрочной перспективе.

Наряду с этим ООО «Интер РАО – Инжиниринг» реализует программу по строительству четырёх электростанций в Калининградской области, а также участвует в реализации проектов альтернативной энергетики.

В сегмент «Инжиниринг» входит совместное предприятие с General Electric (GE) по производству и сервисному обслуживанию газотурбинных установок на территории России – ООО «РГТ». В 2020 г. между «Интер РАО» и General Electric был подписан пакет соглашений, направленный на повышение уровня локализации в России производства и сервисного обслуживания газовых турбин большой мощности на базе ООО «РГТ». В рамках соглашения ООО «РГТ» получило лицензию GE на производство и сервис газовых турбин 6F.03 единичной мощностью до 88 МВт, которая с 2015 г. успешно производится на заводе «РГТ» в Рыбинске, и новую лицензию на турбину GT13E2 мощностью до 210 МВт. Компания реализует проект развития производства газовых турбин и их комплектующих для повышения степени локализации продукции вплоть до 100%, развивает сервисный центр по ремонту частей тракта горячих газов газовых турбин в Калуге и компетенции в части сервисного обслуживания газотурбинного оборудования.

ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт» отвечает за развитие международного бизнеса «Интер РАО» в области поставок энергетического оборудования и инжиниринга, включая строительство, реконструкцию и ремонт энергообъектов.

Результаты операционной деятельности

Основным в портфеле проектов в 2020 г. (78% в выручке) является генеральный подряд по строительству Приморской ТЭС в Калининградской области. В 2020 г. ООО «Интер РАО – Инжиниринг» в установленные сроки обеспечило ввод в эксплуатацию Приморской ТЭС мощностью 195 МВт и продолжило строительство ряда других объектов. Также компания реализует проекты в качестве агента по модернизации генерирующих активов Группы. По внешним проектам: в 2020 г. завершено строительство ветропарка «Гуково-1» мощностью 98,8 МВт и начат проект строительства ВЭС «Котово» и «Новоалексеевская».

В 2020 г. продолжалась реализация крупнейшего проекта российско-кубинского сотрудничества по строительству четырёх новых энергоблоков по 200 МВт на Кубе. Также с кубинской компанией Energoimport ведётся работа над перспективным проектом модернизации 10 энергоблоков единичной установленной мощностью по 100 МВт. В регионе Латинской Америки отрабатываются проекты по строительству и модернизации генерирующих мощностей в Перу и Аргентине.

Кроме того, в предконтрактной стадии находится проект модернизации ТЭЦ-3 г. Улан-Батор (Монголия) общей мощностью 350 МВт. Также ведётся согласование технико-коммерческих условий контракта на модернизацию мощности 153 МВт ГЭС «Малка Вакана» в Эфиопии.

География реализуемых проектов ООО «Интер РАО – Инжиниринг» в России по выручке в 2020 г.

%



Финансовые результаты по сегменту

Уменьшение выручки сегмента «Инжиниринг» на 5,7 млрд руб. (–25%) в 2020 г. обусловлено в основном снижением показателя ООО «Интер РАО – Инжиниринг» в связи с окончанием строительства Прегольской ТЭС, а также уменьшением объёма признанной расчётной выручки по объекту строительства Приморской ТЭС по сравнению с сопоставимым периодом.

В 2020 г. показатель EBITDA сегмента ухудшился на 2,1 млрд руб., почти целиком за счёт признания убытка ООО «Интер РАО Инжиниринг» в рамках проекта строительства Приморской ТЭС. Показатель ООО «Интер РАО – Экспорт» увеличился по сравнению с сопоставимым периодом на 0,2 млрд руб. за счёт выполнения этапов работ по контракту в Республике Куба.

Сегмент «Инжиниринг в Российской Федерации»

Показатели	2018	2019	2020	2020/2019
Выручка, млн руб.	30 674	22 613	16 958	–25%
Доля в выручке Группы «Интер РАО», %	3%	2%	2%	0 п. п.
Доля в прибыли/(убытке) совместных предприятий, млн руб.	(55)	30	(100)	–433%
EBITDA, млн руб.	263	(513)	(2 576)	–402%
EBITDA margin ¹ , %	1%	–3%	–21%	–18 п. п.
Доля в EBITDA Группы «Интер РАО», %	0	0	–2%	–2 п. п.

Перспективы развития

Основной задачей ООО «Интер РАО – Инжиниринг» в 2021 г. является обеспечение реализации всех проектов нового строительства и модернизации Группы, а также проектов, реализуемых при участии Группы.

Наличие перспектив реализации программы модернизации генерирующей мощности в России, собственное предложение на рынке газовых турбин и обширный опыт в области проектирования и строительства под ключ объектов энергетики создают потенциальную возможность для повышения конкурентоспособности инжинирингового бизнеса и наращивания его доли присутствия на российском и зарубежных рынках в среднесрочной перспективе.

¹. Показатель EBITDA margin рассчитан с учётом исключения межсегментной выручки сегмента «Инжиниринг в РФ» в сумме 4 483 млн руб. за 2020 г., 4 645 млн руб. – за 2019 г. и 3 793 млн руб. – за 2018 г.

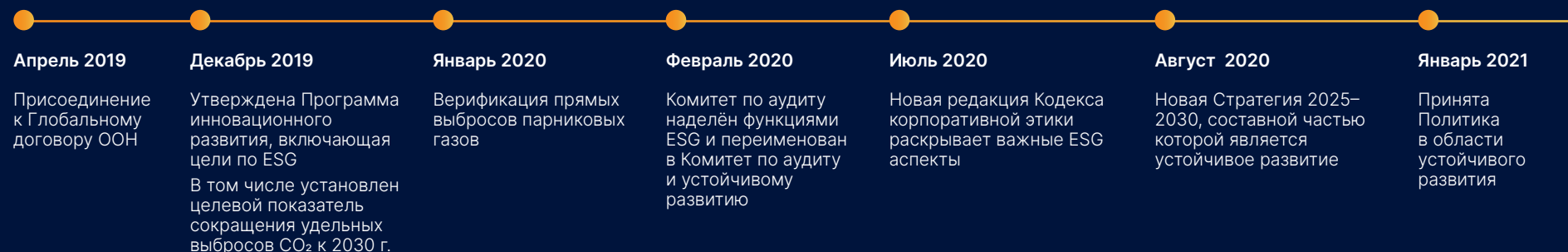
ВНЕДРЕНИЕ ПРИНЦИПОВ УСТОЙЧИВОГО РАЗВИТИЯ ВО ВСЕ БИЗНЕС-ПРОЦЕССЫ



МЕНЯЕТСЯ ВРЕМЯ – МЕНЯЕМСЯ МЫ

Отчёт о деятельности в области устойчивого развития

Прогресс «Интер РАО» в сфере устойчивого развития



Борьба с изменением климата

Выбросы CO₂, тыс. т

Сокращение травматизма

LTIFR

0,08

Коэффициент частоты травматизма

0,126

Забота о работниках

Активная текучесть персонала

3,8 %

Индекс удовлетворённости персонала работой

76 %

Реализация принципов социальной ответственности и достижение Целей устойчивого развития

Основные принципы устойчивого развития и социальной ответственности **GRI 102-12, GRI 102-16**

«Интер РАО» осуществляет деятельность с учётом общепринятых норм ведения бизнеса и стремится соответствовать передовым международным стандартам в области корпоративной социальной ответственности и обеспечения устойчивого развития.

Социальная ответственность¹ – один из ключевых принципов корпоративного управления «Интер РАО», который играет важную роль на всех этапах подготовки и принятия управленческих решений. Её цель – удовлетворение потребностей заинтересованных сторон в комплексном экономическом, социальном и экологическом развитии Группы, которое должно соответствовать запросам, возникающим в настоящее время, и не ставить под угрозу возможности и стремления будущих поколений.

Деятельность Группы в области корпоративной социальной ответственности носит системный характер и направлена на результат. Компания не просто заботится о сохранении окружающей среды, оказывает материальную помощь тем или иным категориям граждан или учреждений, а выстраивает систему, при которой все мероприятия становятся максимально эффективными.

¹. Согласно ГОСТ Р ИСО 26000–2012, «социальная ответственность (social responsibility): ответственность организации за воздействие её решений и деятельности на общество и окружающую среду через прозрачное и этическое поведение, которое:

- содействует устойчивому развитию, включая здоровье и благосостояние общества;
- учитывает ожидания заинтересованных сторон;
- соответствует применяемому законодательству и согласуется с международными нормами поведения;
- интегрировано в деятельность всей организации и применяется в её взаимоотношениях».

Ключевые мероприятия «Интер РАО» в сфере устойчивого развития



Принципы «Интер РАО» в области устойчивого развития

ДОБРОСОВЕСТНОСТЬ И ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ

- Компании Группы стремятся к повышению уровня информированности всех заинтересованных сторон обо всех аспектах деятельности в области устойчивого развития. Для обеспечения достоверности, содержательности и актуальности информации ведется подготовка финансовой и нефинансовой отчётности, достоверность которой устанавливается независимыми аудиторами.

РАЗВИТИЕ И ПОСТОЯННОЕ СОВЕРШЕНСТВОВАНИЕ

- Компании Группы обеспечивают постоянное совершенствование внутренних процессов для повышения уровня организации деятельности в области устойчивого развития. На регулярной основе оцениваются достижения и эффективность процессов, ведется активная работа с консалтинговыми и рейтинговыми агентствами, предоставляющими сравнительный анализ деятельности в области устойчивого развития.

СОБЛЮДЕНИЕ НОРМ ПРАВА И ПРИНЯТЫХ ОБЯЗАТЕЛЬСТВ

- Компании Группы осуществляют свою деятельность в строгом соответствии с нормами действующего законодательства, применимыми нормами международного права и выполняют принятые на себя обязательства.

СОБЛЮДЕНИЕ ПРАВ ЧЕЛОВЕКА

- Компании Группы признают неприкосновенность прав человека и не допускают любые формы их нарушения. Компании Группы способствуют разнообразию, обеспечению равных возможностей, противодействуют детскому и принудительному труду, обеспечивают защиту персональных данных и других фундаментальных прав человека.

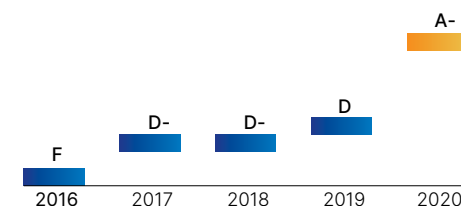
УВАЖЕНИЕ ИНТЕРЕСОВ ЗАИНТЕРЕСОВАННЫХ СТОРОН

- Взаимоотношения с заинтересованными сторонами выстраиваются на основе обоюдной заинтересованности. Компании Группы в своей деятельности стремятся к соблюдению баланса интересов и ожиданий всех заинтересованных сторон.

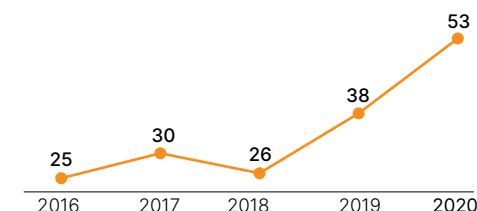
ЭТИКА

- В процессе взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами компании Группы строго следуют правилам корпоративной этики, в том числе закрепленным в Кодексе корпоративной этики «Интер РАО».

Рейтинг «Интер РАО» в CDP



Рейтинг «Интер РАО» в S&P Global



Присоединение к Глобальному договору ООН

В 2019 г. «Интер РАО» присоединилась к Глобальному договору Организации Объединённых Наций – крупнейшей международной инициативе ООН в сфере корпоративной социальной ответственности и устойчивого развития. Как участник Глобального договора, «Интер РАО» приняла добровольные обязательства по актуализации бизнес-модели и стратегии в пользу долгосрочной устойчивости, интеграции в стратегию, систему управления и корпоративную культуру принципов ООН в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и борьбы с коррупцией, а также ежегодной публикации информации о результатах деятельности по устойчивому развитию.

Утверждение Политики в области устойчивого развития

Советом директоров в январе 2021 г. утверждена [Политика в области устойчивого развития](#)², которая обязательна к применению всеми структурными подразделениями компаний Группы. «Интер РАО» обеспечивает соблюдение и защиту прав человека согласно российскому законодательству и Конституции РФ, международным документам ООН и МОТ в этой области.

1. Ст. 4 [Политики в области устойчивого развития](#).

2. Протокол от 01.02.2021 № 286.

Вклад в достижение Целей устойчивого развития ООН GRI 102-15

«Интер РАО» принимает активное участие в решении современных глобальных проблем, осуществляя свою деятельность в соответствии с Целями устойчивого развития ООН (ЦУР). Компания привержена всем 17 ЦУР ООН – 2030.

Целью «Интер РАО» в области устойчивого развития является реализация стратегии в соответствии с основополагающими принципами Глобального договора ООН, а именно обеспечение их интеграции в ключевые бизнес-процессы и приверженности ЦУР ООН, высоким стандартам экологической и промышленной безопасности, корпоративного управления и социальной ответственности. Для их достижения Компания ставит перед собой следующие задачи в области устойчивого развития:

- снижение негативного влияния деятельности компаний Группы на окружающую среду и содействие борьбе с изменениями климата до минимального экономически целесообразного и технически достижимого уровня;
- эффективное и рациональное использование природных ресурсов;
- соблюдение и уважение прав человека во всех процессах деятельности компаний Группы;
- обеспечение безопасности производственных процессов, условий труда, безопасности жизнедеятельности, здоровья и благополучия внутренних и внешних заинтересованных сторон при осуществлении своей деятельности;
- содействие профессиональному, карьерному и личностному росту работников Группы;

- повышение качества жизни и благополучия сообществ, проживающих на территории регионов присутствия Группы, и оказание положительного влияния на их социальное и экономическое развитие;
- создание эффективной и прозрачной системы взаимодействия с заинтересованными сторонами;
- инновационное развитие на всех этапах деятельности Компании;
- содействие повышению компетентности и уровня информированности в области стандартов устойчивого развития работников Группы, персонала поставщиков и подрядчиков, клиентов и иных представителей заинтересованных сторон;
- противодействие мошенничеству и коррупции, а также внедрение принципов деловой этики.

С учётом характера и масштабов деятельности, географии присутствия, возможностей Компании эффективно способствовать построению общества, которое удовлетворяет потребностям настоящего и не ставит под угрозу возможность будущих поколений удовлетворять их потребности, были определены следующие приоритетные ЦУР и поставлены задачи по их достижению.



7 НЕДОРОГОСТОЯЩАЯ
И ЧИСТАЯ ЭНЕРГИЯ



ЦУР № 7. Обеспечение всеобщего доступа к недорогим, надёжным, устойчивым и современным источникам энергии для всех

«Интер РАО» – диверсифицированный энергетический холдинг, управляющий электроэнергетическими активами в России, а также в странах Европы и СНГ. В регионах присутствия Компания обеспечивает население надёжным и доступным источником энергии.

Цели и программы по достижению ЦУР	Проекты, мероприятия в 2020 г.
Доступ к недорогому, надёжному и современному энергоснабжению Задача обеспечения доступа к недорогому, надёжному и современному энергоснабжению включена в миссию Компании совместно с содействием устойчивому развитию экономики и повышением качества жизни населения. Учитывая постоянный рост населения планеты и, соответственно, постоянно растущий спрос на электроэнергию, «Интер РАО» стремится стать лидером в области снабжения организаций и домохозяйств недорогой и надёжной энергией.	По итогам прошедшего в 2020 г. отбора проектов модернизации на 2026 г. «Интер РАО» получила 46% от квоты в 3,8 ГВт (1,75 ГВт). Суммарный объём мощности отобранных проектов Группы в конкурсах КОММод на 2022–2026 гг. составляет около 8,5 ГВт, что эквивалентно 40% всей программы.
Использование возобновляемых источников энергии Компания уже развивает использование ВИЭ в производстве электроэнергии, а также стремится и дальше наращивать мощности ВИЭ.	«Интер РАО» управляет в Балтии ветропарком «Видмантай», установленной мощностью 30 МВт. В Грузии эксплуатирует Храмы ГЭС-I (113 МВт) и Храмы ГЭС-II (114 МВт). В ООО «БГК» (Башкирия) используются ВИЭ для производства энергии для собственных нужд и реализации сторонним потребителям. • гидроэлектростанции (Павловская ГЭС 166,4 МВт и Юмагузинская ГЭС 45 МВт); • малые и микрогидроэлектростанции (Мечетлинская и Сласская МГЭС 0,55 МВт, Авзянская, Узьянская и Кагинская микроГЭС 0,2 МВт); • ветроэлектростанция (ВЭС «Тюпкильды» 1,65 МВт). ООО «Интер РАО – Инжиниринг» в качестве генерального подрядчика в 2020 г. завершило полный комплекс строительно-монтажных, электромонтажных и пусконаладочных работ по ВЭС «Гуково-1» общей мощностью 98,8 МВт (26х3,8МВт) в Ростовской области и в июне 2020 г. успешно ввело объект в промышленную эксплуатацию. Заказчиком выступало ООО «Третий Ветропарк ФРВ» – портфельная компания Фонда развития ветроэнергетики (совместный инвестиционный фонд, созданный на паритетной основе ПАО «Фортум» и АО «РОСНАНО»).
Повышение энергоэффективности В Компании проводится масштабная Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности российских генерирующих активов Группы. Компания планирует последовательно снижать удельное потребление топлива на генерирующих объектах.	Экономия ресурсов в результате реализации программы энергосбережения и повышения энергоэффективности в 2020 г: • условного топлива – 15,902 тыс. т у. т.; • тепловой энергии – 29,635 тыс. Гкал; • электроэнергии – 3,329 млн кВт•ч.



ЦУР № 8. Содействие поступательному, всеохватному и устойчивому экономическому росту, полной и производительной занятости и достойной работе для всех

Компания признаёт свою важную роль в создании безопасных рабочих мест и обеспечении инклюзивного экономического роста.

Цели и программы по достижению ЦУР	Проекты, мероприятия в 2020 г.
Экономический рост и повышение производительности в экономике Компания постоянно повышает экономическую и производственную эффективность, а также вносит значительный вклад в рост ВРП регионов присутствия. С целью повышения производительности и эффективности использования ресурсов «Интер РАО» уделяет внимание модернизации своих бизнес-единиц и внедрению инноваций, тем самым оптимизируя мощности своих электростанций. Основными целями Стратегии «Интер РАО» является устойчивый экономический рост и повышение операционной эффективности. Полная и производительная занятость и достойная работа для всех женщин и мужчин, равная оплата за труд равной ценности. Компания вносит значительный вклад в обеспечение регионов достойными рабочими местами, в том числе для людей со средними доходами.	В 2020 г. финансирование капитальных вложений Группы составило 37,8 млрд руб. (включая НДС), что на 67% выше показателя 2019 г. Более подробная информация в разделе «Инвестиционная программа». «Интер РАО» является крупным региональным работодателем. Среднесписочная численность персонала Группы составляет 46,9 тыс. человек (без учёта совместно контролируемых компаний). Меры по повышению производительности труда позволяют «Интер РАО» выплачивать заработную плату работников начального уровня, как правило, выше минимального размера оплаты труда в среднем в 2,6 раза в зависимости от региона присутствия. 31.07.2020 Совет директоров утвердил Кодекс корпоративной этики «Интер РАО» в новой редакции, показывающий видение Компанией общечеловеческих, базовых ценностей не только для ведения бизнеса, но в основе взаимоотношений компании, её сотрудников и общества между собой как социально ответственных, равноправных и беспокоящихся друг о друге и о своём будущем партнёров.
Создание достойных и безопасных рабочих мест «Интер РАО» признаёт свою важную роль в создании безопасных рабочих мест. Одной из приоритетных задач Компании, закреплённых в КПЭ менеджмента, является снижение показателя производственного травматизма и обеспечение достойных условий труда сотрудникам Группы.	В Группе «Интер РАО» КПЭ «Коэффициент частоты травматизма» за 2020 г. составил 0,126, что не превышает целевого показателя 0,350. Коэффициент травматизма LTIFR (число случаев травматизма × 1 млн человеко-часов / суммарно отработанное рабочее время) за 2020 г. составил 0,082. При этом Коэффициент смертельного травматизма составил 0,012, так же как и коэффициент тяжелого травматизма. В 2020 г. 47% персонала (23,2 тыс. человек) прошло бесплатное обучение по охране труда и проверку знаний требований охраны труда. Первоначальный инструктаж по охране труда прошли все работники Группы.
Взаимодействие с молодёжью Большое внимание оказывается поддержке молодых кадров, включая сотрудничество с вузами, проведение обучения для молодых специалистов и привлечение квалифицированного персонала. Основные цели работы молодёжного актива: содействие профессиональному росту и развитию молодых специалистов, вовлечение сотрудников в занятия спортом, ведение здорового образа жизни, формирование активной позиции молодого поколения, решение социальных, экономических и культурных вопросов в интересах энергетической отрасли.	Руководство «Интер РАО» заинтересовано в привлечении молодых специалистов, поэтому большое внимание уделяется повышению квалификации, профессиональному росту молодых работников и развитию производственной инициативы. В 25.05.2020 Советом директоров была утверждена Молодёжная политика в целях формирования единой системы управления персоналом в рамках совершенствования форм и методов работы с молодёжью в Группе «Интер РАО». Всего за 2020 г. на работу было принято 2 198 работников младше 30 лет.

9 ИНДУСТРИАЛИЗАЦИЯ,
ИННОВАЦИИ И
ИНФРАСТРУКТУРА



ЦУР № 9. Создание стойкой инфраструктуры, содействие всеохватной и устойчивой индустриализации и инновациям

Деятельность «Интер РАО», а именно обеспечение населения доступной и стабильной электроэнергией, невозможна без наличия устойчивой инфраструктуры и внедрения новейших технологических решений.

Цели и программы по достижению ЦУР	Проекты, мероприятия в 2020 г.
Развитие инфраструктуры Первостепенной целью Компании в рамках данного направления ввиду специфики деятельности является развитие энергетической инфраструктуры. «Интер РАО» сотрудничает с различными заинтересованными сторонами в целях реализации проектов по энергосбережению и повышению энергоэффективности предприятий, бюджетных учреждений и объектов жилищно-коммунального хозяйства.	В 2020 г. ПАО «Интер РАО» завершило строительство Приморской ТЭС мощностью 195 МВт (3 энергоблока по 65 МВт), которая является последним этапом программы сооружения новых объектов генерации «Интер РАО» в Калининградской области, необходимых для обеспечения энергетической безопасности региона. В 2020 г. «Интер РАО», «Восток Ойл» (Группа «Роснефть») и АО «Таймырнефтегаз» (входит в «Нефтегазхолдинг») подписали соглашение о сотрудничестве в области создания энергетической инфраструктуры, предусматривающее строительство газовых электростанций и электросетевого комплекса для энергоснабжения нефтегазовых месторождений «Восток Ойл».
Инновации и использование новейших технологий. Группа «Интер РАО» стремится к достижению научно-технологического лидерства в отрасли путём реализации программы НИОКР, направленной на разработку и внедрение инновационных решений и передовых технологий. Достижение интегрального инновационного показателя является одним из приоритетных КПЭ руководства «Интер РАО».	В 2020 г. «Интер РАО» удалось перевыполнить показатель результатов интеллектуальной деятельности (РИД), зарегистрировав 36 единиц интеллектуальной собственности. Показатель «доля затрат на НИОКР» по отношению к выручке генерирующих активов Группы составил 0,12%.



ЦУР № 13. Принятие срочных мер по борьбе с изменением климата и его последствиями

«Интер РАО» признаёт всю серьёзность проблемы изменения климата, его последствий, а также готова принимать серьёзные меры по снижению своего воздействия на климат. «Интер РАО» планирует разрабатывать меры по предотвращению, адаптации и смягчению воздействия климатического кризиса, чтобы содействовать международным усилиям по борьбе с глобальными опасными климатическими явлениями и стихийными бедствиями.

Цели и программы по достижению ЦУР

Сокращение выбросов парниковых газов

«Интер РАО» как энергетическая компания осознаёт свою ответственность за борьбу с изменением климата.

Риски, связанные с изменением климата, являются одним из приоритетных вопросов при формировании корпоративных планов и стратегии развития.

Сокращение удельных расходов CO₂ за счёт ввода нового высокоэффективного оборудования и вывода из эксплуатации устаревшего оборудования является одним из КПЭ Программы инновационного развития «Интер РАО». Компания планирует и в дальнейшем развивать практику учёта прямых и косвенных выбросов парниковых газов для получения достоверных и своевременных данных о своём воздействии на климат. Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности также направлена на ограничение выбросов парниковых газов путём повышения эффективности использования топлива и снижения уровня выбросов оксида азота.

Переход на менее углеродоёмкие источники энергии

Проекты, мероприятия в 2020 г.

Благодаря комплексу принятых мер за последние годы наблюдается уменьшение прямых выбросов парниковых газов по отношению к уровню 2014 г. (принят за базовый) и к уровню 2019 г. на 44% и 22% соответственно. Валовый объём выбросов парниковых газов Группы в 2020 г. составил 64 783 млн т.

Удельные выбросы парниковых газов за 2020 г. составили 427 г CO₂ / кВт•ч, сократившись на 4% относительно 2019 г. В 2020 г. данные о выбросах парниковых газов за 2018–2019 гг. были впервые удостоверены международным аудитором в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (МС30У) 3410.

В Стратегии развития «Интер РАО» до 2025 г. с перспективой до 2030 г., утверждённой в 2020 г., предусмотрено сокращение удельных выбросов CO₂ на 7% от уровня 2019 г.

В 2020 г. продолжилась реализация проекта по строительству газовой теплофикационной установки и газификации котлоагрегатов энергоблоков № 8 и № 9 филиала «Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина», обеспечивающее переход на более экологичное углеводородное топливо с минимальными выбросами парниковых газов.

Система управления устойчивым развитием GRI 102-19, GRI 102-20

Управление устойчивым развитием в компаниях Группы осуществляется в рамках существующих организационных единиц Компании и компаний Группы.

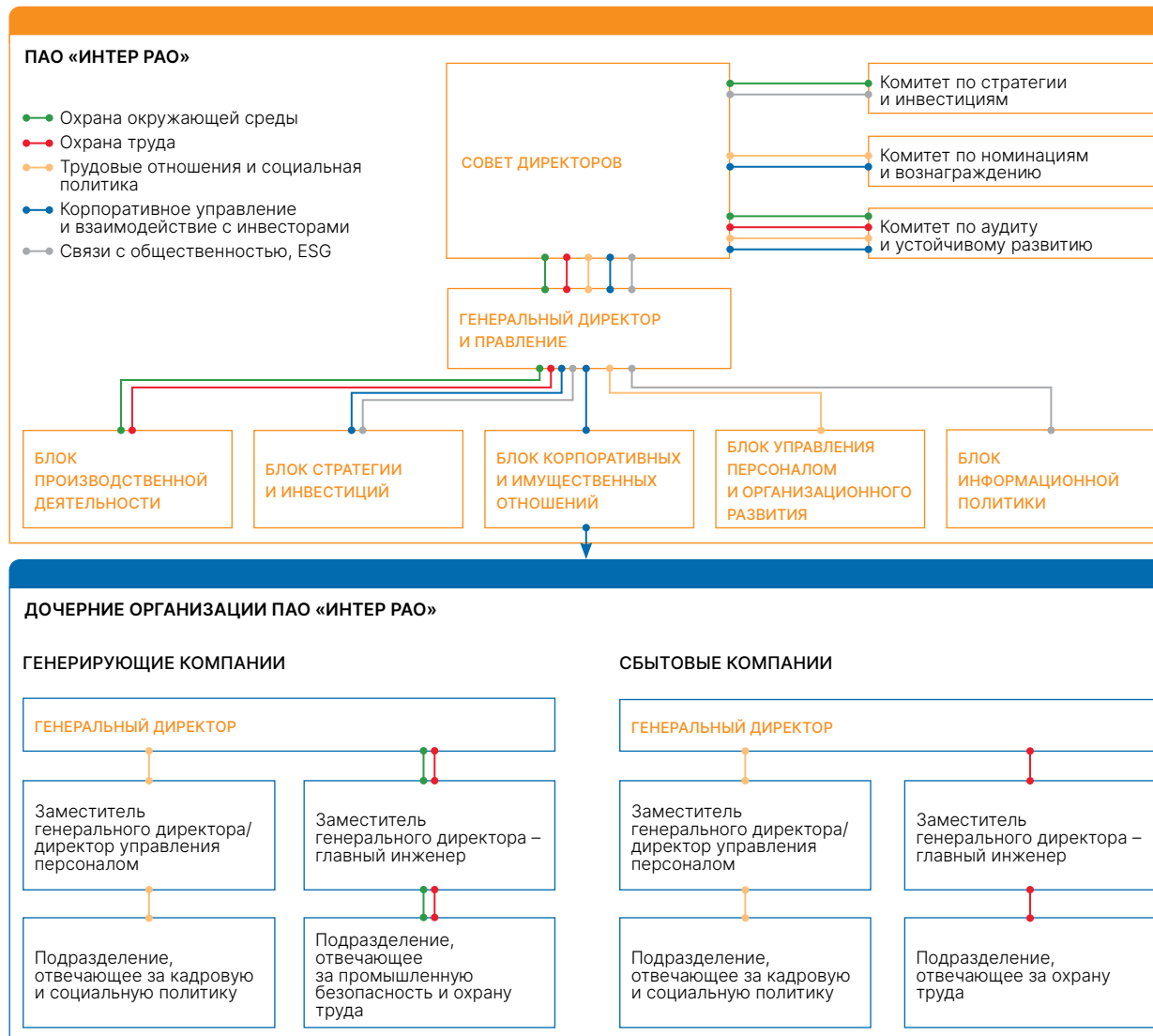
Блок стратегии и инвестиций Общества организует процесс обеспечения устойчивого развития Группы и отвечает за эффективность организации работ и результаты бизнес-процессов в рамках системы устойчивого развития. Совет директоров два раза в год рассматривает Отчёты в области устойчивого развития (полугодовой и годовой отчёты).

В «Интер РАО» ответственность за отдельные аспекты устойчивого развития регулируется локально-нормативными документами, в основном утверждаемыми Советом директоров или Правлением. В 2021 г. была утверждена [Политика в области устойчивого развития](#), которая является основополагающим документом, заявляющим о приверженности «Интер РАО» принципам и целям устойчивого развития. Политика направлена на структурирование и унификацию деятельности Группы в области устойчивого развития, а также определяет цели, задачи и основные принципы в области устойчивого развития.

Рейтинги устойчивого развития

Благодаря тесному взаимодействию с международными рейтинговыми агентствами проводится комплекс мероприятий по внедрению мировых стандартов в деятельность Группы, направленных на улучшение показателей устойчивого развития. Наш прогресс в области устойчивого развития высоко оценён крупными международными рейтингами и инициативами. В 2020 г. Компания впервые достигла статуса [Leadership](#) и получила оценку [A- в рейтинге CDP climate change](#).

«Интер РАО» входит в индекс [ftse4good](#) с 2017 г., постоянно повышая свой рейтинг. В рейтинге [S&P Global CSA](#) (ранее RobecoSAM) компании удалось значительно улучшить свою оценку по сравнению с 2018 г.



Ключевые корпоративные документы «Интер РАО» в области устойчивого развития

Стратегии, политики, кодексы и декларации

Положения и программы

Стратегия и устойчивое развитие

- [Политика в области устойчивого развития](#)
- [Долгосрочная стратегия развития Группы на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г.](#)
- Стратегия бизнеса по производству электроэнергии, управлению надёжностью и безопасностью

- Стратегические приоритеты на 2020 г.
- Методические указания по оценке степени выполнения Плана реализации стратегии Группы

Охрана окружающей среды

- Декларация об экологической ответственности

- [Целевая экологическая программа](#)
- Положение о системе управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью производственной деятельности Группы
- [Программа инновационного развития](#)
- Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности

Охрана труда

- Техническая политика

- Положение о системе управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью производственной деятельности Группы
- Программа «Безопасность жизнедеятельности и труда работников»
- Программа «Здоровье и активность работников»
- Политика в области охраны труда

Благотворительность

- Положение о благотворительности и спонсорской деятельности

- Сетевые социальные проекты
- Проекты благотворительности
- Проекты корпоративного волонтерства

Стратегии, политики, кодексы и декларации

Положения и программы

Этика, противодействие коррупции и комплаенс

- [Кодекс корпоративной этики](#)
- [Политика по противодействию мошенничеству и коррупции](#) (включая изменения)
- [Комплаенс-политика](#)
- [Политика антимонопольного комплаенса](#)
- [Политика по внутреннему аудиту](#)
- [Политика управления рисками и внутреннего контроля](#)
- [Политика взаимодействия с внешним аудитором](#)

- [Положение о страховой защите](#)
- [Положение о Блоке внутреннего аудита](#)

Корпоративное управление

- [Положение об информационной политике](#)
- [Положение о дивидендной политике](#) (включая изменения)

- [Положение о предоставлении информации акционерам](#)
- [Положение об Общем собрании акционеров](#)
- [Положение о Совете директоров](#)
- [Положение о Правлении](#)
- [Положение о Ревизионной комиссии](#)
- [Положение о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций](#)
- [Положение о Комитете по номинациям и вознаграждениям Совета директоров](#)
- [Положение о Корпоративном секретаре](#)
- [Положение о Комитете по аудиту и устойчивому развитию Совета директоров](#)
- [Положение о порядке рассмотрения существенных корпоративных действий](#)
- [Положение об оценке деятельности Совета директоров](#)
- [Основные подходы к привлечению независимого оценщика при совершении ПАО «Интер РАО» крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность](#)

Взаимодействие с заинтересованными сторонами

Карта заинтересованных сторон и основные принципы взаимодействия **GRI 102-40, GRI 102-42, GRI 102-43**

«Интер РАО» нацелена на поддержание постоянного диалога с заинтересованными сторонами. Под понятием «заинтересованные стороны» (стейкхолдеры) имеются в виду физические и юридические лица, заинтересованные в результативности деятельности Группы и/или на которых Группа оказывает воздействие своей деятельностью и/или подвергается влиянию деятельности этих сторон¹. Все заинтересованные стороны подразделяются на внутренние и внешние.

«Интер РАО» осознаёт высокий уровень ответственности перед всеми заинтересованными сторонами. Поэтому концепция управления бизнесом «Интер РАО» ориентирована на удовлетворение ожиданий всех заинтересованных сторон в комплексном устойчивом экономическом, социальном и экологическом развитии Компании, отвечающем потребностям настоящего времени и не ставящим под угрозу возможности и стремления будущих поколений. **GRI 102-43**

Принципы взаимодействия с заинтересованными сторонами

Внутренние заинтересованные стороны

Работники и их представители

Стремление к созданию эффективных и прозрачных процессов найма, развития и поддержки персонала, отвечающих международным стандартам и предоставляющих возможность для максимального раскрытия потенциала человеческих ресурсов.

Гарантия достойного и безопасного места работы, а также создание необходимых условий труда для достижения высоких результатов деятельности.

Стремление к полному отсутствию проявления любых формы дискриминации.

Развитие социокультурного многообразия и инклюзивности как ключевых элементов долгосрочного поддержания высокого уровня навыков работников и привлечения новых талантов.

Органы управления и контроля

Добросовестное, ответственное и разумное выполнение членами органов управления и контроля возложенных на них обязанностей в интересах «Интер РАО» с проявлением при этом лояльности.

Осуществление полномочий в интересах «Интер РАО» и акционеров в целом, недопущение преобладания личных интересов над интересами Компании.

¹. В соответствии с [Кодексом корпоративной этики «Интер РАО»](#).

Внешние заинтересованные стороны

Акционеры и инвестиционное сообщество

Неукоснительное соблюдение всех прав акционеров, предоставленных законодательством, а также вытекающих из обязательств в связи с обращением ценных бумаг.

Внимательное отношение к информационным и иным запросам акционеров. Воздержание от действий, способных ввести акционеров и инвесторов в заблуждение.

Стремление осуществлять корпоративное управление, применяя опыт лучшей мировой практики.

Своевременное, полное и достоверное раскрытие информации, предусмотренной законодательством, требованиями регуляторов на рынке ценных бумаг и правилами листинга.

Государство (в том числе органы государственной власти стран присутствия)

Строгое соблюдение норм российского и международного права, а также требований законодательства иностранных государств, на территории которых «Интер РАО» осуществляет свою деятельность.

Исключение «неформального» общения с представителями органов государственной власти. Избежание любых действий, которые могут быть истолкованы как протекция или мера, обеспечивающая преимущества для отдельной организации или её работников.

Общество (в том числе потребители)

Стремление в рамках своей деятельности к повышению качества жизни и благополучия сообществ, проживающих на территории регионов присутствия, положительное влияние на их социальное и экономическое развитие.

Приверженность принципам провозглашённым в Глобальном договоре ООН, Декларации ООН о правах коренных народов, Конвенции Международной организации труда о коренных народах и народах, ведущих племенной образ жизни в независимых странах, и других соответствующих нормативно-правовых документах.

Осознание доли ответственности за состояние окружающей среды, признание мер по повышению экологической безопасности одним из главных приоритетов.

Обеспечение надёжности и безопасности производственных активов компаний Группы, их стабильного функционирования, выполнение предусмотренных применимым законодательством требований к энергоснабжению потребителей, включая обеспечение непрерывного процесса обеспечения поставок электрической и тепловой энергии.

Деловые партнёры и отраслевое сообщество

Добросовестное выполнение договорных обязательств.

Отказ от использования «неформальных» отношений с контрагентами в целях получения личных выгод в ущерб интересам Компании.

Урегулирование споров путём проведения переговоров с целью нахождения компромиссов, приемлемых для всех сторон.

Уважительное отношение к информации, являющейся собственностью деловых партнёров, а также сохранение их коммерческих тайн.

Конкуренты

Уважение всех игроков в своей профессиональной сфере и осуществление взаимодействия на принципах недопущения недобросовестной конкуренции, недопущений злоупотребления доминирующим положением, строгого соблюдения антимонопольного законодательства.

Способствование развитию добросовестной конкуренции путём обеспечения равноправных, справедливых, недискриминационных условий участия в закупках и привлечения к участию в конкурентных закупочных процедурах всех категорий поставщиков, в том числе представителей среднего и малого бизнеса (МСП).

СМИ

Обеспечение непрерывности процесса раскрытия информации, максимально коротких сроков раскрытия, синхронного, и эквивалентного раскрытия информации.

Все целевые аудитории «Интер РАО» должны иметь неограниченный доступ к информации, право на получение которой закреплено законодательством и внутренними документами.

Доступность раскрываемой информации путём использования разнообразных каналов и способов раскрытия информации.

Достоверность, полнота и сопоставимость информации.

Карта заинтересованных сторон

В рамках подготовки Годового отчёта за 2020 г. была повторно составлена ранговая карта заинтересованных сторон «Интер РАО» на основе проведённого в этих целях опроса 41 представителя внешних и внутренних заинтересованных сторон. При составлении ранговой карты заинтересованных сторон учитывалось как экономическое, социальное и экологическое воздействие деятельности «Интер РАО» на различные категории заинтересованных сторон, так и обратное влияние заинтересованных сторон на деятельность Компании. **GRI 102-42**

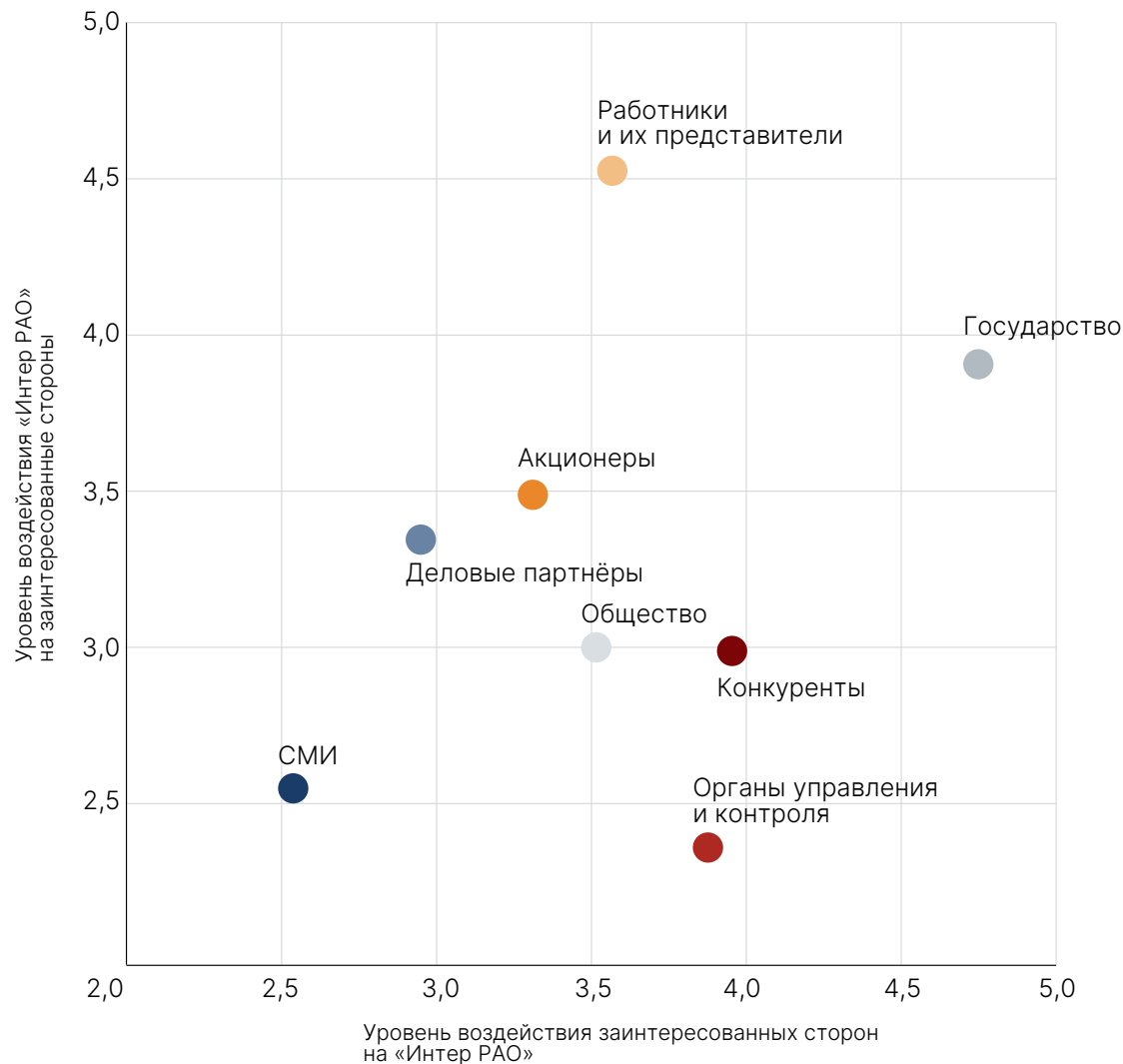
Результаты опроса показали, что наибольший уровень взаимного воздействия наблюдается у трёх групп заинтересованных сторон:

- государство;
- работники и их представители;
- конкуренты.

По сравнению с результатами прошлогоднего Отчёта серьёзно выросла оценка респондентами уровня воздействия таких заинтересованных сторон, как конкуренты и акционеры, что в первом случае можно объяснить рыночными факторами на ОРЭМ, а во втором случае – повышенным уровнем взаимодействия с Компанией в рамках разработки новой Стратегии.

В 2020 г. «Интер РАО» продолжила активно взаимодействовать со всеми представителями заинтересованных сторон. В связи с действием ограничительных мер из-за коронавирусной инфекции взаимодействие преимущественно сместилось в сторону дистанционной формы и онлайн-формата. Формы взаимодействия в 2020 г.: видеоконференции, телефонные переговоры, заседания рабочих органов, онлайн-семинары и тематические конференции, официальная переписка, а также опросы и исследования восприятия.

Карта заинтересованных сторон «Интер РАО» **GRI 102-40**



Основные формы, каналы и темы взаимодействия с заинтересованными сторонами **GRI 102-43, GRI 102-44**

Формы и частота взаимодействия

Основные каналы информирования

Основные темы взаимодействия в 2020 г.

Внутренние стейкхолдеры

Работники и их представители

- 257 заседаний комитетов по охране труда.
- Проведение собраний трудовых коллективов.
- Совместное проведение коммуникаций с работниками Компании, рассмотрение обращений работников и предложений от первичных профсоюзных организаций.
- Исследование удовлетворённости персонала.
- Награждение персонала, отмечено 4 957 работников.
- Обращение руководства к сотрудникам, в том числе через корпоративные СМИ и видеобращения.
- Рассылка сообщений по электронной почте.
- Корпоративные издания.
- Интернет-портал.
- Ознакомление с внутренними нормативными актами.
- Заключение Коллективных договоров на 2021–2023 гг. и отраслевых соглашений между представителями работодателей и работников.
- Актуализация грейдов.
- Поддержка неработающих пенсионеров.
- Проведение культурно-массовых и спортивных мероприятий.

Органы управления и контроля

- 77 заседаний Совета директоров и его комитетов.
- 59 заседаний Правления.
- Управленческая и финансовая отчётность.
- Текущее взаимодействие в рамках бизнес-процессов.
- Корпоративное управление.
- Стратегия развития Компании.
- Оценка работы менеджмента.
- Управление рисками и риск-аппетит.
- Вопросы устойчивого развития.

Внешние стейкхолдеры

Акционеры и инвестиционное сообщество

- День стратегии для более чем 1 350 участников.
- 159 встреч с инвесторами в удалённом формате.
- 4 веб-каста по презентации МСФО результатов с участием топ-менеджмента Группы.
- Более 350 звонков с инвесторами и аналитиками по вопросам деятельности Компании.
- Официальная переписка.
- Общение с акционерами и фондами по вопросу процедуры голосования на ГОСА.
- Размещено 78 сообщений в системе RNS.
- Специализированные мероприятия (веб-касты, телефонные конференции, День стратегии).
- Материалы (IR-презентации, «Справочник аналитика» и др.).
- Раскрытие информации в соответствии с законодательством, публикации в информационном агентстве ООО «Интерфакс – ЦРКИ», системе RNS.
- Добровольное раскрытие дополнительной информации.
- Горячая линия для акционеров.
- Горячая линия регистратора.
- Корпоративные издания.
- Сайты Компаний Группы.
- Стратегия развития Группы на период до 2030 г.
- Результаты тарифно-балансовых решений, в том числе преимуществ участия в программе модернизации генерирующего оборудования, результатов конкурентного отбора мощности.
- Направления использования свободного денежного потока, объём капитальных затрат.
- Дивидендная политика.
- Использование казначейского пакета акций.
- Финансовые и операционные результаты, их прогноз.
- Устойчивое развитие и повышение стандартов ESG.
- Утверждение LTIP.
- Потенциальные сделки M&A.
- Регулирование рынков электроэнергии и мощности.

Формы и частота взаимодействия Основные каналы информирования

Основные темы взаимодействия в 2020 г.

Государство (в том числе органы государственной власти стран присутствия)

- Разработка нормативно-правовых актов и стратегии развития энергетической отрасли в составе рабочих групп, коллегий и комитетов.
- Заседания межправительственных комитетов.
- Ответы на запросы органов государственной власти.
- Проведение четырёх отборов модернизации.
- Заседания профильных ассоциаций.
- Предоставление финансовой, статистической, экологической отчётности в регулирующие органы.
- Публикация отчётности о деятельности Компании.

- Регулирование рынков электроэнергии и мощности.
- Нормотворческие инициативы в области модернизации.
- Пересмотр ставок на воду.
- Урегулирование задолженности потребителей Северного Кавказа.
- Регулирование моделей функционирования сегментов бизнеса Группы.

Общество (в том числе потребители)

- Совещания с «Советом потребителей» по вопросам развития оптового и розничного рынков электроэнергии и тепла.
- Проведение опросов удовлетворённости клиентов – физических лиц с использованием международных методик TLR (сводная оценка уровня вовлечённости и лояльности клиентов). Общее количество опрошенных – 3 375 человек.
- 276 благотворительных акций и проектов социально-экономического развития регионов.
- Волонтёрские мероприятия по охране окружающей среды.
- Онлайн-консультации на сайтах сбытовых Компаний.
- Линия доверия.
- Мобильные центры обслуживания.
- Виртуальная приёмная.
- Контактный центр.
- Личные кабинеты потребителей.
- Сайты и страницы в социальных медиа Компаний Группы.
- Горячие линии потребителей.
- Публичная отчётность Группы.

- Оказание помощи в борьбе с пандемией.
- Реализация повестки ЦУР ООН.
- Риски, связанные с изменением климата.
- Вопросы экологии и создания условий для улучшения качества жизни населения.
- Онлайн-сервисы и переход взаимодействия с клиентами из офлайн-формата в онлайн.
- Улучшение энергоэффективности.
- Установка приборов учёта электроэнергии, электромонтажные работы, оптовая и розничная реализация электротоваров.
- Внедрение единого биллинга юридических лиц для сбытовых компаний «Интер РАО».
- Повышение квалификации спортсменов, продвижение культуры спорта и здорового образа жизни молодёжи.
- Оказание помощи детям-инвалидам, сиротам, а также ветеранам Великой Отечественной войны, блокадникам, работникам тыла, узникам концлагерей.

Деловые партнёры и отраслевое сообщество

- Заседания Советательного органа по вопросам обеспечения эффективности закупок.
- 33 обучающих семинара / круглых стола для поставщиков – субъектов МСП.
- Организован один День поставщика и один Презентационный день поставщиков.
- Участие в 5 тематических отраслевых конференциях.
- Заключено 9 соглашений с субъектами РФ по оказанию мер поддержки субъектам МСП и содействию импортозамещению.
- Заседания профильных ассоциаций.
- Размещение информации о деятельности Компании на корпоративном сайте и специализированных сайтах закупок.
- Издание отраслевого журнала «Энергия без границ».
- СМИ.
- Участие в торгах, иные способы закупки (лоты) и закупки у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) объёмом более 169,2 млрд руб.
- Поставка оборудования, топлива и оказание услуг.
- Реализация мероприятий по оказанию мер поддержки субъектам МСП.
- Импортозамещение оборудования и технологий в энергетической отрасли.
- Повышение эффективности закупочной деятельности.

Формы и частота взаимодействия Основные каналы информирования Основные темы взаимодействия в 2020 г.**Конкуренты**

- | | | |
|--|--|---|
| <ul style="list-style-type: none">• Заседания «Совета рынка» в рамках формирования правил оптового и розничного рынка электроэнергии и мощности. | <ul style="list-style-type: none">• Публичная отчётность Группы.• Официальные интернет-сайты компаний Группы. | <ul style="list-style-type: none">• Вопросы отраслевого взаимодействия.• Завершение расчётов по продаже акций ПАО «Интер РАО» в пользу Группы.• Условия экспортно-импортной деятельности ОРЭМ.• Улучшение уровня расчётов гарантирующих поставщиков республик Северного Кавказа, Тывы и Калмыкии.• Использование возобновляемых источников энергии, в том числе в части введения углеродного регулирования со стороны ЕС и вопросов сертификации «зелёной» энергии на территории РФ.• Формирование ОЭС ЕАЭС.• Подготовка к проведению 25-го заседания Мирового энергетического конгресса. |
|--|--|---|

СМИ

- | | | |
|--|---|---|
| <ul style="list-style-type: none">• Пресс-конференции.• Пресс-туры и блог-туры.• Пресс-ланчи и завтраки. | <ul style="list-style-type: none">• Пресс-конференции.• Пресс-туры и блог-туры.• Сайт Группы.• Корпоративные СМИ.• Блогосфера.• Виртуальные экскурсии. | <ul style="list-style-type: none">• Новая Стратегия.• Финансовые и операционные результаты.• Сделки M&A.• Программа модернизации.• Использование отечественных газовых турбин при модернизации ТЭС.• Рост задолженности в период изоляции. |
|--|---|---|

Существенные темы Отчёта и ключевые вопросы заинтересованных сторон GRI 101, GRI 102-43, GRI 102-44, GRI 102-46, GRI 102-47, GRI 102-49

В целях соответствия Годового отчёта принципам международных стандартов GRI и стандарта интегрированной отчётности проведена процедура определения существенных тем на основе следующих основополагающих принципов: GRI 101

- **Взаимодействие с заинтересованными сторонами** – выявление заинтересованных сторон «Интер РАО» и обеспечение их разумных ожиданий и интересов относительно содержания Годового отчёта.
- **Контекст устойчивого развития** – существенные темы должны представлять результаты деятельности «Интер РАО» в широком контексте устойчивого развития.
- **Существенность** – выявленные темы должны отражать существенное экономическое, экологическое и социальное воздействие Группы; и/или оказывать существенное влияние на оценки и решения заинтересованных сторон.
- **Полнота** – охват существенных тем и показателей, а также границы отчётности должны быть достаточны для того, чтобы отразить существенное воздействие на экономику, окружающую среду и общество и дать заинтересованным сторонам возможность оценить результаты деятельности «Интер РАО» за отчётный период.

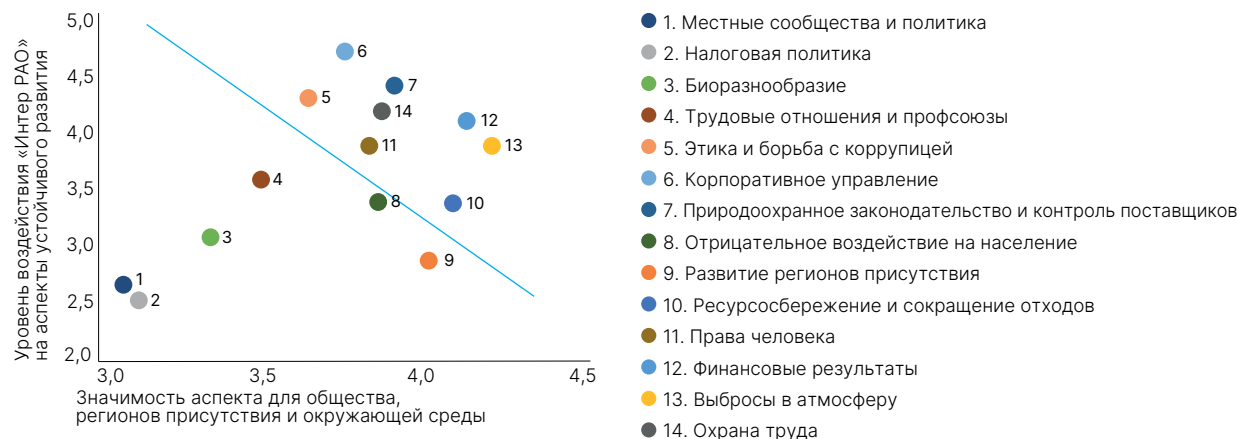
В 2020 г. Компания продолжила использовать пошаговую методику определения существенных тем, включающую в себя следующие этапы:

1. **Подготовка базового списка значимых тем** рабочей группой по подготовке Годового отчёта, составленного на основе списка тем стандартов GRI, а также анализа часто поднимаемых вопросов при взаимодействии с заинтересованными сторонами.
2. **Оценка значимости тем** представителями заинтересованных сторон посредством анкетирования по таким критериям, как уровень воздействия «Интер РАО» на отдельную тему устойчивого развития, а также по уровню значимости темы (проблемы) для общества, регионов присутствия и окружающей среды.
3. **Анализ предложений заинтересованных сторон** и определение новых существенных тематик Отчёта. Формирование итоговой матрицы существенных тем Отчёта.

4. **Составление итогового рейтинга тем** с учётом проведённой процедуры приоритизации, распределение тем по существенным и второстепенным и их увязка с типовыми стандартами GRI.

В опросе принял участие 31 представитель восьми групп внешних и внутренних заинтересованных сторон, в результате был оценён уровень значимости предложенных тем для общества, регионов присутствия и окружающей среды. В опросе также приняли участие 11 представителей менеджмента «Интер РАО», ответственных за работу с разными группами заинтересованных сторон. Их попросили оценить уровень воздействия «Интер РАО» на каждую тему устойчивого развития. По итогам описанной процедуры были установлены следующие 9 существенных тем¹, раскрытие которых в настоящем Отчёте будет стремиться максимально охватить все требования GRI, а также требования ESG-агентств.

Матрица существенности тем устойчивого развития для «Интер РАО» GRI 102-47



¹ Отбор существенных тем осуществлялся по линии среднего значения рейтинга тем (см. матрицу существенных тем).

Существенные темы Годового отчёта 2020 г.

1. Финансовые результаты деятельности Компании (финансовые показатели) и факторы, оказывающие прямое влияние на экономическую эффективность Компании.
2. Обеспечение надёжного доступа потребителя к электроэнергии и теплу.
3. Сокращение выбросов парниковых газов и загрязняющих веществ в атмосферу. Развитие энергоэффективности.
4. Качество корпоративного управления.
5. Соблюдение требований природоохранного законодательства и снижение воздействия продукции поставщиков на окружающую среду.
6. Вопросы этики и добросовестности, борьбы с коррупцией и злоупотреблениями в закупочной деятельности.
7. Охрана труда и профессионального здоровья.
8. Ресурсосбережение и эффективное водопользование. Сокращение сбросов и отходов.
9. Развитие и продвижение прав человека.

Последние три темы были переведены из несущественных в существенные в результате пересмотра оценок респондентами.

Остальные темы также раскрыты, но с меньшей детализацией в силу более низкого уровня их значения для заинтересованных сторон.

Рейтинг существенных тем **GRI 102-47, GRI 102-49**

		Уровень		
		5 – критически высокий, 4 – крайне высокий, 3 – ощутимый, 2 – несущественный, 1 – отсутствует.		
		Значимость		
		для общества, экономики регионов		
		присутствия, окружающей среды		
Рейтинг ¹	Аспект деятельности Компании	Воздействие «ИНТЕР РАО» на аспект	Стандарты / Показатели GRI	
Существенные темы				
6,49 ⬇️	Финансовые результаты деятельности Компании (финансовые показатели) и факторы, оказывающие прямое влияние на экономическую эффективность Компании	4,55	4,10	201
6,13 ⬇️	Обеспечение надёжного доступа потребителя к электроэнергии и теплу	3,82	4,23	EU 1, 2, 3,4, 12, 21, 27, 28, 29, 30
5,98 ⬇️	Сокращение выбросов парниковых газов и загрязняющих веществ в атмосферу. Развитие энергоэффективности	3,64	4,16	302, 305
5,96 ⬇️	Качество корпоративного управления	4,36	3,77	102-18-20, 102-22-28, 102-30-36
5,95 ⬆️	Соблюдение требований природоохранного законодательства и снижение воздействия продукции поставщиков на окружающую среду	4,09	3,90	307, 308
5,90 ⬆️	Вопросы этики и добросовестности, борьбы с коррупцией и злоупотреблениями в закупочной деятельности	3,82	4,23	102-16-17, 102-25, 205, 206
5,83 ⬆️	Охрана труда и профессионального здоровья	3,91	3,87	403

¹ Рейтинги тем рассчитываются как сумма средней оценки 31 ответов заинтересованных сторон по каждому вопросу о значимости темы и средней оценки ответов 11 руководителей «Интер РАО», определявших уровень воздействия Группы на каждую тему, скорректированной на коэффициент 0,5.

Рейтинг ¹	Аспект деятельности Компании	Уровень		
		5 – критически высокий, 4 – крайне высокий, 3 – ощутимый, 2 – несущественный, 1 – отсутствует.		
		Воздействие «ИНТЕР РАО» на аспект	Значимость для общества, экономики регионов присутствия, окружающей среды	Стандарты / Показатели GRI
5,66 ↑	Развитие и продвижение прав человека	3,64	3,84	408 409, 410, 411, 412
5,66 ↑	Ресурсосбережение и эффективное водопользование. Сокращение сбросов и отходов	3,18	4,06	303, 306
Второстепенные темы				
5,46 ↓	Снижение отрицательного воздействия на здоровье и благополучие населения регионов присутствия Компании. Вопросы нарушения законодательства и распространение персональных данных	3,18	3,87	416, 417, 418, 419
5,36 ↓	Воздействие Компании на развитие регионов присутствия, включая создание высокооплачиваемых рабочих мест, закупки у местных поставщиков	2,73	4,00	202, 203, 204
5,23 ↓	Совершенствование трудовых отношений, поддержка профсоюзов и молодёжных организаций	3,36	3,55	401, 402, 404, 405
4,87 ↓	Меры Компании по сохранению биоразнообразия	2,91	3,42	304
4,47 ↓	Взаимодействие с сообществами в регионах присутствия Компании, а также влияние на политику местного и федерального уровня	2,55	3,19	413, 415
4,45 ↓	Зависимость регионов/стран присутствия в части налоговых поступлений	2,45	3,23	207

К второстепенным темам также были добавлены аспекты, которые отдельные представители заинтересованных сторон также сочли важными сверх базового списка. К таким темам были отнесены:

1. Оценка влияния климата на финансовые показатели компании по стандартам TCFD.
2. Участие Компании в реализации национальных целей и стратегических инициатив государства.
3. Степень доминирования Компании (или уровень конкуренции) на рынках её присутствия.
4. Закрепление за членами Правления КПЭ по устойчивому развитию, в том числе по снижению выбросов CO₂ и снижению травматизма.

↓ Снижение рейтинга относительно прошлого года

↑ Рост рейтинга относительно прошлого года

¹. Рейтинг тем рассчитывается как сумма средней оценки 31 ответов заинтересованных сторон по каждому вопросу о значимости темы и средней оценки ответов 11 руководителей «Интер РАО», определявших уровень воздействия Группы на каждую тему, скорректированной на коэффициент 0,5.

Предупреждение распространения коронавирусной инфекции COVID-19

В 2020 г. весь мир столкнулся с пандемией новой коронавирусной инфекцией, которая не могла не отразиться на операционной деятельности Группы. Помимо падения спроса на электроэнергию серьёзным вызовом стала необходимость обеспечения непрерывности деятельности Компании в условиях карантинных ограничений, а в отдельных странах и при режиме чрезвычайного положения. Важным аспектом работы в период пандемии стало внедрение стандартов санитарно-эпидемиологической безопасности, позво-

лявших в максимально возможной степени снижать риск распространения COVID-19. Большинство решений по предупреждению распространения инфекции были разработаны и внедрены в Компании впервые в силу отсутствия ранее столь серьёзного эпидемиологического риска. Скорость и своевременность принятых мер по защите работников от COVID-19 позволили существенно снизить число заразившихся новым опасным вирусом.

О принятии первых мер по борьбе с распространением COVID-19

В целях защиты от COVID-19 работников «Интер РАО» и обеспечению бесперебойного функционирования компаний Группы с самого начала предпринимались меры предупреждения распространения инфекции, разработанные с учётом рекомендаций органов власти стран присутствия «Интер РАО».

Первые меры включали в себя:

Дата	Мероприятия и решения
02.03.2020	Рассылки памятки работникам компаний Группы о коронавирусной инфекции и мерах безопасности.
06.03.2020	Установление дозаторов с антисептиком в столовой, местах общего пользования. Проведение на постоянной основе работ по текущей уборке административных и технических помещений в части проведения профилактической дезинфекции. Замена обычного мыла в диспенсерах санузлов на антибактериальное. Установка в переговорных комнатах бактерицидных облучателей для обеззараживания помещений.
11.03.2020	Организация измерения температуры тела работников, прибывающих на работу.

Дата	Мероприятия и решения
16.03.2020	Введён режим повышенной готовности для предупреждения распространения инфекции¹, включающий следующие меры: • требования по минимизации встреч и совещаний; • обеспечение самоизоляции для заболевших; • ограничение поездок; • требования по обращению за медицинской помощью в случае недомогания; • ограничение доступа на территорию офиса третьих лиц; • техническое обеспечение работников для режима удалённой работы. Решение о переходе на дистанционную работу до 50% работников Группы «Интер РАО»².
20.03.2020	Созданы оперативные штабы³ по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции в компаниях Группы для реализации следующих мер: • принятие необходимых организационно-распорядительных мер и обеспечения координации неотложных мероприятий по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции; • закрепление за Оперативным штабом ПАО «Интер РАО» функции координации в режиме 24/7 деятельности оперативных штабов дочерних обществ и взаимодействия с комиссиями по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций и обеспечению пожарной безопасности.
25.03.2020	Решение о дополнительных мероприятиях по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции и обеспечению бесперебойного функционирования «Интер РАО»⁴, включая: • перевод на дистанционную работу полностью всего офисного персонала генерирующих компаний; • организацию особого режима для оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала во время отдыха на дому после рабочей смены; • формирование из числа инженерно-технических работников вторичного резерва на замещение должностей оперативного, оперативно-ремонтного и ремонтного персонала в количестве одной полностью укомплектованной вахты; • направление рекомендации о переходе на дистанционный формат обслуживания клиентов.
31.03.2020	Оперативным штабам компаний Группы поручено организовать и утвердить процедуры обеспечения непрерывного информационного взаимодействия (24/7) с Оперативным штабом ПАО «Интер РАО» с информированием по инцидентам COVID-19, а также о мерах противодействия распространению коронавирусной инфекции. Генерирующим компаниям поручено: • сформировать резерв смен на случай возможного переход на 3-сменный режим работы с резервированием смен оперативного персонала; • провести мероприятия по изменению организации производственных процессов с минимизацией контактного общения смен; • максимизировать перевод на удалённую работу офисного персонала; • реализовать меры повышенной санитарной обработки и т. д. Энергосбытовым компаниям поручено обеспечить организацию деятельности с учётом минимизации очного контактного взаимодействия с клиентами, максимального перевода работников на удалённую работу.

¹. Приказ ИРАО/120.

². Приказ ИРАО/121.

³. Приказ ИРАО/134.

⁴. Приказ ИРАО/139.

Результативность принятых мер по предотвращению распространения новой коронавирусной инфекции

Организация работы оперативных штабов

В 46 ключевых компаниях Группы созданы локальные оперативные штабы по противодействию COVID-19. Оперативными штабами компаний Группы разработаны планы профилактических мероприятий по коронавирусной инфекции с учётом специфики бизнес-процессов генерирующих, тепло- и энергосбытовых, а также инжиниринговых и сервисных компаний. В Группе в течение двух недель была разработана собственная автоматизированная система сбора данных о заболевших коронавирусной инфекцией, позволяющая отслеживать динамику заболеваемости работников в режиме 24/7.

Перевод работников на дистанционную работу

По состоянию на 08.04.2020 на режим дистанционной работы в Группе переведено около 16 тыс. человек, подавляющее большинство из которых – это офисные работники. В мае число переведённых на дистанционную работу составило 19 тыс. работников, или около 39% всего персонала «Интер РАО».

Оперативно была налажена работа коллективов с использованием видео-конференц-связи. Была введена система тестирования ПЦР за счёт Компании. Вход на территорию штаб-квартиры в Москве осуществлялся по QR-коду, который высылался только на следующий день после отрицательного ПЦР-теста. Срок действия кода составлял 10 дней, после чего назначалось повторное тестирование. ПЦР-тесты проводились таким образом, чтобы не создавать очередь. Каждому работнику назначалось время тестирования. Для этих целей была выделена отдельная проходная, оборудованная для тестирования и изолированная от других помещений. Для работников, которым потребовалось срочно оказаться в офисе, применялись также экспресс-тесты.

Руководство подразделений определяло список работников, выходящих в офис, при этом их число не должно было превышать установленные квоты. Во всех офисах были реализованы другие меры социального дистанцирования. Была проведена оценка, что с учётом этих мер офис в Москве мог быть безопасно загружен персоналом на 50%.

Несмотря на режим повышенной готовности, ни один из работников Группы не переведён в вынужденный простой и не отправлен в отпуск без содержания. «Интер РАО» продолжает выполнять все свои социальные обязательства перед работниками в полном объёме.

Обеспечение функционирования объектов электроэнергетики в условиях ограничительных мер

В марте 2020 г. проведено категорирование объектов генерации с учётом риска распространения COVID-19 с целью дальнейшей реализации комплекса мер упреждающего воздействия для каждой категории объектов.

На всех объектах непрерывной деятельности был осуществлён широкий спектр дополнительных мероприятий по санитарной обработке и дезинфекции помещений, транспорта и территорий, расширены и ужесточены меры медицинского контроля в отношении персонала.

В области ремонтов энергетического оборудования была проведена ревизия планов ремонтов на предмет рисков их срывов по причине непоставки оборудования и запасных частей, а также выбытия подрядного ремонтного персонала. Проработаны возможности предприятий по хеджированию данного риска, в том числе возможности переноса сроков ремонта, формирование ремонтных бригад хозспособом с целью безусловного выполнения плана подготовки к осенне-зимнему периоду.

Для генерирующих и теплосбытовых компаний на случай возможного ухудшения ситуации с распространением COVID-19 были разработаны планы действий по введению режима изоляции персонала в выделенных зонах. Часть объектов была оборудована всем необходимым для размещения и отдыха персонала станций на случай работы в полностью изолированном режиме.

Информационно-разъяснительные мероприятия

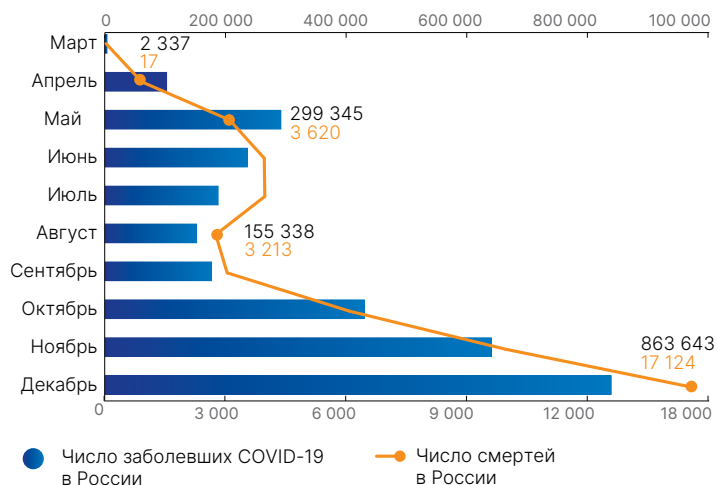
В Группе реализована масштабная информационно-разъяснительная кампания, проведён инструктаж сотрудников по предупреждению заражения коронавирусной инфекцией. Несмотря на ограничения, связанные с режимом повышенной готовности, на всех предприятиях обеспечена основная производственная деятельность. С целью минимизации контактов изменены регламенты и временные графики ряда производственных процессов.

Уровень заболеваемости и смертности среди работников

Оперативный штаб «Интер РАО» с учётом отсутствия общепринятой методологии подтверждения случаев заболевания новой коронавирусной инфекцией принял решение учитывать только те случаи, где есть два подтверждённых положительных ПЦР-теста или случаи госпитализации с диагнозом «коронавирусная инфекция». Если учи-

тывать данную строгую методологию, то за 2020 г. COVID-19 переболело 280 работников «Интер РАО» в России, из них 51% заболевших было в мае. К сожалению, шесть работников «Интер РАО» в России и пять работников в зарубежных активах Группы скончались по причине COVID-19.

Динамика заболевших коронавирусной инфекцией в России в 2020 г.¹



Перспективные мероприятия по борьбе с коронавирусной инфекцией в 2021 г.

В 2021 г. Оперативный штаб проработал ответы на вопросы, связанные с вакцинацией, которые были сгруппированы по разным аспектам и направлены во все оперативные штабы компаний Группы. Обязательная вакцинация для работников не предусматривается, однако в зарубежных активах руководство запросило содействие в получении российской вакцины для персонала.

В настоящий момент вакцинация работников осуществляется только по российской страховой программе ОМС. Кроме того, отсутствие прямого авиасообщения с Грузией и Приднестровьем препятствует доставке туда российской вакцины, но работа по обеспечению возможности вакцинации работников зарубежных активов продолжается, включая переговоры с местными властями.

¹ По данным Министерства здравоохранения России.

Охрана окружающей среды

Экологическая политика, система экологического менеджмента и соблюдение природоохранного законодательства

Экологическая политика **GRI 103-1, GRI 102-11**

Приоритетными задачами руководства в рамках исполнения экологической политики «Интер РАО» являются: снижение негативного воздействия производственных активов на окружающую среду, в том числе снижение объёмов выбросов загрязняющих веществ в атмосферу, сбросов загрязнённых сточных вод в водные объекты, рациональное использование водных ресурсов тепловыми электростанциями, сокращение образования производственных отходов.

Стремление к устойчивому развитию, интеграция рынков электроэнергии России, стран СНГ и Европейского союза определяют рост значения экологических аспектов деятельности Компании для достижения её стратегических целей. Уровень воздействия производственной деятельности на окружающую среду и рисков, связанных с экологическими аспектами, оказывает возрастающее влияние на уровень рыночной капитализации, доступность и стоимость кредитных ресурсов, является важной характеристикой степени социальной ответственности бизнеса перед обществом и устойчивости развития, становится реальным фактором развития «Интер РАО».

При планировании и осуществлении своей деятельности Группа руководствуется принципом предосторожности, который был утверждён на Конференции ООН по окружающей среде и развитию в 1992 г.¹ **GRI 102-11**

Стратегические цели «Интер РАО» в области охраны окружающей среды и рационального природопользования подробно указаны в Декларации об экологической ответственности². В целях достижения совместного устойчивого развития Группы и регионов присутствия, получения экономических выгод и преимуществ, признавая свою долю ответственности за состояние окружающей среды, Компания ставит перед собой цели в области охраны окружающей среды:

- достижение соответствия производственной деятельности предприятий Группы нормативным требованиям и обязательствам;

- снижение воздействия предприятий Группы на окружающую среду до минимального технически достижимого и экономически целесообразного уровня;
- последовательное снижение экономических издержек и рисков, связанных с экологическими аспектами производственной деятельности;
- достижение согласия между заинтересованными сторонами.

Основным механизмом достижения экологических целей и снижения значимости экологических аспектов производственных активов Группы является поэтапная реализация Целевой экологической программы³ по следующим направлениям:

1. Соответствие нормативам и обязательствам:
 - снизить долю загрязнённых сточных вод, отводимых в природные водные объекты;
 - оборудовать все водозаборы средствами предотвращения ущерба для гидробиологических ресурсов в соответствии с национальными нормативными требованиями.
2. Снижение воздействия на окружающую среду:
 - повысить долю пылеугольных котельных установок с удельными выбросами твёрдых частиц, соответствующими наилучшим доступным технологиям;
 - повысить долю энергоустановок, соответствующих целевым значениям по выбросам оксидов азота;
 - к 2030 г. оборудовать все энергоустановки I категории измерительными средствами постоянного контроля выбросов.
3. Снижение экономических издержек и экологических рисков:
 - максимизировать долю полезно используемых золошлаковых материалов;
 - снизить среднегодовое потребление свежей воды для производственных нужд.
4. Достижение согласия между стейкхолдерами в области экологии:
 - внедрение системы экологического менеджмента, сертифицированной независимой организацией, во всех генерирующих производственных дочерних обществах на конец 2030 г.

1. «Там, где имеется угроза серьёзного или непоправимого ущерба, недостаточное научное обоснование не должно быть причиной для того, чтобы откладывать осуществление экономически эффективных мер для предотвращения ущерба окружающей среде» (Rio Declaration on Environment and Development, 1992).

2. Утверждена Советом директоров (протокол от 02.04.2012 № 64).

3. Приказ от 03.02.2017 № ИРАО/37.

Ключевые мероприятия в области природоохранной деятельности¹ GRI 103-2

В сфере охраны атмосферного воздуха в целях снижения выбросов в атмосферу проводится ряд мероприятий, направленных на совер-

шенствование технологий очистки дымовых газов, непрерывный экологический мониторинг и контроль. Применение передовых технологий позволяет обеспечить отсутствие превышений допустимых нормативов выбросов вредных веществ в атмосферу.

Результаты реализации ключевых мероприятий в области охраны окружающей среды

№	Направление	Описание мероприятий	Результаты
1.	Соответствие нормативам и обязательствам		
	Оборудование водозаборов средствами предотвращения ущерба для гидробиологических ресурсов в соответствии с национальными нормативными требованиями.	Проведение исследований фактической эффективности рыбо-защитных устройств и ихтиологические исследования водных биологических ресурсов на 14 объектах генерации.	Получение подтверждений эффективности рыбозащитных устройств.
2.	Снижение воздействия на окружающую среду		
	Повышение доли пылеугольных котельных установок с удельными выбросами твёрдых частиц, соответствующими наилучшим доступным технологиям.	Оптимизация конструкции газовоздушного тракта и переход энергоблоков № 8 и № 9 Черепетской ГРЭС на режим работы со скользящим давлением пара перед турбиной.	Снижение удельного расхода условного топлива на 2,7 г у. т./кВт•ч и соответственно выбросов вредных веществ атмосферу на 0,46% в год.
	Повышение доли энергоустановок, соответствующих целевым значениям по выбросам NO _x и SO _x .	Техническое перевооружение электрофильтра котла № 3 «ТЭЦ-5» АО «ТГК-11».	Уменьшение выбросов в атмосферу загрязняющих веществ на 746,7 т / год.
	Сокращение выбросов парниковых газов.	Реализация Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.	Сокращение удельных выбросов CO ₂ на 4,3% до 427 г CO ₂ / кВт•ч в год.
3.	Снижение экономических издержек и экологических рисков		
	Экономия энергоресурсов.	Реализация Программы энергосбережения и повышения энергоэффективности.	Сокращено использование условного топлива на 15,9 тыс. т у. т.
	Снижение среднегодового потребления свежей воды для производственных нужд.	Оптимизация работы канала рециркуляции системы технического водоснабжения на АО «Нижевартовская ГРЭС».	Экономия 35,1 млн т природной воды р. Вах.
4.	Достижение согласия между стейкхолдерами в области экологии		
	Внедрение системы экологического менеджмента, сертифицированной независимой организацией, во всех генерирующих производственных дочерних обществах на конец 2030 г.	Проведена ресертификация системы экологического менеджмента ООО «БашПТС».	Получен сертификат «Русский регистр» № 20,1371.026 от 28.09.2020, срок действия 28.09.2020–28.09.2023.
		Проведена ресертификация ООО «Угольный разрез» Учреждением «Государственный Центр испытаний, стандартизации и сертификации» на соответствие ГОСТ Р ИСО 14001–2016 (ISO 14001:2015).	Получен сертификат «№ РОСС RU.13CM43.K01000, срок действия: 08.12.2020–08.12.2023.
		Проведена ресертификация ЗАО «Молдавская ГРЭС».	Получен сертификат «AFNOR CERTIFIKATION» № 2014/64305,3 срок действия 20.10.2020–19.10.2023.

¹ Показатели природоохранной деятельности включают в себя только компании сегмента «Генерация», отобранные по принципу существенного воздействия на окружающую среду.

Другим немаловажным направлением природоохранной деятельности является минимизация сбросов загрязнённых сточных вод и увеличение доли использования оборотной воды. В части оптимизации процесса обращения с отходами на объектах Группы проводится раздельный сбор отходов с обязательной утилизацией опасных отходов. Часть отходов направляется на повторное использование.

Помимо вышеперечисленного, на объектах осуществляется деятельность по снижению уровня шумового воздействия, повышению энергоэффективности производства, предупреждению аварийных ситуаций.

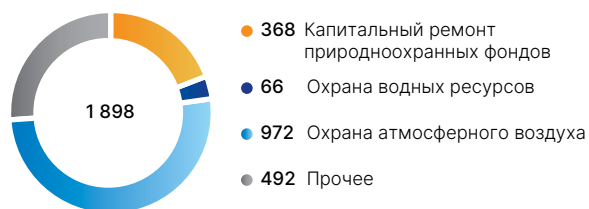
Расходы на охрану окружающей среды

Расходы на охрану окружающей среды зависят от таких факторов, как необходимость соответствия природоохранным требованиям проведения ремонтов и модернизации газоочистного оборудования, очистных сооружений в зависимости от состояния оборудования. Дополнительно в эту работу включаются мероприятия по разработке нормативной и разрешительной документации, которые зависят от законодательно утверждённого срока действия документации (в большинстве случаев – 5 лет).

Суммарный объём затрат на охрану окружающей среды в 2020 г. составил 2 810 млн руб., что на 54% больше объёма 2019 г.

Структура инвестиций в охрану окружающей среды в 2020 г.

млн руб.



Текущие расходы на природоохранные мероприятия в отчётном году увеличились на 15%, составив 912 млн руб.

Планы природоохранной деятельности в 2021 г.

В целях дальнейшего снижения уровня выбросов твёрдых веществ в инвестиционные программы генерирующих активов Группы внесены мероприятия по модернизации систем золоулавливания, реконструкции шумоглушителей, модернизации градирен, реализации других мероприятий по снижению сбросов загрязняющих веществ и выбросов в атмосферный воздух.

В октябре 2019 г. по результатам встречи руководителей АО «Интер РАО – Электрогенерация», Федерального агентства по рыболовству РФ и ФГБУ «Главрыбвод» принято решение о заключении долгосрочного Соглашения о сотрудничестве в целях развития долгосрочного, эффективного сотрудничества и координации действий в сфере обеспечения сохранения водных биологических ресурсов и среды их обитания при строительстве и эксплуатации ГРЭС, ТЭС и ТЭЦ. В рамках устанавливаемого взаимодействия будет реализован ряд мероприятий по наблюдению за текущим состоянием водных биоресурсов, а также разработка компенсационных мероприятий индивидуально для каждого водного объекта в регионах присутствия производственных активов.

Структура расходов на охрану окружающей среды в 2020 г.

млн руб.



2 810 млн руб.

Суммарный объём затрат на охрану окружающей среды в 2020 г.

Система экологического менеджмента и контроля за соблюдением природоохранного законодательства

Система экологического менеджмента **GRI 103-3**

В «Интер РАО» существует многоступенчатая система внутреннего контроля и анализа системы управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью производственной деятельности. Система управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью (СУОТППЭБ) устанавливает единый для всех компаний Группы порядок организации и проведения работ в соответствии с действующим законодательством и достижениями науки в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

Система построена на следующих основных принципах:

- лидерство руководителей компаний Группы в управлении охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью;
- вовлечённость персонала всех уровней в работу по снижению производственных рисков и совершенствование Системы;
- персональная ответственность каждого работника компаний Группы за соблюдение требований по минимизации производственных рисков, способных причинить ущерб здоровью и жизни работников, окружающей среде и имуществу компаний Группы;
- мотивация персонала на выявление потенциала для улучшения состояния охраны труда, повышения промышленной, пожарной и экологической безопасности;
- приоритет предупреждающих мер перед реагирующими мерами;
- постоянное совершенствование Системы.

Основным принципом внутреннего контроля СУОТППЭБ является регулярное проведение проверок руководителями и специалистами разных уровней от руководителей низовых структур производственных объектов до руководителей управляющих компаний и холдинга, с последующим анализом причин выявляемых нарушений требований ОТППЭБ и принятием мер по их устранению.

Управление воздействиями на окружающую среду основывается на применении интегрированных в СУОТППЭБ требований международного стандарта ISO 14001:2015. В 2014 г. система экологического менеджмента ПАО «Интер РАО» была впервые сертифицирована по международному стандарту ISO 14001:2004, в 2017 г. проведена сертификация по новой версии международного стандарта ISO 14001:2015. В 2019 г. по результатам надзорного аудита, проведённого компанией DQS GmbH, подтверждено соответствие системы экологического менеджмента международному стандарту ISO 14001:2015. С 2019 г. все генерирующие активы Группы сертифицированы на соответствие международному стандарту ISO 14001:2015.

Обеспечение деятельности в соответствии с законодательными требованиями в области охраны окружающей среды **GRI 307-1**

Для соответствия меняющимся требованиям природоохранного законодательства и реализации Целевой экологической программы в «Интер РАО» непрерывно совершенствуется система внутренних нормативных актов в области охраны окружающей среды и экологической безопасности. Ведётся мониторинг изменений природоохранного законодательства, анализ проектов нормативных правовых актов в области экологии и природопользования, сотрудники участвуют в общественных обсуждениях проектов документов.

В период строительства и эксплуатации объектов в обязательном порядке разрабатываются проекты нормативов допустимых выбросов и сбросов загрязняющих веществ в окружающую среду, проекты нормативов образования и лимитов на размещение отходов, разделы проектной документации по охране окружающей среды, включающие мероприятия по снижению негативного воздействия на окружающую среду и сохранению биоразнообразия.

Уровень платы за негативное воздействие на окружающую среду, а также наличие применённых штрафных санкций во многом зависят от природно-климатических характеристик района расположения объектов, наличия крупных промышленных производств рядом, атмосферных и сезонных явлений (таких как часто повторяющиеся неблагоприятные метеорологические условия, паводок и т. д.).

В 2020 г. в «Интер РАО» аварий с экологическими последствиями не зафиксировано.

За 2020 г. всего было проведено 53 проверки надзорными органами (12 плановых, 41 не плановая включая жалобы третьих лиц и проверки выполнения ранее выданных предписаний), из которых только в 28% зафиксированы нарушения природоохранного законодательства. Нефинансовые санкции по итогам проверок 2020 г. отсутствовали.

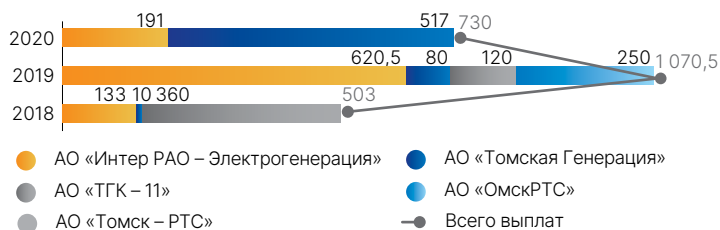
Информация о проверках надзорных органов



Динамика экологических штрафов и выплат по искам

GRI 307-1

тыс. руб.



Контроль за соблюдением природоохранного законодательства поставщиками и подрядчиками GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 308-1

«Интер РАО» стремится контролировать соблюдение природоохранного законодательства со стороны своих поставщиков, подрядчиков и субподрядчиков, прежде всего, путём включения в текст заключаемых договоров положения о необходимости выполнения требований природоохранного законодательства. Подрядчик несёт материальную ответственность в виде штрафов за нарушения экологических норм. Отдельные типовые формы договоров содержат раздел «Экологические требования». Например, типовая форма договора подряда на ремонтные работы содержит раздел 16 «Экологические требования», регулирующий в том числе деятельность по обращению с отходами.

В целях контроля за соблюдением требований природоохранного законодательства и экологических условий договоров специалистами «Интер РАО» проводятся технические аудиты поставщиков, в рамках которых в том числе выявляется наличие сертификации по ISO 14001. В рамках проведения аудитов, проводимых как в составе комиссии, так и единолично специалистами-экологами, проверяется, в частности, деятельность подрядчиков в части соблюдения требований природоохранного законодательства при проведении работ на территории отдельного объекта. В случаях выявления нарушений проверяющими фиксируется данный факт в акте проверки, который направляется начальнику цеха, ответственному за участок, на котором велись работы. Компания не ведёт учёта всех поставщиков, прошедших экологический аудит.

Компании Группы «Интер РАО» ожидают от поставщиков соблюдения требований применимого экологического законодательства во всех действиях и взаимоотношениях, связанных с выполнением обязательств перед компаниями Группы. В рамках своей деятельности компании Группы обязуются внедрить во всех регионах присутствия Общества внутренние процедуры, контролирующие процессы оценки, выбора и взаимодействия с поставщиками в соответствии с принципами устойчивого развития. Компании Группы ожидают от поставщиков приверженности Политике в области устойчивого развития, а также неукоснительного соблюдения принципов, охраны окружающей среды.

Выбросы парниковых газов и загрязняющих веществ в атмосферу

Политика по сокращению выбросов парниковых газов и загрязняющих веществ в атмосферу **GRI 103-2, GRI 103-3, TCFD**

Оценка выбросов парниковых газов и вредных выбросов в атмосферу является неотъемлемой частью системы производственного экологического контроля атмосферного воздуха и осуществляется на ежегодной основе по всем генерирующим объектам Группы.

Данные о выбросах парниковых газов, содержащиеся в Годовом отчёте за 2018–2020 гг. были удостоверены международным аудитором в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (МСЗОУ) 3410 «Задания, обеспечивающие уверенность в отношении отчётности о выбросах парниковых газов», выпущенным Советом по международным стандартам аудита и заданий, обеспечивающих уверенность, о чём были получены соответствующие заключения¹.

В Стратегии развития «Интер РАО» до 2025 г. с перспективой до 2030 г., утверждённой в 2020 г., сокращение удельных выбросов CO₂ на 7% от уровня 2019 г. зафиксировано в качестве стратегической цели. Также новая Стратегия определяет необходимость внедрения механизмов анализа и оценки климатических рисков, а также инвентаризации и сокращения объёмов выбросов парниковых газов.

Выбросы парниковых газов **GRI 305-1, GRI 305-4, TCFD**

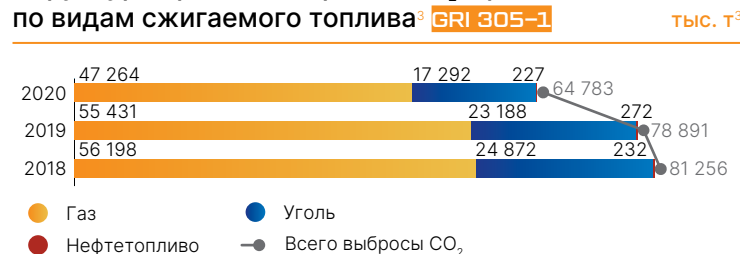
Учёт парниковых газов² ведётся в соответствии с Методическими указаниями и руководством по количественному определению объёма выбросов парниковых газов организациями, осуществляющими деятельность в России, утверждёнными приказом Минприроды России от 30.06.2015 № 300.

Благодаря комплексу принятых мер за последние годы наблюдается уменьшение прямых выбросов парниковых газов по отношению к уровню 2014 г. (принят за базовый) и к уровню 2019 г. на 44% и 22% соответственно. Валовый объём выбросов парниковых газов Группы

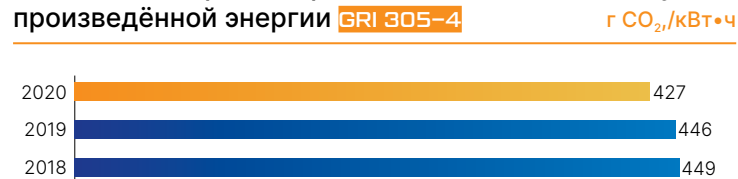
в 2020 г. составил 64 783 тыс. т. Удельные выбросы парниковых газов за 2020 г. составили 427 г CO₂/кВт•ч, сократившись на 4% относительно 2019 г.

Объём выбросов элегаза за 2020 г. суммарно по всем тепло- и электрогенерирующим объектам составил 271,4 кг SF₆.

Структура прямых выбросов CO₂ в разбивке по видам сжигаемого топлива³ **GRI 305-1**



Удельные выбросы парниковых газов на единицу произведённой энергии **GRI 305-4**



7%

сокращение удельных выбросов CO₂ от уровня 2019 г. зафиксировано в качестве стратегической цели.

КПЭ в области климатических рисков и возможностей

Одним из показателей КПЭ, который актуален для всех сотрудников и весит 20%, является интегральный инновационный индекс выполнения KPI, созданный для оценки инновационной деятельности и, в том числе, предусматривает реализацию программы инновационного развития, одной из задач которой является сокращение удельных выбросов парниковых газов на единицу произведённой электроэнергии.

¹ <https://www.interrao.ru/sustainable-development/protection-of-the-environment/greenhouse-gas-emissions/>.

² Под парниковыми газами Компания подразумевает только диоксид углерода. Выброс других парниковых газов не учитывается по причине их незначительности.

³ Объёмы валовых выбросов парниковых газов от стационарных источников сжигания топлива за 2018–2020 гг. прошли процедуру внешнего заверения в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (МСЗОУ) 3410.

Основные причины снижения выбросов парниковых газов:

- экономически оправданное увеличение доли конденсационных и теплофикационных ПГУ и ГТУ средней и большой мощности в структуре генерирующих мощностей газовой генерации (в том числе с применением российских газотурбинных двигателей) с показателями энергоэффективности (КПД или УРУТ) и экологической безопасности (удельные выбросы) на уровне лучших мировых аналогов;
- повышение энергоэффективности работы оборудования в рамках Программы энергосбережения и повышения эффективности;
- продажа в декабре 2019 г. угольной Экибастузской ГРЭС-2 с установленной мощностью 1 000 МВт.

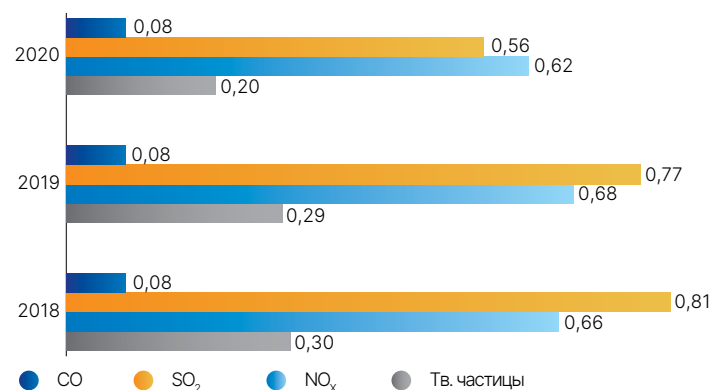
Выбросы загрязняющих веществ в атмосферу GRI 305-7

В целом уровень выбросов различных загрязняющих веществ снизился по сравнению с 2019 г. Снизился уровень выбросов NO_x в 2020 г. на 22% до 94 тыс. т, на 38% сократился уровень выбросов SO_x до 85 тыс. т. В целом наблюдается положительная динамика повышения эффективности использования топлива. Основным фактором снижения удельных выбросов загрязняющих веществ в атмосферу являлись существенное снижение выработки электроэнергии и тепла на угле.

Снижение массы выбросов загрязняющих веществ также обусловлено планомерной реализацией программы энергоэффективности и энергосбережения. Масса выбросов твёрдых веществ в 2020 г. снизилась на 42%, что обусловлено выведением из состава Группы Экибастузской ГРЭС-2, а также такими мероприятиями, как текущий ремонт золоулавливающих установок.

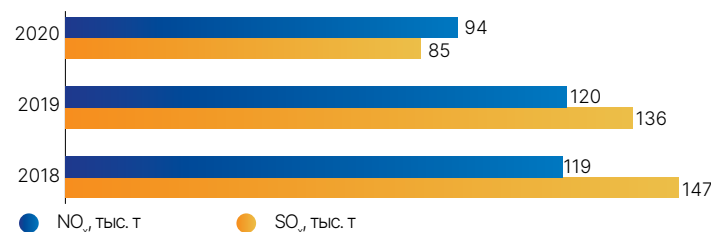
Удельные выбросы загрязняющих веществ к производству энергии

г/кВт•ч



Выбросы в атмосферу NO_x , SO_x GRI 305-7

тыс. т



Выбросы в атмосферу других значимых загрязняющих веществ GRI 305-7

Тип вредных выбросов	2018	2019	2020	2020/2019
Стойкие органические загрязнители (выбросы ПХБ) ³	–	–	–	–
Летучие органические соединения, тыс. т	0,27	0,21	0,18	–16%
Опасные загрязнители воздуха (бенз(а)пирен), кг	49,8	37,6	40,9	9%
Твёрдые частицы, тыс. т	54	52	30,4	–42%
СО (угарный газ), тыс. т	15	15	12,9	–12%

¹. Вещества, содержащие ПХБ, на оборудовании Группы не зафиксированы. В «Интер РАО» проведена инвентаризация на основании Методических рекомендаций по инвентаризации оборудования, материалов и отходов, содержащих полихлорированные бифенилы, утверждённых приказом от 27.05.2015 № ИРАО/8-р.

Энергоэффективность и ресурсосбережение

Программа энергосбережения и повышения эффективности GRI 103-1, GRI 103-2, TCFD

«Интер РАО» последовательно оптимизирует бизнес-процессы управления энергосбережением. Проекты повышения энергоэффективности имеют высокую инновационную составляющую и основаны на лучшем мировом опыте. Помимо собственных исследований и разработок Компания сотрудничает с российскими и зарубежными лидерами отрасли. На объектах электро- и тепло генерации [внедрена и сертифицирована](#) в международном органе AFNOR Certification система энергетического менеджмента (ISO 50001:2011 Energy management systems).

Действующая в «Интер РАО» Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности (ПЭиПЭ) включает в себя только российские электро- и теплогенерирующие активы Группы.

Стратегические задачи по повышению эффективности генерирующих мощностей:

- реализация основных положений Энергетической стратегии России и Государственной программы «Энергоэффективность и развитие энергетики»;
- достижение целей, заложенных в Стратегии «Интер РАО»;
- достижение целевых показателей в области энергосбережения и повышения энергоэффективности, предусмотренных Программой инновационного развития;
- обеспечение рационального использования энергетических ресурсов за счёт реализации мероприятий по энергосбережению и повышению энергоэффективности;
- улучшение показателей энергоэффективности как отдельных энергоёмких производственных активов в отдельности, так и Группы в целом при минимизации затрат на функционирование и развитие;
- формирование и совершенствование целостной и эффективной системы управления энергосбережением и повышением энергоэффективности (развитие Системы энергетического менеджмента);
- снижение негативного воздействия на окружающую среду.

В 2020 г. реализован ряд мероприятий по повышению энергоэффективности на объектах генерации, наиболее значимыми из которых являются:

Мероприятия повышения энергоэффективности	Стоимость без НДС, млн руб.
Дооснащение вакуумной системы турбины системой шариковой очистки и модернизация котла парового ТГМП-114 энергоблока № 4 на Ириклинской ГРЭС	27,64
Реконструкция тяго-дутьевых машин газо-воздушного тракта энергоблока № 1 (800МВт) на Пермской ГРЭС	5,36
Оптимизация работы ЦЭН во время плановых остановов энергоблока № 9 (1200 МВт) на Костромской ГРЭС	Организационное мероприятие без затрат
Химическая промывка конденсаторных трубок ПТ-20 на Калининградской ТЭЦ-2	2,8
Оптимизация работы канала рециркуляции системы технического водоснабжения на АО «Нижевартовская ГРЭС»	Организационное мероприятие без затрат
Модернизация градирни № 3 на Омской ТЭЦ-5	182,7
Установка системы шариковой очистки конденсатора турбины № 8 на Уфимской ТЭЦ-4	25
Техническое перевооружение конденсационной установки турбоагрегатов ст. № 4 и № 5 с внедрением системы шариковой очистки на Стерлитамакской ТЭЦ	28,3

Для достижения целей в Системе энергетического менеджмента в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности разработана Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности (ПЭиПЭ) на 2020–2024 гг., которая относится к категории целевых программ Группы. В процессе формирования ПЭиПЭ и отчётности о её выполнении задействована Комиссия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности «Интер РАО» и дочерних обществ.

Мероприятия по повышению энергоэффективности производства и снижению удельного расхода топлива, а также ввод нового высокоэффективного оборудования и вывод устаревшего оборудования являются для «Интер РАО» основными средствами сокращения объёма и интенсивности выбросов парниковых газов. Мероприятия ПЭиПЭ разделены на два блока:

- мероприятия с «прямым» энергетическим эффектом, доля от которого в общем экономическом эффекте от выполнения мероприятия более 80%. Данные мероприятия должны быть экономически оправданными и для них обязателен расчёт экономической эффективности в соответствии с Методикой оценки экономической эффективности инвестиционных проектов в форме капитальных вложений;
- мероприятия с «сопутствующим» энергетическим эффектом.

В 2020 г. продолжена реализация проектов «Внедрение принципов бережливого производства», позволяющих уменьшить потери предприятий на потребление электроэнергии и воды, снизить издержки, оптимизировать использование рабочего времени персонала, повысить собираемость денежных средств в теплосбытовых активах и снизить потери воды в теплосетевых компаниях Группы. Ряд проектных инициатив в рамках концепции бережливого производства направлены на бережное отношение к отработанным материалам и инструментам.

Информация об объёме использованных видов энергетических ресурсов в денежном выражении приведена в разделе «Операционные результаты». Информация об объёме использованной энергии в натуральном выражении приведена в разделе «Результаты реализации мероприятий энергоэффективности». Информация об объёме использованного топлива в натуральном выражении приведена в разделе «Потребление топливно-энергетических ресурсов».

Результаты реализации мероприятий энергоэффективности **GRI 103-2, GRI 302-1, GRI 302-3, GRI 302-4, TCFD**

За 2020 г. реализация ПЭИПЭ «Интер РАО» способствовала экономии:

- условного топлива – 15,902 тыс. т у. т.;
- тепловой энергии – 29,635 тыс. Гкал;
- электроэнергии – 3,329 млн кВт•ч;
- воды – 25,83 млн м³.

Экономический эффект от реализации мероприятий ПЭИПЭ в 2020 г. составил 94 млн руб., затраты на реализацию мероприятий ПЭИПЭ составили 6 008,4 млн руб. с учётом ввода новых и вывода неэффективных мощностей.

Объём потребления энергии на собственные нужды объектов генерации в России **GRI 302-1**

Общее потребление топлива в натуральном выражении				
Виды топлива/энергии	Ед. изм.	2018	2019	2020
Объём потребления энергии на собственные нужды	млн кВт•ч	5 646	5 498	4 961
	ТДж	20 327	19 792	17 861
• на электроэнергию	млн кВт•ч	4 509	4 459	4 092
	ТДж	16 233	16 054	14 733
• на тепло	млн кВт•ч	1 137	1 038	869
	ТДж	4 094	3 738	3 128
Покупная электроэнергия	млн кВт•ч	403	399	421
	ТДж	1 451	1 437	1 515
Покупная теплоэнергия	Тыс. Гкал.	45	41	37
	ТДж	188	172	153
Итого объём потребленной энергии на собственные нужды	ТДж	21 966	21 401	19 529

Экономия энергоресурсов объектов генерации в России **GRI 302-4**

Виды сэкономленных энергоресурсов	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019
Суммарное сокращение потребления топлива и энергоносителей, которого удалось добиться в качестве прямого результата инициатив по энергосбережению и повышению энергоэффективности					
Топливо	тыс. т у. т.	105,7	46,9	15,90	-66,09%
	ТДж	3 098	1 374	466	
Электроэнергия	млн кВт•ч	15,1	3,7	3,33	-10,04%
	ТДж	54,2	13,3	12,0	
Тепло	тыс. Гкал	7,5	39,0	29,64	-24,01%
	ТДж	31,2	163,2	124,1	
Вода	млн м³	4,7	19,7	25,83	31,13%

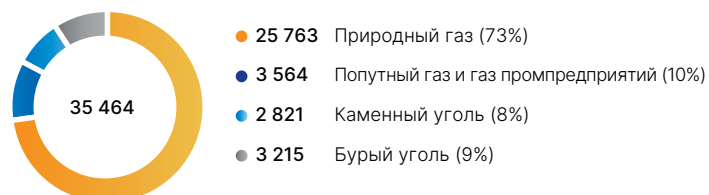
Реализация мероприятий ПЭИПЭ, в условиях снижения объёмов производства в 2020 г. и завершения программы ДПМ по обновлению генерирующих мощностей привели к следующим результатам по показателям энергоэффективности.

Потребление топливно-энергетических ресурсов **GRI 302-1**

Основными невозобновляемыми источниками энергии для тепловых станций генерирующих активов «Интер РАО» являются природный газ и уголь. При этом доля угля в энергобалансе планомерно снижается, сократившись в 2020 г. относительно 2019 г. с 19,1% до 17%. В 2020 г. расход топлива сократился на 17% до 35 464 тыс. т у. т. по причине сокращения выработки электроэнергии на 18,5%. В 2020 г. одним из дополнительных факторов сокращения потребления угля стала продажа в декабре 2019 г. угольной Экибастузской ГРЭС-2 с установленной мощностью 1 000 МВт.

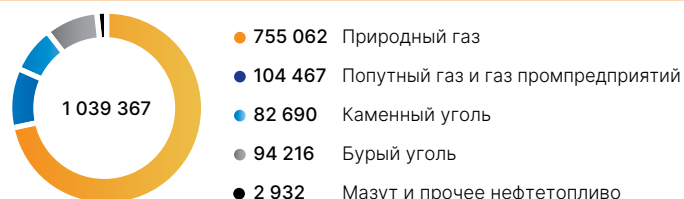
Структура топливного баланса «Интер РАО» за 2020 г.

тыс. т у. т.



Структура топливного баланса «Интер РАО» за 2020 г.

ТДж



1. С учётом потребления топлива Экибастузской ГРЭС-2 за полные 2018–2019 гг. Результаты деятельности АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» не учитываются в составе финансовых результатов Группы с декабря 2016 г. в связи с переклассификацией 50% доли участия в АО «Станция Экибастузская ГРЭС-2» в состав активов, классифицируемых как предназначенные для продажи. Данные за 2019 г. не включают расход 19 млн м³ природного газа в ходе испытаний газотурбинного двигателя ГТД-110М Ивановских ПГУ.

Показатели энергоёмкости объектов генерации в России **GRI 302-3**

	Ед. изм.	2018	2019	2020	2020/2019
Удельный расход топлива для выработки электроэнергии	г у. т. / кВт•ч	296,99	295,22	296,3	0,36%
Удельный расход топлива для выработки тепловой энергии	кг/Гкал	144,36	144,79	147,5	1,84%
Коэффициент использования тепла топлива	%	49,49	49,5	50,35	1,63%
Удельный перерасход («пережог») условного топлива	г / кВт•ч	1,935	1,5	1,57	4,48%
Общие относительные потери тепловой энергии при передаче по тепловым сетям	%	18,61	18,31	18,62	1,68%
Относительные затраты электро-энергии на передачу тепловой энергии по тепловой сети	кВт•ч / Гкал	6,125	6,49	6,799	4,76%

Общее потребление топлива в натуральном выражении¹

Виды топлива/энергии	2018	2019	2020	2020/2019
Газ всего, млн м³	29 593	29 375	24 995	-15%
• природный	25 878	25 761	22 004	-15%
• попутный	3 664	3 564	2 944	-17%
• промпредприятий	51	50	47	-8%
Уголь, тыс. т	15 188	14 244	10 510	-26%
• каменный	8 848	8 085	4 588	-43%
• бурый	6 340	6 159	5 922	-4%
Нефтепродукты, тыс. т	78	88	76	-15%
• мазут топочный	77	87	75	-15%
• дизельное топливо	1	1	0	-37%

Образование и утилизация отходов

Политика и мероприятия в области обращения с отходами GRI 103-1, GRI 103-2

В соответствии с требованиями законодательства «Интер РАО» разрабатывает проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение. Твёрдые остатки от сжигания углей являются наиболее массовым видом отходов энергообъектов Группы. Золошлаковые отходы, составляющие основную часть объёма образуемых отходов Группы, относятся к V классу опасности, то есть практически не оказывают негативного воздействия на окружающую среду.

Для достижения своих экологических целей в области рационального обращения с отходами в Группе ведётся деятельность по следующим направлениям:

- повышение энергоэффективности производства, энерго- и ресурсосбережение, повышение технологической дисциплины;
- организация раздельного сбора отходов и, по мере возможности, полезного использования любых отходов производства;
- исключение из производства, по мере возможности, экологически опасных и вредных веществ и высокоотходных технологических процессов, контроль экологических характеристик закупаемых и используемых энергетических топлив, материалов, оборудования.

Ведётся планомерная работа, направленная на снижение объёмов вывоза на полигоны для захоронения отходов производства, в том числе подобных твёрдым коммунальным, путём организации селективного сбора отходов и передачи их на утилизацию.

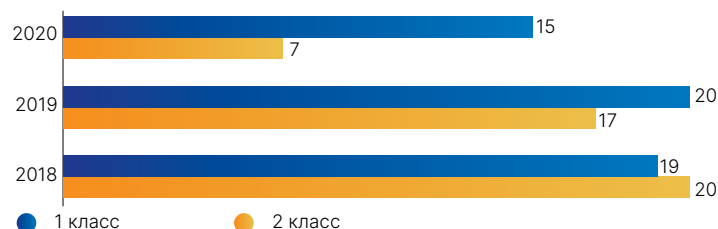
Образование отходов

GRI 306-2, GRI 306-3, GRI 306-4

В компаниях «Интер РАО» образованные отходы передаются по договорам специализированным организациям, имеющим лицензии на деятельность по транспортированию, сбору и дальнейшему обращению с отходами. Следует отметить, что на электростанциях Группы организован селективный сбор отдельных видов отходов

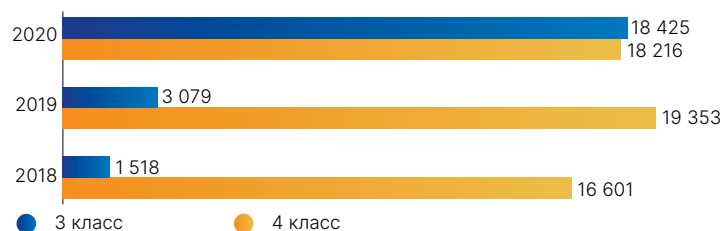
Образование отходов I и II классов GRI 306-2

т



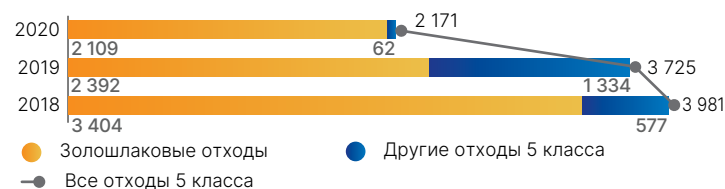
Образование отходов III и IV классов GRI 306-2

т



Образование отходов V класса GRI 306-2

тыс. т



с передачей для последующей утилизации. «Интер РАО» не осуществляет перевозки отходов собственными силами. Образованные отходы передаются специализированным организациям, имеющим лицензии на право деятельности по сбору и дальнейшему обращению с отходами. GRI 306-4

Основным видом отходов на энергообъектах Группы являются твёрдые вещества, образующиеся при сжигании угля (золошлаковые отходы). Они составляют около 96% от общего объёма всех образующихся отходов Группы. По степени воздействия на окружающую среду золошлаковые отходы относят к V классу опасности (минимальное воздействие на окружающую среду). В 2020 г. объём образования золошлаковых отходов снизился по отношению к 2019 г. на 12%, составив 2 109 тыс. т. Основные причины – сокращение выработки продукции угольной генерацией, повышение её эффективности, а также вывод из состава Группы Экибастузской ГРЭС-2.

Рост объёма образования и передачи отходов III класса опасности в шесть раз до 18 тыс. т связан с тем, что на Верхнетагильской ГРЭС в 2020 г. было единовременное мероприятие по зачистке мазутных ёмкостей: образование по виду «шлам очистки ёмкостей и трубопроводов от нефти и нефтепродуктов» – 16 тыс. т. Данный объём отходов был передан для обезвреживания.

В целях снижения образования нефтесодержащих отходов производится замена масляных выключателей на элегазовые и вакуумные. В соответствии с требованиями законодательства на всех российских производственных активах Группы разрабатываются проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение.

В 2020 г. на объектах «Интер РАО» аварийных (существенных) разливов химических веществ, масел, топлива зафиксировано не было.

GRI 306–3

Утилизация и повторное использование отходов **GRI 306–2, 306–4**

В силу специфики производства наиболее массовыми отходами на объектах Группы являются золошлаковые отходы (ЗШО), которые могут создавать неблагоприятные экологические ситуации в случае пыления, а также вымывания компонентов золы и их возможного попадания в почву и подземные водоносные горизонты. Следует отметить, что образующиеся на предприятиях Группы ЗШО относятся к V классу опасности (практически неопасные) и их влияние на окружающую среду минимально. Для исключения вероятности попадания химических компонентов из золоотвала в окружающую среду на объектах Группы используются наилучшие доступные технологии по созданию защитных экранов. С целью минимизации пыления хра-

Утилизация отходов I и II классов

GRI 306–2, GRI 306–4

T



нение ЗШО на золоотвалах Группы осуществляется в обводненном состоянии. В некоторых случаях при необходимости применяются такие меры, как нанесение на поверхность связующих веществ, таких как бишофит – экологически чистый природный материал, способный образовывать минеральный полимер, предотвращающий пыление.

В связи с отсутствием в России развитого постоянного рынка сбыта ЗШО спрогнозировать в настоящее время динамику использования ЗШО и иных видов отходов не представляется возможным. Вместе с тем некоторые угольные генерирующие активы Группы имеют высокую степень готовности для сбыта различных видов золошлаковых материалов, оборудованы системами отгрузки сухой золы.

На ряде филиалов эксплуатируются объекты размещения отходов (полигон, шламоотвалы, золошлакоотвалы). Все имеющиеся объекты размещения отходов внесены в ГРОРО.

В течение 2020 г. выполнялся мониторинг негативного воздействия указанных сооружений на окружающую среду, в том числе контроль состояния окружающей среды в районах нахождения объектов, контроль пьезометрических скважин, а также технические осмотры и визуальные наблюдения. Во избежание рисков от противоправных действий третьих лиц организовано ограждение объектов, осуществляется контроль за их территорией.

Утилизация отходов III и IV классов

GRI 306-2, GRI 306-4

Т



Утилизация отходов V класса GRI 306-2

тыс. т



Эффективное водопользование

Подходы к управлению водопользованием

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 303-1, GRI 303-2, GRI 303-3, GRI 303-5

В соответствии с утверждённой Декларацией об экологической ответственности¹ в «Интер РАО» реализуются мероприятия, нацеленные на снижение объёмов потребления водных ресурсов за счёт внедрения там, где это целесообразно, безводных технологий, систем повторного и оборотного водопользования, организации учёта водопользования, устранения потерь, повышения качества эксплуатации и ремонта инженерных сетей.

Забор воды из поверхностных источников в существенных объёмах производится тепловыми электростанциями Группы для удовлетворения основных потребностей в охлаждении генерирующего и вспомогательного оборудования, компенсации потерь в технологических циклах, а также для подпитки систем централизованного теплоснабжения.

В регионах присутствия «Интер РАО» не зафиксированы районы с дефицитом водных источников и забор воды из водных объектов «Интер РАО» не оказывает существенного воздействия на источники воды. Вся используемая вода на предприятиях Группы на территории РФ относится к пресной ($\leq 1\,000$ л общего количества растворённых твёрдых веществ).

На электростанциях Группы ежегодно проводятся мероприятия, направленные на увеличение доли повторного использования промышленных вод и снижение объёма сточных вод, среди которых можно выделить следующие:

- мероприятия по реконструкции и модернизации градирен, направленные на повышение доли повторно использованной воды в производственном процессе;
- применение насосов перекачки условно чистых стоков;
- реализация схем и вовлечения в повторное использование сточных вод;
- применение коррекционного режима градирен с применением ингибиторов солеотложений с учётом отказа от использования низкоэффективных, в текущих условиях, реагентов;
- в теплосетевых активах Группы уменьшение потребления воды достигается за счёт уменьшения подпитки тепловой сети при сокращении потерь в тепловой сети.

¹. Утверждена Советом директоров (протокол от 02.04.2012 № 64).

Следует отдельно отметить проведение на Нижневартонской ГРЭС работы с целью сокращения объёма забора водных ресурсов из р. Вах за счёт разработки алгоритма расчёта для ЭВМ, позволяющего прогнозировать оптимальную долю рециркуляции и температуру циркуляционной воды с учётом различных влияющих факторов.

Для рационального использования воды поверхностного водного объекта и снижения воздействия тёплых вод на Кучурганское водохранилище на Молдавской ГРЭС на 2021 г. запланирована работа по реконструкции системы охлаждения оборудования с переходом на обратную систему.

Также в 2020 г. ООО УК «РусЭнергоМир» (г. Новосибирск) разработан проект строительства локальных очистных сооружений очистки ливневых стоков филиала «Костромская ГРЭС», выполнены проектные работы (стадии П и Р), проведена негосударственная экспертиза проекта. Планируется приступить к реализации строительства в 2021 г.

В 2020 г. начаты работы по проектированию очистных сооружений хозяйственно-бытовых стоков филиала «Харанорская ГРЭС».

Объём потребления воды и водозабора

GRI 103-2, GRI 303-3, GRI 303-5

В 2020 г. валовое количество используемой воды (включая воду из оборотных систем) сократилось на 19% по сравнению с 2019 г. и составило 12 364 млн м³. При этом доля оборотного водоснабжения выросла с 69% в 2019 г. до 73% в 2020 г. (8,98 млн м³) потребляется из оборотных систем (градирен) и других систем повторного водопользования. Таким образом, общий объём забираемой воды из внешних источников за 2020 г. составил 3 383 млн м³, что на 27% ниже показателя 2019 г. При этом 3 297 млн м³ (97%) было забрано

Общий объём потреблённой воды

GRI 303-5

млн м³



из поверхностных водных объектов, 79 млн м³ из таких источников, как поверхностный сток ливневых и талых вод, а также городской водопровод и другие предприятия и 7 млн м³ – из подземных водоемов.

Объём сброса сточных вод

GRI 303-2, GRI 306-1

Сброс сточных и дренажных вод, образующихся на объектах «Интер РАО», осуществляется в строгом соответствии с российским законодательством на основании выданных органами исполнительной власти в установленном порядке разрешительных документов, устанавливающих право на использование водных объектов для сброса сточных и дренажных вод и нормативы допустимых сбросов. Качество сточных вод регламентируется нормативами допустимого сброса загрязняющих веществ и микроорганизмов в водный объект, согласованными в установленном порядке.

Объём сброса сточных вод в 2020 г. составил 3 773 млн м³, сократившись на 13% относительно 2019 г. отчасти за счёт роста доли оборотного водоснабжения. Доля нормативно чистых вод в общем объёме водоотведения составляет не менее 99,74%.

Общий объём сбросов сточных вод с указанием качества сточных вод, принимающего объекта и метода очистки GRI 306-1

Водоотведение, млн м³	2018	2019	2020	2020/2019
Отведение сточных вод	5 717	4 354	3 773	-13%
в т. ч. отведено сторонним организациям	5	5	4	-11%
Отведено в поверхностные водные объекты	5 712	4 349	3 769	-13%
• нормативно чистые	5 672	4 313	3 759	-13%
• нормативно очищенные	4	4	4	10%
• недостаточно очищенные	3	5	2	-61%
• загрязнённые без очистки	33	26	3	-87%
Доля нормативно чистых вод в общем объёме водоотведения, %	99%	99,2%	99,74%	0,6%

Защита биоразнообразия **GRI 304-1**

«Интер РАО» реализует мероприятия по сохранению биоразнообразия по пяти направлениям:

- компенсационное и мелиоративное зарыбление;
- модернизация рыбозащитных устройств;
- проведение исследований эффективности рыбозащитных устройств;
- экологическое волонтерство.

Генерирующие производственные объекты «Интер РАО» не располагаются в границах особо охраняемых природных территорий и не примыкают к территориям с высокой ценностью разнообразия или охраняемым природным территориям. **GRI 304-1**

Защита и восстановление рыбных ресурсов **GRI 304-2, GRI 304-3**

Наиболее значимым влиянием электростанций на биоразнообразие является потенциальный риск гибели гидробионтов на водозаборах ТЭС. Для снижения этих рисков все водозаборы оснащаются рыбозащитными сооружениями, проводится зарыбление. Цели зарыбления – соблюдение требований природоохранного законодательства, воспроизводство рыбных запасов водных объектов и поддержание высоких технико-экономических показателей электростанции за счёт предотвращения зарастаемости водоёма.

Учитывая, что ни одна из рыбозащитных технологий не может на 100% предотвратить гибель рыб при строительстве или эксплуатации заборных сооружений, ведётся работа с заинтересованными сторонами по выработке долгосрочного, эффективного сотрудничества в направлении развития и координации действий в сфере обеспечения сохранения водных биологических ресурсов и среды их обитания при строительстве и эксплуатации ГРЭС, ТЭС и ТЭЦ – принятия компенсационных мер по сохранению и поддержанию биоресурсов. **GRI 304-2**

Всего за 2020 г. в «Интер РАО» направлено 24 млн руб. на проекты по защите биоразнообразия.

АО «Интер РАО – Электрогенерация» в целях сохранения водных биологических ресурсов и среды их обитания при строительстве и эксплуатации электростанций 19.06.2020 подписано Соглашение

о сотрудничестве между Федеральным агентством по рыболовству, ФГБУ «Главрыбвод», ФГБНУ «ВНИРО». В рамках документа ФГБНУ «ВНИРО» начата комплексная работа по проведению исследований водных объектов для определения воздействия на водные биоресурсы объектов производственной деятельности АО «Интер РАО – Электрогенерация». **GRI 304-3**

Экологическое волонтерство

В «Интер РАО» культивируется бережное отношение сотрудников к природе и биоразнообразию. В этих целях проводятся разовые мероприятия, нацеленные на сохранение и воспроизводство биоразнообразия.

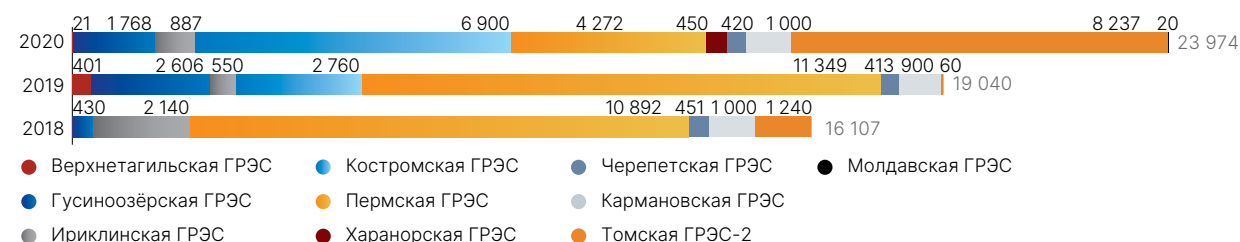
Молодёжный актив «Интер РАО» большое внимание уделяет защите природы. Осуществляется проведение экологических субботников, а также вовлечение молодёжи и подрастающего поколения в экологические акции и проекты, проведение эколого-просветительских занятий. В 2020 г. проведены экологические субботники активом Молдавской ГРЭС, активно участвовали в городских экологических акциях и организовали экологические выезды активистами ООО «БашРТС». Силами молодёжного актива АО «Петербургская бытовая компания» и АО «ЕИРЦ Петроэлектросбыт» проведён сбор макулатуры и принято участие в акции по сдаче цветного пластика в переработку для помощи детям с особенностями развития (БФ «Солнце»).

Мероприятия по оборудованию и совершенствованию рыбозащитных устройств в 2020 г.:

- начата работа по проектированию современного рыбозащитного устройства филиала «Печорская ГРЭС». Завершение строительства и ввод в эксплуатацию запланирован на 2021 г.;
- изучение влияния хозяйственной деятельности на водные объекты и выработка мер по сохранению гидробиоценозов;
- начата комплексная работа по проведению гидробиологических и ихтиологических исследований водных объектов по определению воздействия на водные биоресурсы и среду их обитания при осуществлении производственной деятельности филиалов АО «Интер РАО – Электрогенерация» в рамках взаимодействия с Федеральным агентством по рыболовству, ФГБУ «Главрыбвод», ФГБНУ «ВНИРО» и АО «Интер РАО – Электрогенерация»;
- продолжается выполнение НИР «Мониторинг и оценка экологического состояния Кучурганского водохранилища – охладителя Молдавской ГРЭС».

Расходы на проекты по сохранению биоразнообразия

тыс. руб.



Сохраненные или восстановленные местообитания в 2020 г. **GRI 304-3**

Название водоёма	Расположение	Площадь	Мероприятия по сохранению водных биологических ресурсов, одобренные независимыми внешними специалистами	Статус территории на 31.12.2020 (относится ли к ООПТ)
АО «Интер РАО – Электрогенерация»				
Озеро Гусиное	Республика Бурятия	164 км ²	Компенсационные зарыбления молодью сазана в количестве 49 600 особей.	Не относится
Ириклинское водохранилище	Оренбургская область	260 км ²	Компенсационные зарыбления молодью толстолобика в количестве 127 983 особей.	Не относится
Камское водохранилище	Пермский край	1 910 км ²	Компенсационные зарыбления молодью стерляди в количестве 362,1 тыс. особей.	Не относится
Черепетское водохранилище	Тульская область	9 км ²	Компенсационные зарыбления молодью карпа и толстолобика общей массой 2 620 кг.	Не относится
Водоохранилище Харанорской ГРЭС	Забайкальский край	4,1 км ²	Проведены компенсационные зарыбления молодью толстолобика в количестве 14,3 тыс. особей.	Не относится
ООО «БГК»				
Кармановское водохранилище	Республика Башкортостан	35,5 тыс. м ²	Компенсационное и мелиоративное зарыбление растительноядными видами рыб.	Не относится
АО «Томская Генерация»				
Река Томь	Томская область	400 м ²	Проект «Модернизация рыбозащитных устройств на водозаборных оголовках БНС на Томской ГРЭС-2».	Не относится
Новосибирское водохранилище	Алтайский край		Компенсационные зарыбления мальками пеляди.	Не относится
ЗАО «Молдавская ГРЭС»				
Кучурганское водохранилище	Приднестровье – Украина	25 тыс. м ²	Компенсационное и мелиоративное зарыбление растительноядными и туводными видами рыб в количестве 5 390 тыс. шт. личинок: 1,8 млн шт. личинки белого амура, 1,7 млн шт. личинки белого толстолобика, 600 тыс. шт. подрощенной личинки судака, 240 тыс. шт. личинки тарани, 300 тыс. шт. личинки леща, 360 тыс. шт. личинки линя и 390 тыс. шт. личинок карпа, карася. Мероприятия по биологической мелиорации для уменьшения количества сине-зелёных водорослей. Проведено зарыбление водоёма растительноядными видами рыб в количестве 2 770 кг (белый и пёстрый толстолобик, белый амур). Для исключения застойных зон и гибели рыбы проводится циркуляция воды в водохранилище.	Не относится

Охрана труда и профилактика профессиональных заболеваний

Политика и система охраны труда и профессионального здоровья

Политики и требования к охране здоровья и безопасности GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 403-1, GRI 403-9, GRI 403-10, EU 25

Управление охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью при осуществлении производственной деятельности энергокомпаниями Группы является одной из приоритетных задач «Интер РАО».

Основными целями в области организации охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности являются:

- предупреждение случаев травматизма и профессиональных заболеваний работников компаний Группы на всех стадиях производственных процессов;
- минимизация негативного воздействия на человека и окружающую среду в результате производственно-хозяйственной деятельности компаний Группы;
- предупреждение случаев возникновения аварий, пожаров и технологических нарушений при эксплуатации технологического оборудования, зданий и сооружений энергетических объектов;
- обеспечение формирования и использования единых требований к организации работ в области производственного контроля за соблюдением требований и подготовки работников в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

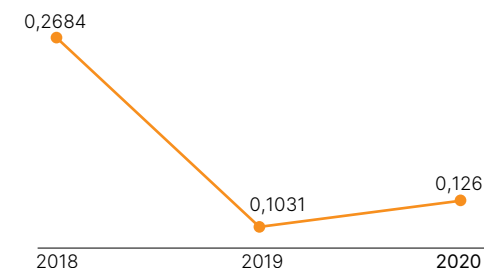
Основополагающим документом, определяющим принципы безопасности труда на рабочих местах в «Интер РАО» является Положение о системе управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью производственной деятельности Группы «Интер РАО»¹ (далее – Положение).

Регулирование производственных отношений в системе управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности базируется на принципе приоритетности безопасности человека и окружающей среды по отношению к критериям экономической эффективности.

Положение определяет условия осуществления многоуровневого контроля над соблюдением требований безопасности производства в «Интер РАО» и распространяется на:

- технологические процессы производства, транспорта и распределения энергии, оборудование, здания и сооружения энергетических объектов Группы;
- работников компаний Группы и подрядных организаций, осуществляющих свою деятельность в зоне ответственности компаний Группы;
- производственные процессы по строительству новых, реконструкции и расширению действующих производств энергетических объектов Группы в части контроля соблюдения на них требований охраны труда, технической эксплуатации, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

Динамика коэффициента частоты травматизма



Целевые показатели охраны труда до 2030 г.

Показатель	Ед. изм.	2018	2020	2025	2030
Количество несчастных случаев по вине работодателя со смертельным исходом или групповых несчастных случаев, если есть пострадавший с тяжелым исходом	ед.	0	0	0	0
Коэффициент частоты травматизма	коэфф.	0,356	0,350	0,345	0,340

¹ Приказ от 22.02.2013 № ИРАО/102.

Долгосрочные цели Группы в области охраны труда до 2030 г. включают в себя отсутствие несчастных случаев со смертельным исходом или групповых несчастных случаев с работниками «Интер РАО» по вине работодателя и снижение целевого значения коэффициента частоты травматизма. Целевые значения контрольного показателя «Коэффициент частоты травматизма» (далее – Кч) установлены Стратегией бизнеса по производству электроэнергии, управлению надёжностью и безопасностью. На 2021 г. целевое значение Кч установлено на уровне 0,3490.

Стратегией бизнеса по производству электроэнергии, управлению надёжностью и безопасностью оптовых генерирующих активов установлены целевые показатели охраны труда до 2030 г.

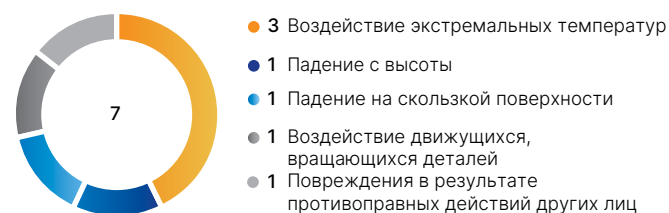
Всего в «Интер РАО» в 2020 г. зафиксировано шесть несчастных случаев, в которых была зафиксирована вина работников и один несчастный случай, в котором вина отсутствует. Виды происшествий, в результате которых травмировались работники компаний Группы:

- воздействие экстремальных температур – 44% (1 тяжёлый НС произошёл в результате конструктивных недостатков оборудования (повреждение гнёта перепускной трубы парового котла вследствие истощения длительной прочности металла), 1 лёгкий НС в результате непроведения проверки отсутствия напряжения на всех токоведущих частях перед выполнением работ в электроустановках и неприменения пострадавшим средств индивидуальной защиты, 1 лёгкий НС по причине неудовлетворительной организации производства работ, неприменения пострадавшим комплекта, устойчивого к воздействию электродуги, нарушения трудовой и производственной дисциплины);
- падение с высоты – 14% (1 смертельный НС произошёл в результате нарушения пострадавшим работником трудовой дисциплины и отсутствия контроля за подчинённым персоналом);
- падение на скользкой поверхности – 14% (1 лёгкий НС произошёл по причине следования пострадавшего по неустановленному маршруту (по автомобильной дороге вместо пешеходного тротуара) и непринятия мер по обеспечению посыпки противогололедным реагентом автодороги для движения транспорта);

Распределение несчастных случаев в 2020 г. Степень тяжести



Распределение несчастных случаев в 2020 г. Виды травматизма



- воздействие движущихся, вращающихся деталей – 14% (1 лёгкий НС произошёл в результате неудовлетворительной организации производства работ, нарушения трудовой и производственной дисциплины, непроведения целевого инструктажа перед работой, нарушения требований инструкции по охране труда и проведение работ на станке, не введённом в эксплуатацию);
- повреждения в результате противоправных действий других лиц – 14% (1 лёгкий НС произошёл по причине избияния пострадавшего гражданским лицом).

Случаев травм сторонних лиц от взаимодействия с активами Компании не зафиксировано. **EU 25**

Результаты реализации целей в области охраны труда в 2020 г.

Фактическое значение коэффициента частоты травматизма в 2020 г. составило 0,1260, что на 0,0229 выше показателя 2019 г. по причине роста числа несчастных случаев с установленной виной работников с пяти в 2019 г. до шести в 2020 г. при сохранении количества несчастных случаев на уровне 2019 г.¹ Благодаря проведённым мероприятиям в 2020 г. общий коэффициент частоты травматизма среди работников Группы не превысил значения целевого показателя ($\leq 0,3500$)² и составил 0,1260.

Коэффициент травматизма LTI-FR (число случаев травматизма × 1 млн человеко-часов / суммарно отработанное рабочее время) за 2020 г. составил 0,082³. При этом Коэффициент смертельного травматизма⁴ составил 0,012 также как и коэффициент тяжелого травматизма.

По итогам 2020 г. профессиональных заболеваний у работников Группы не установлено.

1. Коэффициент частоты травматизма = Число несчастных случаев, в которых актами расследований установлена вина работодателя и/или работников Общества × 1 000 / Среднесписочная численность работников.

2. Целевое значение КП «Коэффициент частоты травматизма» с 2013 г. снижается с 0,39 до 0,37 в 2015 г. и до 0,35 в 2020 г.

3. Коэффициент травматизма LTIFR (по Группе за 2020 г.) = $7 \times 1\,000\,000 / 85731687,75 = 0,08$.

4. Коэффициент смертельного травматизма (по Группе за 2020 г.) = $1 \times 1\,000\,000 / 85731687,75 = 0,012$.

Управление системой охраны труда и профессионального здоровья **GRI 103-3, GRI 403-1, GRI 403-8**

В соответствии с целевыми ориентирами корпоративного стандарта «Техническая политика «Интер РАО»¹ в Группе внедрена и функционирует Система управления охраной труда, промышленной пожарной и экологической безопасностью (СУОТППЭБ)². СУОТППЭБ устанавливает единый для всех компаний Группы порядок организации и проведения работ в области охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

СУОТППЭБ распространяется на все технологические процессы производства, транспорта и распределения энергии, оборудование, здания и сооружения энергетических объектов Группы, работников компаний и производственные процессы по строительству новых, реконструкции и расширению действующих производств энергетических объектов Группы.

Осуществление многоуровневого контроля соблюдения требований безопасности производства на энергетических объектах «Интер РАО» является стратегической задачей, с целью исполнения которой разработан корпоративный стандарт Методика по проведению внутреннего контроля и анализа системы управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью производственной деятельности «Интер РАО». Методика устанавливает требования по проведению внутреннего контроля и анализа функционирования СУОТППЭБ компаний Группы.

Ответственность и полномочия работников «Интер РАО» в части обеспечения и соблюдения требований охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности определены должностными инструкциями, положениями о структурных подразделениях, локальными нормативными актами и корпоративными стандартами.

Все работники (штатные и внештатные) «Интер РАО» среднесписочной численностью 46,9 тыс. человек в 2020 г. были охвачены системой охраны труда и профессионального здоровья. Система охраны труда предусматривает процедуру внутреннего аудита. Процедура внешней сертификации/аудита не предусмотрена СУОТППЭБ.

Планы по совершенствованию охраны труда в 2021 г.

В 2021 г. планируется разработка и реализация специальных комплексных программ улучшения условий труда и предотвращения травматизма в соответствии с условиями труда применительно к каждому объекту на основании результатов внутреннего контроля СУОТППЭБ, а также требований действующих нормативных документов в области охраны труда.

Также планируется внедрение видеофиксации оперативных переключений в электроустановках и тепловых энергоустановках, подготовки рабочих мест и допуска по работам повышенной опасности в генерирующих компаниях (ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией», ООО «БГК»), оснащение оперативно-выездных бригад районов тепловых сетей ООО «БашРТС» газоанализаторами определения вредных веществ в воздухе подземных сооружений, тепловых камер и резервуаров, реализация проекта «Мобильный обходчик» в части разработки маршрутных карт на станциях пилотного объёма проекта (ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»).

Целевое значение коэффициента частоты травматизма установлено на уровне 0,349³.

1. Приказ от 14.09.2018 от № ИРАО/453 (актуализированная версия).

2. Приказ от 22.02.2013 № ИРАО/102.

3. Установлено Методическими указаниями по оценке степени выполнения Плана реализации стратегии Группы «Интер РАО» (приказ № ИРАО/727 от 31.12.2019).

Основные направления, расходы и мероприятия в области охраны труда и профессионального здоровья

Общие направления и расходы в области охраны труда и профессионального здоровья GRI 403-2

В целях снижения уровня травматизма и профессиональных заболеваний работников в «Интер РАО» действуют программы «Безопасность жизнедеятельности и труда работников» и «Здоровье и активность работников». В рамках данных программ можно выделить следующие мероприятия, способствующие профилактике и снижению уровня травматизма и профессиональных заболеваний работников:

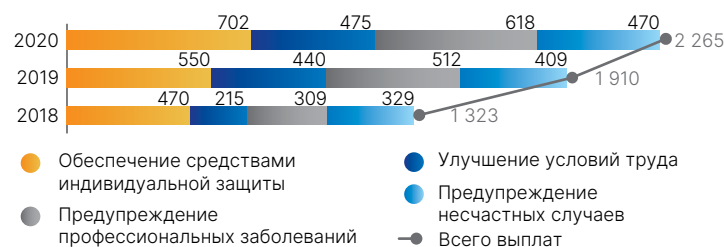
- комплекс мероприятий по обеспечению безопасности производственной деятельности на объектах Группы;
- оборудование рабочих мест и обеспечение условий труда работников;
- аудиты технической безопасности производственной деятельности в компаниях Группы;
- компенсация факторов вредности на рабочем месте;
- страхование от несчастных случаев работников;
- дополнительные компенсации в случае производственной травмы или гибели работника на производстве по вине работодателя;
- обязательное и добровольное медицинское страхование работников (ОМС и ДМС);
- эргономические мероприятия по безопасности рабочих мест работников Общества;
- дополнительные отпуска для работников с особым режимом рабочего времени, с особыми условиями труда;
- гибкий график (нетипичный график рабочего времени) для отдельных категорий работников;
- коллективные спортивные-оздоровительные мероприятия для работников Общества;
- компенсация временной нетрудоспособности работника по болезни;
- программа медицинской реабилитации работников;
- проведение инструктажей по безопасности труда, противопожарных инструктажей работников;

- обучение методам оказания первой помощи, проверки знаний работников по охране труда, правил технической эксплуатации, промышленной и пожарной безопасности;
- расследование несчастных случаев, причин аварий, пожаров, технологических нарушений;
- формирование КПЭ в части обеспечения безопасности энергопроизводства;
- разработка нормативных документов, регулирующих отношения в части обеспечения охраны труда, промышленной, пожарной и экологической безопасности.

Для поддержания высокого уровня безопасности трудовой и производственной деятельности «Интер РАО» увеличивает инвестиции в охрану труда. В 2021 г. средства, выделенные по данному направлению, выросли на 19% по сравнению с 2019 г. и составили 2,265 млрд руб., или 47,6 тыс. руб. на одного работника.

Основные направления расходов на охрану труда и профессиональное здоровье

млн руб.



Идентификация вредных, опасных факторов производственной среды и трудового процесса **GRI 403-2**

Для снижения уровня травматизма обеспечивается риск-ориентированный подход при планировании и проведении внеочередных технических аудитов. Осуществляется оперативный контроль систем управления охраной труда, пожарной, промышленной и экологической безопасностью, проводятся целевые, комплексные, плановые и внеочередные аудиты технической безопасности производственной деятельности.

Регистрация несчастных случаев на производстве проводится согласно требованиям Трудового кодекса РФ, Постановления Министерства труда и социального развития РФ № 73 от 24.10.2002 «Об утверждении форм документов, необходимых для расследования и учёта несчастных случаев на производстве, и положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях».

Внутренний анализ причин несчастных случаев предоставляется руководителям соответствующих сегментов «Интер РАО». По результатам расследования несчастных случаев разрабатываются мероприятия для предотвращения подобных инцидентов в будущем. На основании оценки причин произошедших несчастных случаев вносятся дополнения (изменения) в нормы обеспечения работников средствами индивидуальной защиты, корректируются программы обучения персонала, проведения стажировок, инструктажей, проверок знаний, дублирования (для оперативных работников), проводится повышение квалификации.

Для выявления фактических уровней вредных производственных факторов проводится специальная оценка условий труда. По итогам 2020 г. в «Интер РАО» проведена специальная оценка условий труда (СОУТ, аттестация рабочих мест) на 9 423 рабочих местах при тех же плановых значениях. По результатам оценки в Группе большинство рабочих мест отнесены к классам 2 (допустимый), 3.1 и 3.2 (вредный). В 2021 г. в целях улучшения условий труда на рабочих местах запланировано проведение СОУТ на 7 282 рабочих мест.

С работниками проводятся тематические лекции, беседы, семинары, собрания, учебно-тематические занятия с разбором остановов оборудования и правильности действий при ликвидации аварийных

ситуаций, нарушений безопасности производственных процессов, проработка обзоров травматизма, обучение выявлению рисков на своих рабочих местах, рассмотрение проблемных вопросов охраны труда. Всех работников «Интер РАО» информируют о гарантиях, предусмотренных ст. 220 Трудового кодекса РФ, включая право на отказ работника от выполнения работ без привлечения его к дисциплинарной ответственности в случае возникновения опасности для его жизни и здоровья вследствие нарушения требований охраны труда либо от выполнения работ с вредными и (или) опасными условиями труда, не предусмотренных трудовым договором.

Участие работников в консультациях по вопросам охраны труда и профессионального здоровья **GRI 403-4**

Проведение бесед с работниками и рассмотрение предложений работников и выборного органа первичной профсоюзной организации с целью выработки рекомендаций по улучшению условий и охраны труда также является важной составляющей идентификации вредных и опасных факторов. В компаниях Группы созданы комитеты (комиссии) по охране труда. В их состав на паритетной основе входят представители работодателя и представители выборного органа первичной профсоюзной организации. Комитет является составной частью системы управления охраной труда, а также одной из форм участия работников в управлении охраной труда. Работа Комитета строится на принципах социального партнёрства. В 2020 г. количество комитетов по охране труда составило 74. В состав комитетов по охране труда входило 655 работников. Комитетами было проведено 257 заседаний, принято 462 решения.

Численность и количество комитетов по охране труда **GRI 403-4**



В соответствии с Трудовым кодексом РФ, в компаниях Группы заключаются Коллективные договоры, которые регулируют социально-трудовые отношения между работниками и работодателем, в которых отражены:

- режим труда и отдыха, условия труда, льготы, гарантии и компенсации, обязанности работодателя в части обеспечения требований охраны труда;
- нормы выдачи специальной одежды (обуви) и средств индивидуальной защиты (СИЗ);
- нормы выдачи смывающих и обезвреживающих средств;
- обязанности работодателя в части обучения и повышения квалификации персонала;
- план мероприятий по улучшению и оздоровлению условий труда в организации.

Предотвращение и снижение негативных воздействий на здоровье работников и населения GRI 403-3, GRI 403-7

В целях минимизации травматизма в «Интер РАО» регулярно проводятся оценки эффективности разработанных мероприятий по предупреждению несчастных случаев, профзаболеваний и аварий, а также выполняются корректирующие и предупреждающие мероприятия, в том числе направленные на повышение уровня безопасности. СУОТППЭБ устанавливает единый для всех компаний Группы порядок организации и проведения работ в области охраны труда, промышленной и пожарной безопасности, включая пятиступенчатую систему контроля, предусматривающую проверку деятельности не только собственных подразделений, но и подрядчиков в части обеспечения безопасности и охраны здоровья сотрудников и третьих лиц. В каждом дочернем обществе и их филиалах разрабатываются специальные комплексные программы улучшения условий труда и предотвращения травматизма в соответствии с условиями труда, применительно к каждому объекту.

Обеспечение СИЗ работников Группы проводится в соответствии с установленными требованиями нормативно-правовых актов Российской Федерации. Установлен чёткий перечень и наименования СИЗ для каждой профессии и должности. Обеспечение СИЗ производится в соответствии с разработанной Методикой обеспечения

средствами индивидуальной защиты. При этом к поставщикам и производителям СИЗ предъявляются дополнительные требования по непрерывному и постоянному улучшению качества поставляемой продукции и применению новых технологий.

В целях предупреждения профессиональных заболеваний и их своевременного выявления проводится производственный контроль за соблюдением санитарных правил и выполнением санитарно-противоэпидемических (профилактических) мероприятий (лабораторные исследования, испытания факторов производственной среды).

В целях профилактики вирусных и инфекционных заболеваний регулярно проводится вакцинация сотрудников, а также дезинсекционные и дератизационные работы. Персонал обеспечивается смывающими и обезвреживающими средствами в соответствии с действующими нормами.

На работах с вредными условиями труда работники обеспечиваются молоком или равноценными продуктами, эффективными СИЗ.

Все производственные и офисные помещения имеют быстрый доступ к аптечкам с регулярным обновлением лекарственного набора, а также доступ к питьевой воде.

Несмотря на возникшие обстоятельства в связи с распространением COVID-19 в 2020 г. был реализован пилотный проект по управлению здоровьем работников Группы, в рамках которого был запущен пилотный здравпункт с функцией цехового врача. Задачи, стоящие перед цеховым врачом, были расширены за счёт мероприятий по повышению эффективности работы всех составляющих социальной политики предприятий, с целью снижения коэффициентов абсентеизма и презентеизма персонала, повышения отдачи от вложенных средств в части расходов на ДМС, СКЛ, а также для создания базы для последующей автоматизации процессов в части управления здоровьем работников Группы.

О мероприятиях по предупреждению распространения новой коронавирусной инфекции в «Интер РАО» см. в разделе [«Предупреждение распространения новой коронавирусной инфекции COVID-19»](#).

Обучение охране труда и проверки знаний

GRI 403-5

Обучение в области охраны труда организовано в соответствии с Порядком обучения по охране труда и проверки знаний требований охраны труда работников организаций, утверждённым Постановлением № 1/29 Минтруда и соцразвития и Минобразования от 13.01.2003, а также Правилами работы с персоналом в организациях электроэнергетики, утверждёнными приказом № 49 Минтопэнерго от 19.02.2000. Программы обучения работников являются для работников бесплатными и проводятся как с отрывом от производства (в учебных комбинатах), так и без отрыва от производства (непосредственно на предприятии). Время обучения работников оплачивается работодателем в установленном порядке и считается официальными рабочими часами.

В 2020 г. бесплатное для работников обучение по охране труда и проверку знаний требований охраны труда работников и уполномоченных по охране труда прошли 23 232 работника Группы.

«Интер РАО» регулярно реализует программы обучения персонала в области охраны труда, включая:

- подготовку работников по новой должности со стажировкой и обучением на рабочем месте, дублированием (для оперативных работников), проверкой знаний, повышением квалификации;
- противоаварийные и противопожарные тренировки;
- все виды инструктажей по безопасности труда собственному персоналу и персоналу подрядных организаций;
- специальную подготовку работников и повышение квалификации;
- проведение ежемесячных дней охраны труда;
- проведение тематических видеоуроков, в том числе по предупреждению травматизма в электроустановках, при работе на высоте, при работе в замкнутых пространствах, при работе на оборудовании, работающем под давлением, при выполнении строительных работ, при погрузочно-разгрузочных работах, при работе с применением подъёмных сооружений, приспособлений и механизмов;
- обучение работников безопасным методам труда, правильного применения инструментов и приспособлений, СИЗ.

Вновь принимаемые работники проходят подготовку по новой должности по планам и программам, утверждённым руководителем организации. В процессе подготовки по новой должности электротехни-

ческий персонал, водители автомобиля, а также работники рабочих профессий проходят стажировку на рабочем месте. Стажировка проводится под руководством ответственного обучающего лица, а по окончании стажировки работники проходят проверку знаний.

В области охраны труда проводятся внутренние и внешние обучения. К внутренним относятся такие программы обучения, как:

1. программа обучения по оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве;
2. программы обучения персонала по профессиям и видам работ, включающие в себя материалы правил, инструкций, нормативных документов по возможным рискам, приводящим к травматизму на производстве, а также меры безопасности для исключения данных рисков.

Для электротехнического персонала на II-V группы по электробезопасности проводятся внешние программы обучения в специализированных учебных центрах по следующим тематикам:

- Основные требования по организации безопасной эксплуатации электроустановок;
- Электробезопасность в действующих электроустановках до 1 000 вольт. Производство работ;
- Правила использования защитных средств, применяемых в электроустановках;
- Требования к персоналу и его подготовка. Порядок и условия безопасного производства работ в электроустановках. Технические мероприятия, обеспечивающие безопасность работ в электроустановках;
- Общие сведения об электроустановках. Схемы электроустановок, компоновки оборудования, технологических процессов производства. Заземление и защитные меры безопасности. Молниезащита;
- Правила по охране труда при эксплуатации электроустановок; Правила применения и испытания средств защиты, используемых в электроустановках;
- Правила освобождения пострадавших от действия электрического тока и оказания им первой помощи. Практические приёмы оказания первой помощи пострадавшим на производстве.

Оценка эффективности учебных программ

Оценка эффективности учебных программ по охране труда не регламентирована нормативной документацией, вместе с тем:

- результаты подготовки работников по новой должности, проводимой перед проверкой знаний, находят своё отражение в оценке работника при проведении процедуры проверки знаний;
- результаты качества приобретенных навыков безопасных способов работы оцениваются устным опросом после проведения инструктажей.

Проверка соответствия установленным требованиям программ обучения по охране труда проводится при проведении аудитов технической безопасности производственной деятельности, проводимых в рамках внутреннего контроля СУОТППЭБ.

Для оценки степени усвоения учебного материала по окончании обучения проводятся зачёты, экзамены, тестирование, оцениваются определённые производственные показатели или навыки, на развитие которых была направлена данная программа обучения. Степень усвоения учебного материала также оценивается специалистами по охране труда при проверках рабочих мест в рамках персональных бесед с работниками.

При проведении онлайн-обучения проводится входной и выходной контроль в форме компьютерного тестирования. После обучения учащиеся заполняют анкету удовлетворённости обучением. По результатам анкетирования проводится анализ и, в случае необходимости, корректировка программ.

По итогам курса «Правила работы в электроустановках потребителей электроэнергии» специально созданная комиссия принимает у обучившихся экзамен, в случае успешной сдачи которого работнику присваивается соответствующая группа по электробезопасности.

Обучение по ликвидации последствий чрезвычайных ситуаций

Обучение работников по вопросам защиты от чрезвычайных ситуаций проводится в соответствии с корпоративной программой обучения в области гражданской обороны и защиты от ЧС.

На Сочинской ТЭС АО «Интер РАО – Электрогенерация» функционирует передовой тренажёрный комплекс для обучения персонала действиям в чрезвычайных ситуациях. Программно-техническая платформа полностью воспроизводит алгоритмы работы всего процесса производства. Аналогов тренажёру, созданному специально для Сочинской ТЭС, на объектах генерации Краснодарского края нет. В новом тренажёрном классе сотрудники Сочинской ТЭС повышают квалификацию и оттачивают навыки по ликвидации аварийных ситуаций. На мониторах компьютеров можно смоделировать любую нештатную ситуацию, будь то отключение насоса, электродвигателя либо турбины. Занятия по специальной подготовке для персонала электротехнического, теплотехнического и химического цехов на уникальном тренажёре проводятся регулярно. Использование комплекса поможет исключить возникновение нештатных ситуаций по вине оперативного персонала.

Оснащение тренажёрами для подготовки оперативного персонала электростанций на основе инновационных отечественных информационных технологий проводится в рамках программы НИОКР.

Программы в области охраны здоровья работников **GRI 403-3, GRI 403-6**

«Интер РАО» уделяет серьёзное внимание лечению и оздоровлению персонала, обеспечению качественной медицинской помощи, организации санаторно-курортного лечения для работников. В компаниях Группы регулярно проводятся предварительные и периодические медицинские осмотры, предсменные и послесменные осмотры работников, занятых на работах с вредными и опасными производственными факторами. В отношении большинства работников Компания обеспечивает заключение со страховой организацией долгосрочных договоров добровольного медицинского страхования (ДМС) с широким страховым покрытием. В рамках ДМС оказываются услуги по амбулаторно-поликлиническому обслуживанию, экстренному и плановому стационарному лечению, скорой медицинской помощи, страхованию выезжающих за рубеж. Как правило, лечение от профессиональных заболеваний не входит в программу страхования ДМС. При этом на предприятиях Группы утверждены следующие процессы, направленные на профилактику и раннее выявление профессиональных заболеваний:

1. **Предварительные медицинские осмотры** поступающего на работу работника.
2. **Обязательные психиатрические освидетельствования** для работников, осуществляющих отдельные виды деятельности, в том числе деятельность, связанную с источниками повышенной опасности (с влиянием вредных веществ и неблагоприятных производственных факторов), а также работающих в условиях повышенной опасности.
3. **Обязательные периодические медицинские осмотры** в целях динамического наблюдения за состоянием здоровья работников, своевременного выявления заболеваний, ранних признаков воздействия вредных и (или) опасных производственных факторов на состояние здоровья работников, своевременного проведения профилактических и реабилитационных мероприятий, направленных на сохранение здоровья и восстановление трудоспособности работников¹.
4. **Вакцинация** в соответствии с национальным календарём прививок, сезонная иммунопрофилактика, противостолбнячная и антирабическая вакцинация.

5. **Предсменные медицинские осмотры** оперативного персонала проводится дежурным фельдшером или терапевтом здравпункта перед началом смены в целях реализации права работников на здоровье и безопасные условия труда. По итогам предсменного осмотра определяется готовность работника выполнять трудовые обязанности. Фельдшеры здравпунктов ежемесячно докладывает начальникам смены станции результаты предсменных осмотров, а также готовят ежемесячные доклады. **GRI 403-3**
6. **Оснащение аптечками с медикаментами** всех структурных подразделений.
7. **Организация санаторно-курортного лечения** работников, которым оно рекомендовано по результатам ежегодного медосмотра (не менее 7 дней) или работников предпенсионного возраста (не менее 14 дней).

Соблюдение врачебной тайны

В соответствии с ФЗ № 323 от 21.11.2011 «Об основах охраны здоровья граждан в Российской Федерации» сведения о состоянии здоровья и диагнозе работника, иные сведения, полученные при его медицинском обследовании и лечении, составляют врачебную тайну. В адрес работодателя направляется только результат медосмотра: «годен» или «не годен». Данное условие прописывается в договорах медосмотра.

В договоре ДМС предусмотрена обязанность страховщика обеспечить конфиденциальность в соответствии с законодательством об охране здоровья граждан. В рамках Программы ДМС страхователь получает от застрахованных лиц письменное согласие на обработку страховщиком и организациями, оказывающими медицинские услуги, персональных данных застрахованных лиц, в том числе персональных данных специальной категории, включая данные, составляющие врачебную тайну, в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации. В рамках программ для выезжающих за пределы постоянного места жительства страхователь освобождает лечащих врачей от обязанности сохранения врачебной тайны, даёт согласие на предоставление сервисной компании или страховщику документации о лечении, а также, в случае необходимости, документации о состоянии его здоровья до наступления страхового случая.

1. Врачебная комиссия медицинской организации на основании списков определяет перечень врачей-специалистов и виды лабораторных и функциональных исследований. Работники проходят медицинский осмотр на основании направления с перечнем врачей и исследований. На основании результатов осмотров при необходимости определяется диспансерная группа с оформлением рекомендаций по профилактике заболеваний, в том числе и профессиональных. В случае затруднения определения профессиональной пригодности работника медицинская организация направляет его в центр профессиональной профпатологии или специализированную медицинскую организацию, имеющую право на проведение экспертизы связи заболевания с профессией и профессиональной пригодности работника.

Кадровая политика и развитие персонала

Кадровая политика и развитие персонала **GRI 103¹**

«Интер РАО» обладает сбалансированным с точки зрения структуры, опыта и профессиональных компетенций штатом сотрудников, что позволяет эффективно решать операционные и стратегические задачи. Кадровая политика Группы развивается на базе единой системы менеджмента, основу которой составляют корпоративные ценности. В своей деятельности «Интер РАО» руководствуется международными конвенциями МОТ, ратифицированными в Российской Федерации.

Цели развития персонала в связи со стратегическими приоритетами

Основные цели в области управления человеческим капиталом в 2020 г. были связаны с повышением производительности труда, созданием условий для привлечения высококлассных специалистов, изменением подхода к разработке программ обучения и повышением профессионального уровня работников Группы, развитием корпоративной культуры, внутрикорпоративных коммуникаций, изменением методики работы с удовлетворённостью персонала работой.

Цели развития персонала увязаны со стратегическими приоритетами «Интер РАО» и необходимостью модернизации технологической и организационной среды, которая диктует новые требования к профессиональным компетенциям работников. С учётом перспектив развития Компании в течение ближайших 10 лет потребуется повышение квалификации кадров в сегменте «Генерация», а также привлечение персонала, способного строить и обслуживать станции с современным, более наукоёмким и инновационным оборудованием.

В сегменте «Сбыт» внедрение инновационных технологий, например, интеллектуальных систем учёта, развитие дополнительных платных сервисов и функций единых расчётных центров на базе гарантирующих поставщиков, будет определять в среднесрочной

перспективе основные направления работы с персоналом, в том числе обучение и развитие в области нормативно-правового сопровождения.

Принципы гендерной политики Группы

При найме персонала Группа в полной мере и в соответствии с законодательством обеспечивает подход, исключающий любые виды дискриминации. Во внутренних нормативных документах Группы отражены положения о недопущении в компаниях Группы любых форм дискриминации или притеснения по любым основаниям, включая национальность, пол, возраст. Специальные политики в области гендерного таргетирования в отчётном году не применялись.

Основные направления и результаты реализации кадровой политики

В 2020 г. приоритетными мероприятиями и направлениями деятельности кадровой политики являлись:

- развитие направления «Корпоративная социальная ответственность» и молодёжной политики;
- внедрение Корпоративного университета;
- пересмотр системы грейдирования;
- развитие направления «Операционная эффективность»;
- автоматизация HR-процессов на базе Mirapolis HCM;
- качественное изменение подхода к формированию кадрового резерва.

Результаты реализации кадровой политики в 2020 г.

- Активная текучесть персонала снизилась с 11,0% до 3,8%.
- Индекс удовлетворённости персонала работой (ESI – Employee Satisfaction Index – обобщённый) вырос по сравнению с результатами 2019 г. с 72,6% до 76%.

¹. Подход в области менеджмента: Кадровая политика и развитие персонала.

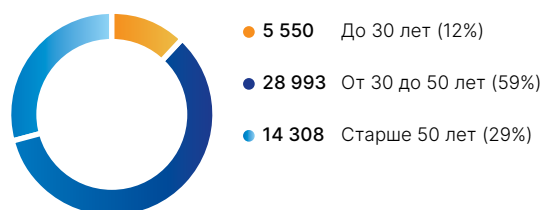
Кадровая структура и управление движением персонала

Структура персонала GRI 102-7, GRI 102-8, GRI 405-1

Списочная численность персонала Группы на 31.12.2020 составила 48 851¹ человек, что на 0,3% больше численности на ту же дату годом ранее. Более 71% персонала Группы моложе 50 лет. Несмотря на традиционное для энергетической отрасли профессиональное смещение гендерного баланса в сторону работников-мужчин, в структуре персонала Компании доля женщин сравнительно велика – 43,3% от списочной численности. С 94,4% всех работников заключены трудовые договоры на неопределённый срок. 95,8% работников оформлены на полную рабочую неделю. Оба показателя сохраняют положительную динамику предыдущих лет.

Половозрастной состав персонала

Структура персонала по возрасту в 2020 г. GRI 405-1



Структура персонала по полу и категории в 2020 г. GRI 405-1

чел.



¹ В расчёт показателя входят 82 предприятия «Интер РАО». 23 предприятия Группы, не попавшие в охват кадровых показателей, являются юридическими лицами специального назначения (SPV).

Структура персонала организации по категориям, полу и возрастным группам GRI 405-1 чел.

	Руководители		Специалисты и служащие		Рабочие	
	М	Ж	М	Ж	М	Ж
< 30 лет	94	33	1 009	1 869	2 220	325
30–50 лет	2 404	1 035	5 083	10 252	7 854	2 365
> 50 лет	1 192	407	2 059	2 907	5 774	1 969
Итого	3 690	1 475	8 151	15 028	15 848	4 659

Численность персонала в разбивке по странам, типам занятости и трудовым договорам на 31.12.2020 GRI 102-8

чел.

Страна	Пол	Полная занятость	Частичная занятость	Бессрочный договор	Временный договор
Россия	М	24 306	262	23 666	902
	Ж	18 851	1 382	18 722	1 511
	Всего	43 157	1 644	42 388	2 413
Грузия	М	1 255	353	1 427	181
	Ж	457	56	440	73
	Всего	1 712	409	1 867	254
Молдавия	М	1 513	0	1 481	32
	Ж	416	0	397	19
	Всего	1 929	0	1 878	51
Итого	М	27 074	615	26 574	1 115
	Ж	19 724	1 438	19 559	1 603
	Всего	46 798	2 053	46 133	2 718

Движение персонала GRI 401-1

Эффективная кадровая политика и разнообразные методы подбора персонала, традиционно применяемые в «Интер РАО», позволяют удерживать показатель укомплектованности персонала на высоком уровне в 94,6%. Коэффициент текучести кадров в расчёте по уволенным сотрудникам в 2020 г. по собственному желанию и за нарушение трудовой дисциплины составил 3,8%

Общее количество принятых и уволенных сотрудников в 2020 г. с разбивкой по возрастным группам, полу и региону GRI 401-1

чел.

Регион	<30 лет		30–50 лет		>50 лет		Итого
	М	Ж	М	Ж	М	Ж	
Принятые							
Россия	1 212	910	1 730	2 519	616	682	7 669
Грузия	13	2	18	12	5	3	53
Молдавия	51	10	32	12	13	6	124
Итого	1 276	922	1 780	2 543	634	691	7 846
Коэффициент приёма кадров ¹ , %	2,6%	1,9%	3,6%	5,2%	1,3%	1,4%	16,1%
Уволенные							
Россия	799	520	1 766	1 992	1 197	1 298	7 572
Грузия	2	1	14	9	49	8	83
Молдавия	20	3	40	18	64	44	189
Итого	821	524	1 820	2 019	1 310	1 350	7 844
Коэффициент выбытия кадров ² , %	1,7%	1,1%	3,7%	4,1%	2,7%	2,8%	16,1%
Уволенные по собственному желанию и за нарушение трудовой дисциплины							
Российская Федерация	197	79	471	426	265	318	1756
Грузия	2	1	14	9	49	8	83
Молдавия	3	0	2	1	15	3	24
Итого	202	80	487	436	329	329	1863
Коэффициент текучести кадров ³ , %	0,4%	0,2%	1,0%	0,9%	0,7%	0,7%	3,8%

1. Коэффициент приёма кадров рассчитывается как соотношения нанятых работников в 2020 г. к списочной численности персонала на конец отчётного периода.
2. Коэффициент выбытия кадров рассчитывается как соотношение уволенных работников в 2020 г. к списочной численности персонала на конец отчётного периода.
3. Коэффициент текучести рассчитывается как соотношения работников, уволенных по собственному желанию и за нарушение трудовой дисциплины в 2020 г., к списочной численности персонала на конец отчётного периода.

Управление талантами

В «Интер РАО» развивается внутренний наём и ротации в рамках реализации горизонтально ориентированной карьерной траектории сотрудников, что обусловлено отраслевой спецификой: в условиях работы со сложным оборудованием и наличия у большинства работников уникальных знаний. В 2020 г. из 1 032 открытых вакансий на управленческие должности 775 (75%) было закрыто путём внутреннего найма.

В 2020 г. была продолжена трансформация работы с кадровым резервом, основным приоритетом которой было идентификация сотрудников, имеющих наибольший потенциал, их обучение и развитие. Трансформация работы с кадровым резервом построена на принципах коллегиальности, прозрачности, равных возможностей и системности в подготовке кадров.

Работа с внутренним резервом включает в себя:

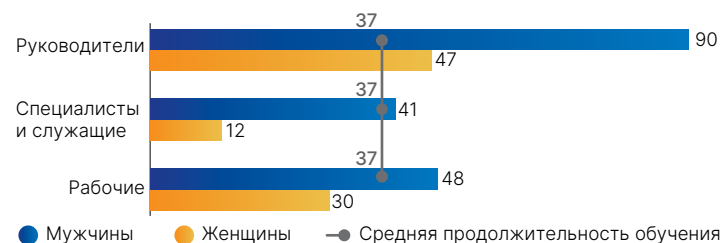
1. номинационную кампанию по отбору кандидатов в кадровый резерв и оценку персонала;
2. коллегиальное принятие решений о включении сотрудников в кадровый резерв и о формировании плана мероприятий по повышению защищённости должностей кадровым резервом;
3. системную подготовку резервистов на целевые должности, включающую разработку индивидуальных планов развития, обучение в корпоративном формате, наставничество и регулярный мониторинг развития для отслеживания динамики и актуализацию статуса готовности;
4. предоставление информации о карьерных перспективах в Группе за счёт регулярной публикации вакансий на корпоративном портале Группы, разработки карьерных лестниц в автоматизированном решении и т. п.;
5. ведение мониторинга показателей эффективности работы с кадровым резервом: назначения из числа действующих работников Группы, защищённости должностей преемниками и т. п.

Помимо этого, особое внимание уделяется вопросам кросс-площадного развития персонала и стажировок в Группе для обмена знаниями и опытом. С этой целью в ряде дочерних обществ был реализован проект РОСТ (Развитие и Оздоровление Существующих Технологий), призванный улучшить ключевые сквозные бизнес-процессы в компаниях.

Обучение персонала GRI 404-1, GRI 404-2, GRI 410-1, GRI 412-2

Руководство «Интер РАО» заинтересовано в привлечении как высококвалифицированного персонала, так и молодых специалистов. Большое внимание уделяется повышению квалификации, профессиональному росту молодых специалистов и развитию производственной инициативы. На предприятиях Группы существует система наставничества и специальные программы адаптации. Институт наставничества позволяет сократить сроки вхождения в должность, помогает в усвоении и принятии норм, правил, существующих в Группе. Всё это позволяет создать атмосферу доверия и принятия нового работника в коллектив. В отчётном году разработанные программы по адаптации персонала после периода внедрения начали более эффективно работать, что позволило снизить текучесть среди молодых специалистов.

Среднее количество часов обучения на одного работника в 2020 г. GRI 404-1¹



В 2020 г. одним из приоритетов стало развитие корпоративных форматов обучения, унификация учебных курсов с целью оптимизации затрат на обучение и развитие персонала. Активно осваивается формат дистанционного обучения, разрабатываются электронные учебные курсы.

В 2020 г. в среднем удельные расходы на обучение одного работника составили 5 766 руб., а средняя продолжительность обучения составила 37 часов, что на 9 часов меньше, чем в 2019 г.

1. Рассчитывается как отношение общего количества часов обучения для категории работников к численности работников данной категории.

Наиболее актуальными направлениями обучения и развития персонала «Интер РАО» (помимо обязательных программ) в 2020 г. были:

- повышение и поддержание профессиональных компетенций работников;
- тренажёрная подготовка оперативного персонала;
- тренинги для развития комплекса неспециализированных, сквозных навыков, отвечающих за успешное участие в рабочем процессе и высокую производительность (управление проектами, планирование, управление временем, ситуационное руководство);
- обучение по программам подготовки кадрового резерва (развитие управленческих и профессиональных компетенций резервистов).

В 2020 г. отсутствовали программы обучения персонала и служб безопасности в области прав человека, но принятие новой политики в области устойчивого развития подразумевает такое обучение в будущем. **GRI 410-1, GRI 412-2**

Обучение персонала проводится в различных формах, включая очное обучение, производственную практику и стажировку, активно применяются дистанционные форматы – вебинары и онлайн-курсы, а также микрообучение. Каждый сотрудник Компании имеет возможность выбора внешних и внутренних курсов при формировании плана обучения на следующий календарный год. **GRI 404-2**

Обучение работников организовано с целью непрерывного формирования у сотрудников Группы профессиональных знаний, умений, навыков и компетенций. «Интер РАО» развивает существующую в Компании систему непрерывного образования персонала путём увеличения количества персонала, проходящего обучение по программам повышения квалификации и профессиональной переподготовки в вузах. Также работники «Интер РАО» принимают непосредственное участие в усовершенствовании учебных программ вузов, востребованных компанией.

Существующая в «Интер РАО» система непрерывного образования обеспечивает эффективное управление знаниями персонала и формирование кадрового потенциала, способного обеспечить достижение целей инновационного развития Компании.

Оценка эффективности учебной программы проводится тремя способами:

1. С помощью комиссии работодателя при аттестации (устном опросе) работников после самоподготовки, при этом анализируются

усвоение учебного материала (ответы на вопросы) и мнения работников о полезности и интересности изученного материала.

2. Компьютерное тестирование после прохождения дистанционного обучения.
3. Анкетирование персонала по окончании обучения. Работник оценивает полезность усвоенного материала, качество преподавания, качество учебного материала, актуальность полученных знаний, методы обучения и общие аспекты обучения.

С целью оценки уровня профессиональной подготовленности персонала, повышения качества работ и обеспечения процесса совершенствования программно-технических средств обучения и тренировки персонала энергопредприятий в Интер РАО ежегодно проводятся соревнования и конкурсы профессионального мастерства.

Конкурсы профессионального мастерства специально организуются для выявления лучших сотрудников в конкретной профессии, они могут быть направлены на определение индивидуальных достижений в определённой профессии, групповых достижений (лучшей смены, бригады филиала и др.). В рамках мероприятий оценивается как уровень технической подготовки специалистов, так и индивидуальные и коллективные компетенции.

В 2020 г. работники Группы приняли участие в следующих конкурсах и соревнованиях профессионального мастерства:

- Корпоративные открытые соревнования комплексных бригад оперативного персонала ТЭС. Приняла участие 21 команда дочерних обществ, всего 147 участников. Победившая команда приняла участие во Всероссийских соревнованиях профессионального мастерства комплексных бригад ТЭС;
- Всероссийском конкурсе профессионального мастерства «Лучший лаборант центральной химической лаборатории» (г. Москва, организатор – КОНЦ ЕЭС). Представители Группы отобраны по итогам Корпоративного конкурса профессионального мастерства «Лаборант химической лаборатории», в котором приняли участие 27 представителей предприятий сегмента «Генерация»;
- Всероссийский конкурс профессионального мастерства «Лучший дежурный электромонтер»;
- Всероссийский конкурс профессионального мастерства «Лучший специалист по охране труда».

Социальная поддержка

Принципы социальной политики GRI 102-12

В основе корпоративной культуры «Интер РАО» лежат принципы приоритета общего результата, взаимовыручки и взаимоуважения работников вне зависимости от должности, пола и любых других признаков.

В социальной политике «Интер РАО» следует международным стандартам и лучшим практикам в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды, противодействия коррупции и взаимодействия с заинтересованными сторонами. Компания ориентируется на Руководство по социальной ответственности (Международный стандарт ISO 26000) и всеобщие принципы Глобального договора ООН в области прав человека, трудовых отношений, охраны окружающей среды и противодействия коррупции, Социальной хартии российского бизнеса, а также Отраслевое тарифное соглашение в электроэнергетике Российской Федерации.

GRI 102-12

Компания стремится формировать среди работников единое пространство ценностей, создавать атмосферу честности и открытости, благоприятного психологического климата, что способствует достижению стратегических целей Группы и повышению эффективности операционной деятельности.

Социальные льготы и гарантии – важный инструмент кадровой политики Группы.

Корпоративный стандарт «Интер РАО» требует включения в Положение об оплате труда во всех дочерних обществах Группы вопросов формирования социального пакета для работников.

Ключевые направления реализации социальных программ:

- безопасность жизнедеятельности и труда работников;
- здоровье и активность работников;
- поддержка молодых специалистов;
- развитие карьеры;

- поддержка лучших работников, работа с кадровым резервом;
- помощь молодым семьям;
- повышение благосостояния работников;
- поддержка пенсионеров;
- поддержание высокого уровня производственной культуры.

Компании Группы оказывают всестороннюю поддержку работникам в разных жизненных ситуациях, уделяют серьёзное внимание лечению и оздоровлению персонала, обеспечению качественной медицинской помощи, организации санаторно-курортного лечения для работников. Забота о детях сотрудников выражена в оказании материальной помощи многодетным и неполным семьям, детям-сиротам и детям-инвалидам. Кроме того, для них каждый год организуется отдых в детских оздоровительных центрах, участие в корпоративных праздничных и спортивных мероприятиях, экскурсии на объекты Группы.

Материальная мотивация GRI 202-1, GRI 404-3

Приоритетом «Интер РАО» в области развития человеческого капитала в 2020 г. стал переход к дистанционной работе в период распространения коронавирусной инфекции и формирование эффективной системы управления при дистанционном режиме работы. Со II кв. 2020 г. часть сотрудников перешла на дистанционный режим работы с сохранением всех условий оплаты труда. Сотрудники были оснащены всем необходимым для осуществления трудовой деятельности.

В 2020 г. продолжена деятельность по оптимизации и совершенствованию системы материальной мотивации персонала (например, проекты «Совершенствование системы оплаты труда директоров филиалов» АО «Интер РАО – Электрогенерация»; «Оптимизация количества зарплатных структур» ООО «БГК»). Данные проекты направлены на повышение справедливости оплаты труда в компаниях Группы, что позволяет рассчитывать на повышение уровня удовлетворённости персонала и снижение уровня текучести.

В Группе продолжено поэтапное внедрение «Кафетерия льгот», который предоставляет работнику гибкий выбор актуальных льгот не только для него, но и для членов семьи. «Кафетерий льгот» включает направления: «Здоровье» (медицинские, стоматологические услуги); «Отдых, путешествие» (оплата санаторно-курортного оздоровления и туристических путевок по России); «Культурная жизнь» (оплата билетов на концерты, спектакли, выставки, в музеи и т. д.); «Обучение» (обучение работников); «Спорт, хобби» (оплата фитнеса, бассейна, спортивного инвентаря и т. д.). Система льгот привязана к действующей системе оплаты труда и позволяет осуществлять выбор в онлайн-режиме на корпоративных порталах. Лимит определяется баллами в соответствии с грейдами.

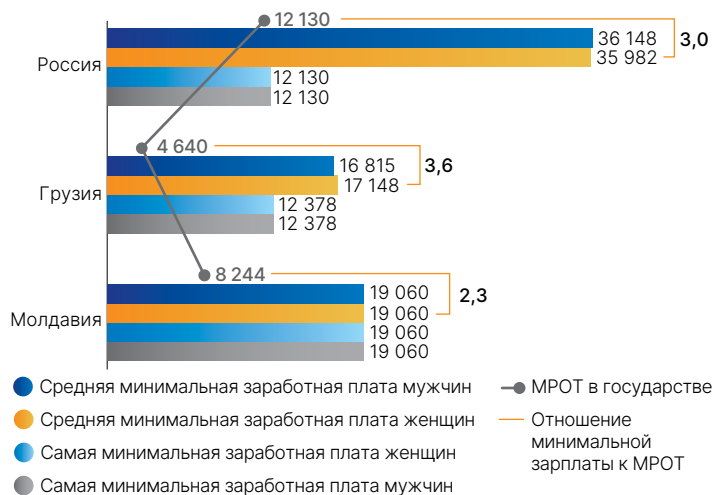
Для информирования работников, не имеющих персональных компьютеров, в 2020 г. создана мобильная версия ПК «Кафетерий льгот», на филиалах «БГК» установлены терминалы для доступа к личному кабинету.

Несмотря на распространение COVID-19, реализован пилотный проект по управлению здоровьем работников Группы. Запущен здравпункт с функцией цехового врача. Проект должен повысить эффективность социальной политики, в частности снизить коэффициенты абсентеизма и презентеизма персонала, повысить отдачу от вложенных средств в ДМС, санаторно-курортное лечение, создать базу для последующей автоматизации процессов управления здоровьем работников Группы.

Основными приоритетами HR в области вознаграждения на следующий отчётный период является развитие социальных программ в части нематериальной мотивации.

Меры по повышению производительности труда позволяют «Интер РАО» выплачивать заработную плату работникам начального уровня, как правило, выше МРОТ в среднем в 2,6 раза в зависимости

Отношение стандартной заработной платы начального уровня сотрудников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности **GRI 202-1**



от региона присутствия, что позволяет достаточно быстро замещать вакантные должности и эффективно решать задачу замещения работников, уходящих на пенсию.

В Группе действует оценка персонала, основанная на сочетании оценки Ключевых показателей эффективности (КПЭ) и компетенций, что является хорошим мотивирующим фактором для работников, так как позволяет сконцентрировать их внимание не только на повышении эффективности работы, но и на развитии ключевых профессиональных качеств, способствующих достижению необходимых результатов.

Ключевые цели оценки:

- выявление потребностей в профессиональном обучении и личностном развитии сотрудников;
- выявление эффективных и высокоэффективных сотрудников;
- пересмотр заработной платы работников в рамках утверждённого бюджета;
- общий мониторинг эффективности деятельности персонала.

Для всех работников проводится периодическая оценка результативности, напрямую влияющая на выплаты стимулирующего характера для усиления их заинтересованности и ответственности за результаты своего труда. **GRI 404-3**

Нематериальная мотивация

В 2020 г. поощрение получили 4 957 работников Группы: 35 человек были награждены государственными наградами, 413 работников – ведомственными наградами. Корпоративные награды получили 4 509 человек.

В отчётном году был проведён опрос удовлетворенности персонала работой, в частности такими факторами, как:

- оплата труда;
- нематериальное стимулирование;
- условия труда;
- возможность самореализации;
- корпоративные коммуникации;
- психологический климат;
- возможность карьерного роста;
- руководство;
- уверенность в завтрашнем дне, стабильность и лояльность.

В опросе 2020 г. приняли участие 81% сотрудников Группы. Для сравнения в 2018 г. данный показатель составил 84%. Стоит также отметить, что по результатам опроса 2020 г. ESI – Employee Satisfaction Index – обобщённый индекс удовлетворённости персонала работой вырос с 72,6% в 2019 г. до 76% в 2020 г.

Взаимодействие с профсоюзами и права человека

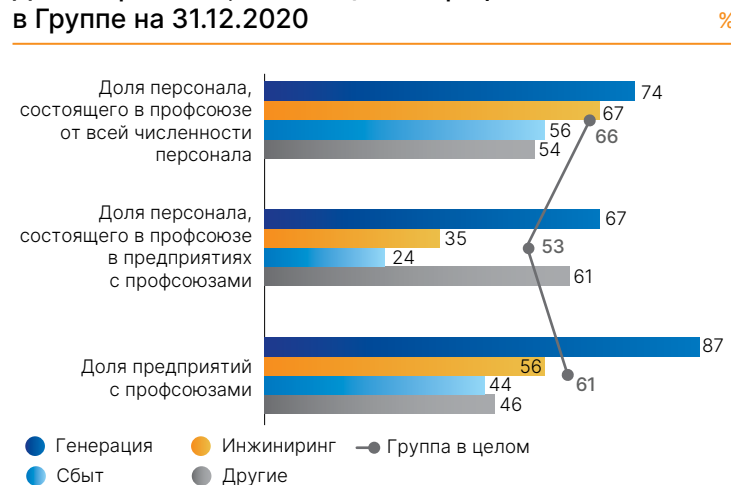
Взаимодействие с профсоюзами

GRI 103, GRI 102-41, GRI 402-1, GRI 407-1

Работники предприятий «Интер РАО» имеют возможность в полном объёме реализовать своё право на свободу ассоциаций. На большинстве предприятий созданы и свободно действуют профессиональные союзы, и в 2020 г. в Группе насчитывалось 22 065 членов профсоюзных организаций, или 45,2% от численности персонала на конец года, или 53,4% от персонала предприятий, где были организованы профсоюзные организации. В «Интер РАО» не выявлено подразделений, у которых право на использование свободы ассоциаций и ведения коллективных переговоров может нарушаться или подвергаться существенному риску. **GRI 407-1**

Первичные профсоюзные организации созданы в 51 из 84 предприятий Группы и преимущественно представляют интересы работников сегмента «Генерация». В 2020 г. во многих филиалах и дочерних обществах «Интер РАО» были проведены профсоюзные конференции, а также функционировали постоянные комиссии и комитеты филиалов профсоюзов, на которых совместно с руководством

Доля персонала, состоящего в профсоюзах в Группе на 31.12.2020



прошли обсуждения особо волнующих работников вопросов, таких как заключение нового коллективного договора, переход на новую систему оплаты труда, оплата работы в выходные дни, выплаты за сверхурочные часы, рассмотрение кандидатур для предоставления санаторно-курортного лечения за счёт средств ДМС.

Ведётся большая работа с молодёжью: на базе территориальных профсоюзов с молодыми энергетиками проводилось обучение по различным темам, молодые специалисты вовлекались в различные социально значимые мероприятия.

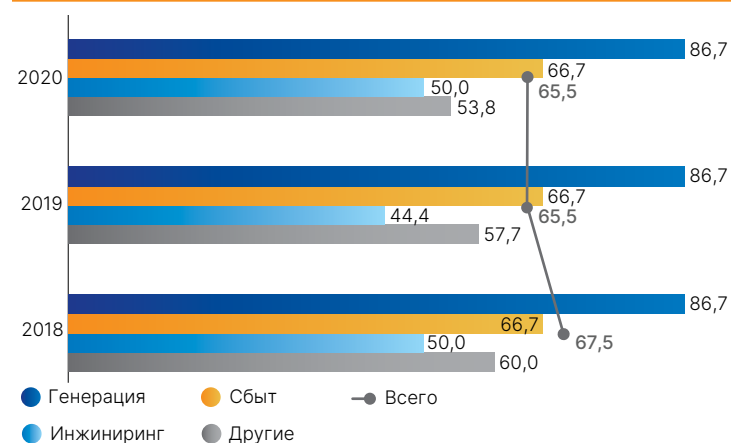
Руководство «Интер РАО» поощряет заключение коллективных договоров во всех сегментах Группы, поскольку коллективный договор не только содержит все обязательные нормы трудовых прав, обязанностей работодателя, но и существенно расширяет их, позволяя сотрудникам быть уверенными в своём будущем, планировать и строить свою карьеру и личную жизнь, заботиться о своей семье. По состоянию на 31.12.2020 доля сотрудников предприятий «Интер РАО», где есть коллективный договор, составляет 82,5%, в сегменте «Генерация» эта доля составляет 97,3%. **GRI 102-41**

В сегментах «Генерация» и «Инжиниринг и сервисы» предприятия Группы выстраивают партнёрские отношения с работниками на условиях заключённых коллективных договоров, в основе

Доля предприятий с коллективными договорами

GRI 102-41

%



которых – единый подход и определённый порядок предоставления льгот, гарантий, компенсаций, определяющих их размеры. Срок действия распространяется на среднесрочную перспективу. Все обязательства, принятые на себя стороной работодателя и закреплённые в коллективных договорах на 2020 г., выполнены в полном объёме. В рамках коллективных переговоров по заключению Коллективных договоров филиалов АО «Интер РАО – Электрогенерация» на 2021–2023 гг. в период с 23.07.2020 по 23.10.2020 было проведено 18 заседаний комиссии. В декабре 2020 г. заключён Коллективный договор АО «Нижевартовская ГРЭС» на 2021–2023 гг. В сегменте «Инжиниринг» по итогам совещаний и соглашений между советом представителей первичных профсоюзных организаций и руководством ООО «КВАРЦ Групп» принят Коллективный договор на 2021–2023 гг.

В 2020 г. первичные профсоюзные организации Группы принимали участие в таких общероссийских мероприятиях как Первомайская интернет-акция ФНПР, включая голосование за Первомайскую резолюцию, а также голосование за поддержку резолюции ФНПР и в акции Международной конфедерации профсоюзов «За достойный труд» 07.10.2020.

В соответствии положениями Трудового кодекса РФ срок уведомления работника об изменении существенных условий трудового договора в простой письменной форме составляет не менее двух месяцев. **GRI 402-1**

Борьба с дискриминацией на основании состояния здоровья **GRI 406**

В целях борьбы с дискриминацией работников на основании их состояния здоровья во многих компаниях Группы к разделу Коллективного договора на 2018–2020 гг. «Безопасность жизнедеятельности и труда работников» предусмотрен пакет гарантий и компенсаций в случае получения работником инвалидности в результате увечья по вине работодателя или профзаболевания. Коллективным договором также предусматривается заработная плата работающим инвалидам в соответствии с действующей системой оплаты труда, а также соблюдение права инвалидов на сокращённую продолжительность рабочего времени без снижения уровня установленной заработной платы.

Подбор и приём работников проводится в соответствии с требованиями Трудового кодекса РФ. В отдельных компаниях Группы выделяются места для трудоустройства инвалидов в соответствии с установленной квотой в целях реализации конституционных принципов равенства и свободы труда в трудовых отношениях.

Работники, нуждающиеся в переводе на другую работу по состоянию здоровья, с их письменного согласия, переводятся на другую имеющуюся у работодателя работу, не противопоказанную работнику по состоянию здоровья.

Приверженность правам человека

GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 405, GRI 406,
GRI 408-1, GRI 409-1

В январе 2021 г. Советом директоров утверждена [Политика в области устойчивого развития](#), которая обязательна к применению всеми структурными подразделениями компаний Группы. Политика направлена на структурирование и унификацию деятельности «Интер РАО» в области устойчивого развития, а также определяет цели, задачи и основные принципы Группы в области устойчивого развития.

«Интер РАО» обеспечивает соблюдение и защиту прав человека согласно российскому законодательству и Конституции РФ, международным документам ООН и МОТ в этой области. Россия [по данным ООН](#) не относится к странам с рисками в области детского труда, но в которой существует проблемы принудительного труда. В соответствии с политикой в области устойчивого развития «Интер РАО» компании Группы обязуются не допускать в своей деятельности использование любых форм принудительного и детского труда. В целях минимизации рисков нарушения прав человека со стороны подрядных организаций и поставщиков, каждый из них проходит специальную проверку службы безопасности «Интер РАО» до и после заключения договоров. Кроме того, «Интер РАО» проявляет нетерпимость в отношении любых форм дискриминации и выступает за равенство прав вне зависимости от пола, расы, национальной принадлежности, языка, социального происхождения, имущественного и должностного положения, религии, принадлежности к общественным объединениям и любым иным признакам. Правила Компании по обеспечению безопасности производственных процессов, условий труда, безопасности жизнедеятельности, здоровья и благополучия обязательны для всех организаций в цепочке поставок.

[Кодекс корпоративной этики «Интер РАО»](#) не допускает по отношению к работникам каких-либо проявлений дискриминации, включая дискриминацию по состоянию здоровья, и обязывает предоставлять каждому работнику равные возможности в развитии эффективной профессиональной карьеры.

Главным активом Компании являются сотрудники. Соблюдение и уважение прав человека во всех процессах деятельности компаний – это один из ключевых принципов корпоративной политики «Интер РАО». Компании Группы уделяют важное значение вопросам реализации работниками их трудовых прав и недопущения дискриминации, созданию безопасных условий труда, обеспечению максимальной защищённости и безопасности, равной оплате труда за равный труд, просвещению и др.

Компании Группы стремятся к непрерывному развитию практик в области защиты прав человека с помощью построения конструктивного диалога со всеми заинтересованными сторонами и совершенствования механизмов противодействия нарушениям.

«Интер РАО» обеспечивает соблюдение принципов в области защиты прав человека, изложенных в таких международных документах, как:

- Всеобщая декларация прав человека;
- Международный пакт о гражданских и политических правах;
- Международный пакт об экономических, социальных и культурных правах;
- Декларация Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда;
- Конституция Российской Федерации;
- Трудовой кодекс Российской Федерации;
- Руководящие принципы предпринимательской деятельности в аспекте прав человека ООН;
- Глобальный договор ООН.

Компания поддерживает и уважает защиту провозглашённых на международном уровне прав человека и выступает за непричастность к нарушениям прав человека, тем самым выражая содействие первому и второму принципам Глобального договора ООН.

Поддержка и защита прав коренных народов России **GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 411-1**

Россия – одна из немногих стран, где сохранилось большое многообразие коренных народов, ведущих традиционный образ жизни, как правило кочевой или полукочевой. Поскольку традиционные виды хозяйственной деятельности коренных малочисленных народов Севера являются основой их традиционного уклада и ключевым условием сохранения их самобытной культуры и языков, российским законодательством гарантирован особый правовой статус и приоритетность пользования природными ресурсами.

В Группу «Интер РАО» входит несколько электростанций, расположенных в районах традиционного проживания коренных народов Севера (Уренгойская ГРЭС, Печорская ГРЭС, Нижневартовская ГРЭС), которые прямо или косвенно могут оказывать негативное воздействие на окружающую среду и соответственно на традиционный кочевой образ жизни местных коренных народов. В последние годы не меньший ущерб традиционному укладу наносит потепление климата, особенно явно наблюдаемое в Арктической зоне.

В целях минимизации негативного воздействия на коренные народы в регионах присутствия компании Группы после утверждения Политики в области устойчивого развития взяли на себя обязательства в области прав коренных народов:

- идентифицировать заинтересованные стороны среди представителей местных сообществ и учитывать их интересы при планировании и реализации деятельности;
- выстраивать диалог и организовывать консультации с представителями местных сообществ в отношении вопросов, влияющих на качество их жизни и благополучие, а также вовлекать их в обсуждение значимых вопросов, касающихся развития региона присутствия;
- получать предварительное согласие коренных народов и других представителей местных сообществ на реализацию проектов, способных оказать влияние на их права и качество жизни;
- публично раскрывать актуальную информацию о деятельности в сфере устойчивого развития, а также регулярно информировать заинтересованные стороны о планах, перспективах и возможных изменениях;

- разработать эффективный механизм оперативного рассмотрения жалоб заинтересованных сторон и предоставления надлежащего ответа;
- поддерживать благоприятную и безопасную среду проживания для местных сообществ;
- соблюдать права коренных народов, а также предпринимать все необходимые действия для избегания принудительного перемещения коренных народов с их общинной земли;
- стремиться предотвратить существенное воздействие на социальное, культурное, экономическое и политическое наследие местных сообществ;
- разработать систему оценки потенциального негативного воздействия (социального, экономического и/или экологического) деятельности на местные сообщества и стремиться его предотвратить или минимизировать;
- в случае, если после проведения надлежащего расследования уполномоченными органами деятельность компаний Группы признана оказывающей негативное воздействие на благополучие местных сообществ, нести ответственность за причинённый ущерб;
- предотвращать потенциальную возможность местных сообществ быть подвергнутыми воздействию опасных веществ и материалов, образовавшихся в результате деятельности компаний Группы;
- развивать сотрудничество с региональными органами власти, органами местного самоуправления, общественными организациями, представителями малого и среднего бизнеса в целях социального и экономического развития регионов присутствия;
- стремиться расширять возможности трудоустройства для представителей местных сообществ;
- оказывать поддержку системе профессионального образования, здравоохранения, содействовать развитию культуры и спорта на территории региона присутствия;
- оказывать, по мере возможности, благотворительную поддержку общественным организациям и незащищённым слоям населения;
- не допускать проведения программ социальных инвестиций, поддерживающих нелегальную или опасную деятельность, противоречащих ценностям «Интер РАО».

В 2020 г. с активами «Интер РАО» не было ни одного зафиксированного инцидента, связанного с нарушением прав коренных народов.

GRI 411-1

Система закупочной деятельности GRI 103-3

Политику в области закупок «Интер РАО» определяет Совет директоров. Основные принципы закупочной деятельности утверждены в Положении о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Интер РАО»¹. Координацию деятельности системы снабжения в подразделениях осуществляет коллегиальный орган – Центральный закупочный комитет (ЦЗК).

В Группе функционирует Специализированная закупочная организация (СЗО), уполномоченная на проведение закупок и/или организацию поставок товаров, выполнение работ и оказание услуг – ООО «Интер РАО – Центр управления закупками». СЗО формирует единое информационное пространство системы снабжения, осуществляет планирование, учёт, проведение и контроль закупок. Для организации закупок применяются современные информационно-телекоммуникационные технологии, средства электронной коммерции и электронного документооборота.

В СЗО формируется Комитет по аккредитации. Он осуществляет аккредитацию поставщиков и подрядчиков с целью удостоверения их компетентности и соответствия установленным требованиям качества и безопасности продукции, производственных процессов, работ и услуг. Процедура аккредитации осуществляется на принципах добровольности и общедоступности.

Группа использует электронные торговые площадки, которые обеспечивают реализацию нормативных правовых актов Российской Федерации, Положения о закупках, а также корпоративных стандартов в области снабжения и соблюдение законодательства стран присутствия зарубежных дочерних обществ.

В «Интер РАО» с 2015 г. функционирует Совецательный орган по вопросам обеспечения эффективности закупок компаний Группы, в который входят представители региональных органов власти, общественных организаций и другие участники. Орган вырабатывает предложения, направленные на повышение эффективности закупочной деятельности, в том числе на расширение доступа субъектов МСП к закупкам компаний «Интер РАО».

Корпоративный интернет-магазин

На базе ЭТП Единая электронная торговая площадка (Росэлторг) и ЭТП ТЭК-Торг функционируют Корпоративные интернет-магазины компаний «Интер РАО» (КИМ) по закупкам до 500 тыс. руб. Развитие сервиса корпоративных интернет-магазинов является перспективным направлением деятельности в части проведения упрощённых закупочных процедур.

Проведение закупок посредством КИМ обеспечивает достижение высокой прозрачности и эффективности закупочной деятельности, существенно сокращает трудозатраты на реализацию отдельных мероприятий в рамках проведения закупок в интересах компаний Группы.

День поставщика

«Интер РАО» ежегодно проводит «День поставщика», посвящённый повышению доступности закупок для организаций и предпринимателей, привлечению отечественных производителей к участию в программе производства высокотехнологичного оборудования, развитию сотрудничества в сфере промышленности и науки по вопросам применения инновационных решений, импортозамещению, ознакомлению с мерами поддержки МСП.

Прозрачность закупочной деятельности

Высокий уровень прозрачности закупочной деятельности Группы в 2020 г. в сегменте «Государственные корпоративные заказчики» подтверждён независимым негосударственным исследовательским аналитическим центром «Национальный рейтинг прозрачности закупок», специализирующимся в области экономического и правового анализа российского рынка государственных и корпоративных закупок.

¹ Решение Совета директоров от 16.12.2020 (Протокол от 18.12.2020 № 284).

Требования к подрядчикам в области устойчивого развития

GRI 102-2, GRI 408-1, GRI 409-1, GRI 412-3

Компании Группы основывают свои взаимоотношения с поставщиками на принципах эффективности, справедливости и законности, а поставщики должны соблюдать требования применимого законодательства во всех действиях и взаимоотношениях, связанных с выполнением обязательств перед компаниями Группы. В рамках своей деятельности компании Группы обязуются:

- внедрять во всех регионах присутствия внутренние процедуры, контролирующие процессы оценки, выбора и взаимодействия с поставщиками в соответствии с принципами Политики в области устойчивого развития¹;
- осуществлять справедливые и прозрачные процессы и предоставлять равные возможности при оценке и отборе поставщиков, основанных на единых критериях;
- обеспечивать доступ для всех поставщиков к информации о принципах оценки и отбора поставщиков, а также к другой необходимой для сотрудничества информации;
- избегать конфликта интересов при заключении соглашений с поставщиками;
- признавать право поставщиков на конфиденциальность представленной ими информации.

Компании Группы ожидают от поставщиков приверженности Политики в области устойчивого развития и положениям Кодекса корпоративной этики, таким как:

- соблюдение прав человека;
- обеспечение равных условий найма и труда;
- охрана окружающей среды, здоровья и охрана труда;
- соблюдение законодательства о защите конкуренции;
- обеспечение безопасности и защиты персональных данных.

Компании Группы вправе на основании заключённых договоров с поставщиками проводить проверки соблюдения поставщиками антикоррупционного законодательства и комплаенс-процедур.

Среди операционных сегментов Группы наибольшие риски, связанные с закупками у поставщиков и подрядчиков, нарушающих такие права человека, как использование детского и принудительного труда, присутствуют у компании ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт», однако по состоянию на 31.12.2020 в странах, где существуют

проблемы принудительного труда, не было заключено ни одного контракта. В целях минимизации рисков нарушения прав человека со стороны подрядных организаций и поставщиков каждый из них проходит специальную проверку службы безопасности «Интер РАО» до и после заключения договоров. Также в закупочной документации, подготавливаемой для выбора поставщиков и подрядчиков, прописывается ряд обязательных требований, исключающих возможность привлечения компаний, использующих детский и принудительный труд (требования в части необходимой квалификации и соответствующем образовании сотрудников компаний-подрядчиков, необходимом объеме персонала, требуемого для выполнения работ с соблюдением всех требований законодательства).

GRI 408-1, GRI 409-1

В 2020 г. все существенные контракты Группы включали условия по соблюдению прав человека. Компании Группы проявляют нетерпимость в отношении любых форм дискриминации и в рамках своей деятельности обязуются не допускать использование детского и принудительного труда, признавать свободу объединений и свободу слова, а также уважение человеческого достоинства в соответствии с принципами, изложенными в следующих международных документах: **GRI 412-3**

- Всеобщая декларация прав человека;
- Международный пакт о гражданских и политических правах;
- Международный пакт об экономических, социальных и культурных правах;
- Руководящие принципы предпринимательской деятельности в аспекте прав человека ООН;
- Декларация Международной организации труда об основополагающих принципах и правах в сфере труда;
- Добровольные принципы в отношении безопасности и прав человека;
- Конвенция Международной организации труда № 29 «О принудительном или обязательном труде»;
- Конвенция Международной организации труда № 105 «Об упразднении принудительного труда»;
- Конвенция Международной организации труда № 138 «О минимальном возрасте для приёма на работу»;
- Декларация ООН о правах коренных народов.

¹ Политика в области устойчивого развития ПАО «Интер РАО» утверждена решением Совета директоров 29.01.2021 (протокол от 01.02.2021 № 286).

Оценка системы закупок

Во исполнение директив Росимущества от 05.05.2016 № ДП-11/17668 Советом директоров 29.06.2016 утверждён План мероприятий по реализации нормирования закупок товаров, работ и услуг для обеспечения нужд ПАО «Интер РАО». В соответствии с указанным документом ежегодно начиная с 2017 г., проводится мониторинг результатов осуществления Обществом закупочной деятельности, с последующим включением информации об итогах мониторинга в Годовой отчёт.

В 2020 г. закупки осуществлялись в соответствии с утверждёнными нормами и установленными лимитами. По результатам закупочной деятельности в 2020 г. выполнена их корректировка.

Стоимость проведенных закупок без учёта агентских комиссий и внутригрупповых закупок

млрд руб.



Снижение затрат на годовую комплексную программу закупок в сравнении с плановыми затратами

%

	2018	2019	2020
ПАО «Интер РАО»	3,2	4,6	4,9
Генерирующие активы	4,6	5,0	5,7
Сбытовые активы	3,7	3,9	4,1
Прочие активы	5,5	4,2	5,5

Статистика закупочной деятельности в 2020 г.

млн руб.

Проведено торгов, иных способов закупки (лотов) и закупок у единственного поставщика (подрядчика, исполнителя) в т. ч:	169 232
По итогам торгов, иных способов закупки (лотов), из них:	103 172
• услуги	86 204
• МТР	16 967
Заключено договоров	151 817

Информация по поставщикам в 2020 г.

шт.

Общее количество поставщиков, подавших заявки на участие в закупочных процедурах Группы	16 376
Количество поставщиков, аккредитованных согласно Методике МТ-044-1 «Проведение аккредитации поставщиков, товаров, работ, услуг» на конец периода.	71

Импортозамещение

Одним из ключевых ориентиров топливно-энергетического комплекса Российской Федерации является поэтапное замещение закупки иностранной продукции эквивалентной продукцией российских производителей. В 2017 г., согласно директивам Правительства РФ от 06.02.2017 № 830п-П13, утверждён Корпоративный план импортозамещения «Интер РАО» (КПИ)¹, являющийся составной частью Стратегии Компании. Ключевыми задачами определены:

- повышение доли закупок продукции российского производства для удовлетворения потребностей «Интер РАО» в рамках операционной и инвестиционной деятельности;
- развитие производства турбинного оборудования с характеристиками, соответствующими лучшим мировым аналогам.

Принципы КПИ:

- исключение рисков снижения уровня безопасности продукции, а также объектов капитального строительства (в случае изменения цепочки поставщиков на стадии реализации инвестиционных проектов);
- неухудшение основных параметров реализуемых инвестиционных проектов (сроки окупаемости, структура финансирования);
- недопустимость роста издержек в результате изменения цепочки поставщиков отдельных видов продукции, необходимой для реализации инвестиционного проекта;
- при выборе проектов рекомендуется использование риск-ориентированного подхода в части оценки рисков, возникающих при применении технических решений по проектам, предусматривающим использование иностранных решений.

Оценка реализации мероприятий КПИ осуществляется на основании интегрального показателя², характеризующего долю иностранной продукции в закупках.

В 2020 г. по результатам проведённых закупок фактическое значение интегрального показателя не превысило планового значения, что свидетельствует о снижении зависимости Группы от продукции зарубежного производства.

В целях развития сотрудничества в сфере промышленности и науки по вопросам импортозамещения оборудования и технологий в энергетической отрасли России реализуются соглашения, подписанные ПАО «Интер РАО» с правительствами Томской, Ярославской и Свердловской областей.

В 2019–2020 гг. запущен проект функциональных сервисов «Экосреда» на специальной секции электронной площадки «Интер РАО». «Экосреда» позволила упростить доступ субъектов предпринимательской деятельности к закупкам компаний Группы в период ограничений из-за сложившейся эпидемиологической ситуации в 2020 г. Наиболее популярными сервисами стали «Предварительный подбор закупки из ГКПЗ компаний Группы» и «Предварительный подбор требований к предмету закупки».

В 2020 г. проект функциональных сервисов «Экосреда» был дополнен новыми онлайн-возможностями для потенциальных поставщиков. Созданы сервисы «Единое презентационное окно технологий» и «Предоставление ТКП».

Производство энергетического оборудования в России

«Интер РАО» участвует в совместном предприятии Группы и General Electric по производству газотурбинных установок на территории Российской Федерации – ООО «Русские Газовые Турбины».

Совместное предприятие реализует программу повышения степени локализации производства газотурбинных установок с характеристиками, соответствующими лучшим мировым аналогам.

	Плановое значение, %			Фактическое значение, %		
	2018	2019	2020	2018	2019	2020
Интегральный показатель, характеризующий долю иностранной продукции в закупках	21,38	13,80	15,04	15,77	11,77	13,05

¹ Решение Совета директоров от 15.09.2017 (Протокол от 18.09.2017 № 208).

² Расчёт интегрального показателя осуществляется в соответствии с Методическими рекомендациями по подготовке КПИ, утверждёнными распоряжением Минэкономразвития России от 11.08.2016 № 219Р-АУ.

Сотрудничество с малым и средним бизнесом

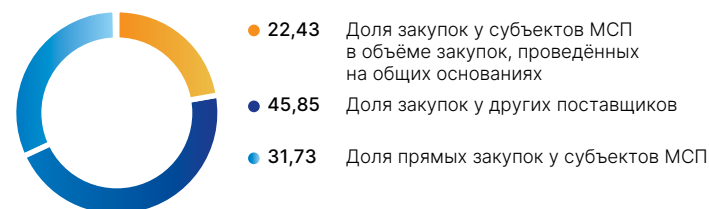
В 2020 г. ООО «Интер РАО – Центр управления закупками» осуществляло работу, направленную на достижение целевых индикаторов реализации Стратегии развития малого и среднего предпринимательства в Российской Федерации на период до 2030 г., утверждённой распоряжением Правительства Российской Федерации от 02.06.2016 № 1083-р.

Объём закупок у субъектов МСП в 2020 г. существенно превышает квоты, утверждённые Правительством России.

«Интер РАО» заключила соглашения с администрациями Алтайского, Приморского, Хабаровского краёв, Калининградской, Томской, Ярославской и Свердловской областей, направленные на реализацию мероприятий по оказанию мер поддержки субъектам МСП, в том числе на целевую акселерацию производителей отечественной продукции, стимулирование инновационной и импортозамещающей активности, развитие конкурентоспособных производственных субъектов МСП.

В 2020 г. в рамках реализации соглашений о сотрудничестве производился обмен информацией о продукции, приоритетной для импортозамещения в компаниях «Интер РАО». Привлечено около 700 поставщиков, проанализирована из производственная деятельность. Направлены приглашения к участию в закупочных процедурах, уведомления о закупках, осуществлена подписка поставщиков на участие в закупках.

Доля закупок у МСП от совокупного годового стоимостного объёма договоров в 2020 г.



Представители Группы «Интер РАО» приняли участие в 33 семинарах, организуемых АО «Корпорация МСП» и региональными органами власти по вопросам участия субъектов МСП в закупках крупных заказчиков. С учётом ситуации, связанной с пандемией коронавируса COVID-19 в 2020 г., «Интер РАО» ведёт работу, направленную на расширение доступа субъектов МСП к закупкам с использованием дистанционных технологий.

Благотворительная деятельность

Политика и основные направления благотворительной деятельности

В 2020 г., несмотря на пандемию COVID-19 и сложную экономическую ситуацию в мире и стране, «Интер РАО» сумела адаптироваться к новым реалиям и продолжила работу по реализации всех запланированных проектов в сфере социальных инвестиций.

Группа проводит единую политику комплексной социальной поддержки с обязательным соблюдением принципа прозрачности. Благотворительная деятельность регламентируется Политикой в области устойчивого развития, Положением о благотворительности и спонсорской деятельности, а также рядом других документов.

Компания системно реализует благотворительные, спонсорские и партнёрские проекты по следующим направлениям устойчивого развития.

При определении приоритетных направлений благотворительной и спонсорской деятельности проводится оценка их общественной значимости и актуальности. Эта оценка основывается на указах Президента и поручениях Правительства Российской Федерации, национальных целях и национальных проектах России, а также анализе информации, проводимой специалистами «Интер РАО» в регионах присутствия Группы.

Цели устойчивого развития

НАПРАВЛЕНИЯ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОСТИ



- Поддержка социально незащищённых слоёв населения
- Поддержка ветеранов отрасли, ветеранов и инвалидов боевых действий



- Поддержка объектов здравоохранения
- Содействие развитию массового и молодёжного спорта



- Поддержка образовательных учреждений
- Поддержка культурных мероприятий
- Помощь деятелям культуры
- Финансирование объектов исторической и культурной ценности



- Поддержка природоохранных организаций
- Помощь заповедникам и природоохранным зонам

Объём социально-ориентированных инвестиций



- Число реализованных благотворительных проектов, шт.
- Количество благополучателей, тыс. чел.
- Бюджет благотворительных программ, млрд руб.

Совершенствование механизмов системы контроля в сфере социальных инвестиций «Интер РАО», а также развитие внутренних процедур и практик по отбору благотворительных проектов, позволили повысить эффективность и прозрачность финансовых расходов. Представители Группы осуществляют контроль за реализацией проектов: выезжают на места проведения мероприятий, проводят личные встречи с благополучателями, ведут мониторинг информационного поля и социальных медиа. Сотрудники подразделений службы безопасности Группы проводят проверку благополучателей. Отчёт об использовании благотворительных фондов рассматривается Советом директоров в составе вопроса о рассмотрении отчётов об исполнении бизнес-плана.

Помощь регионам по борьбе с коронавирусной инфекцией COVID-19

В 2020 г., ввиду сложной эпидемиологической обстановки в связи с опасностью распространения коронавирусной инфекции COVID-19, особое внимание Группы было направлено на оказание помощи в борьбе с пандемией как в России, так и за рубежом. Реализованные проекты:

- участие в социальной программе поддержки малообеспеченных семей с детьми «Пандемия 2020» в г. Краснодар;

- закупка СИЗ (масок медицинских, костюмов защитных, дезинфицирующих средств), оказание поддержки Ярославской области;
- закупка продовольственных наборов для граждан старше 65 лет, попавших в сложную жизненную ситуацию в связи с распространением коронавируса в Московской области;
- реализация мероприятий по предотвращению распространения коронавирусной инфекции COVID-19 на территории Тульской области и социальной поддержке жителей региона, оказавшихся в трудной жизненной ситуации;
- приобретение медицинского оборудования, защитных средств, двух автомобилей для поликлиники Гусиноозёрской ЦРБ в Республике Бурятия;
- поддержка социально значимых программ здравоохранения для закупки СИЗ в целях предотвращения распространения коронавирусной инфекции в г. Томске;
- оказание помощи в реализации проекта по строительству инфекционной больницы в г. Саратове;
- приобретение продуктовых наборов нуждающимся жителям Республики Башкортостан;
- покупка СИЗ для детских больниц, оказание поддержки медикам и другому медицинскому персоналу в Литве;
- оказание помощи в борьбе с распространением коронавирусной инфекции в Молдавии.

ПРИНЦИПЫ ОТБОРА ПРОЕКТОВ В СФЕРЕ БЛАГОТВОРИТЕЛЬНОЙ И СПОНСОРСКОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

СОЛИДАРНОСТЬ

Поддержка проектов, направленных на социальное сотрудничество, поощрение личных инициатив сотрудников, их деятельного участия в социально значимых программах

АДРЕСНОСТЬ

Выделение денежных и иных средств физическому или юридическому лицу на конкретные цели с последующим контролем их целевого расходования

ДЕЙСТВЕННОСТЬ

Достижение конкретного результата, в том числе влияние на основную деятельность (поддержка корпоративных ценностей, содействие реализации Стратегии и т. п.)

ОБЪЕКТИВНОСТЬ

Оценка программ и проектов с точки зрения их социальной эффективности и соответствия принципам благотворительной и спонсорской деятельности

ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Оценка результативности с учётом релевантности, устойчивости, экономической эффективности использования средств

ТЕРРИТОРИАЛЬНОСТЬ

Реализация благотворительных и спонсорских проектов на территориях деятельности Компании

ПЕРСПЕКТИВНОСТЬ

Инвестиции в проекты, которые Компания считает перспективными с точки зрения достижения социально значимых целей для людей, страны, Группы

ДОСТУПНОСТЬ И ПРОЗРАЧНОСТЬ

Обеспечение прозрачной и эффективной системы контроля целевого расходования средств

Долгосрочные социально ориентированные проекты

Основные направления развития регионов присутствия **GRI 103-2**

В 2020 г. взаимодействие с органами власти и общественными организациями в регионах присутствия оставалось одним из приоритетов «Интер РАО». Сотрудничество строилось в соответствии с принципами партнёрства, диалога и открытости на основе заключённых соглашений, формирующих основные рамочные условия совместной деятельности по следующим ключевым направлениям:

- предотвращение увеличения дефицита тепловой и электрической энергии, повышение надёжности электро- и теплоснабжения потребителей;
- развитие энергосбережения и энергоэффективности, проведение занятий по основам энергосбережения для школьников, студентов и работников предприятий;
- участие в инициативных проектах, направленных на их экономическое и социальное развитие, укрепление промышленного потенциала и увеличение инвестиционной привлекательности;
- сотрудничество с региональными координационными советами по рациональному природопользованию и охране окружающей среды;
- взаимодействие с научно-техническим сообществом, участие в программах подготовки кадров для электроэнергетики, повышение квалификации работников;
- тарифообразование и разработка механизмов сокращения дебиторской задолженности.

В октябре 2020 г. ПАО «Интер РАО», группа ВТБ, правительства Санкт-Петербурга и Ленинградской области заключили соглашение, которое предусматривает реализацию концепции по организации сбора, транспортирования и переработки мусора с применением современных технологий.

Важным каналом сотрудничества Группы с региональным предпринимательским сообществом остаются площадки государственных и общественных организаций и институтов, созданных для защиты прав предпринимателей (торгово-промышленные палаты, региональные уполномоченные по защите прав предпринимателей, центры занятости населения, отделения «ОПОРЫ РОССИИ» и др.). Представители дочерних обществ Группы регулярно принимают участие в работе круглых столов, участвуют в семинарах, конференциях по вопросам подготовки кадров, тарифной политики, энергосбережения и энергоэффективности.



Крупные региональные инициативы Группы в 2020 г.

Ежегодно реализуются сетевые социальные проекты Группы, которые адаптированы к нуждам конкретных регионов, что позволяет достичь значительного социального эффекта.

«Энергия памяти и добра». В 2020 г. предприятия «Интер РАО» приняли активное участие в праздновании 75-летия Победы в Великой Отечественной войне. Ветеранам, блокадникам, работникам тыла, узникам концлагерей была оказана адресная материальная помощь, закуплены бытовая техника, продукты питания, предметы первой необходимости. Проводилась реставрация воинских захоронений, мемориальных комплексов и памятников.

«Энергия спорта». Поддержка детско-юношеского спорта, продвижение здорового образа жизни среди молодёжи. За 2020 г. было реализовано 55 проектов по строительству спортивных площадок, приобретению спортивного оборудования, помощи в организации тренировочных процессов, закупки экипировки для детско-юношеских спортивных школ. Также Группа оказывает адресную помощь спортсменам-паралимпийцам.

«Луч надежды». Помощь детям-инвалидам и их семьям. Выделены средства на приобретение спортивного оборудования для работы с детьми с ограниченными возможностями и ослабленным здоро-

вьем; закуплено реабилитационное оборудование и медицинская техника; выделены средства на обучение родителей детей-инвалидов методикам поведенческой терапии, произведена закупка продуктов питания, бытовой техники. Организовано и проведено множество реабилитационных и арт-терапевтических программ. За 2020 г. реализован 21 проект.

«Свет и тепло детям». Оказание помощи сиротам и детям, оставшимся без попечения родителей, путём закупки предметов первой необходимости, медикаментов, медицинского оборудования и спортивного инвентаря, а также приобретение оборудования для творческих кружков. Помощь была оказана 21 учреждению.

«Самая яркая ёлка». В канун Нового года сотрудники «Интер РАО» организовали и провели праздничные онлайн-мероприятий для детей-сирот и детей, оказавшихся в сложной жизненной ситуации. Были переданы новогодние подарки в 24 учреждения (детские дома, интернаты и медицинские учреждения). В 2020 г. организован масштабный новогодний онлайн-праздник для детей с тяжёлыми заболеваниями иммунной системы из самых разных городов и субъектов России.



КУРС НА ВЫСОКИЕ СТАНДАРТЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

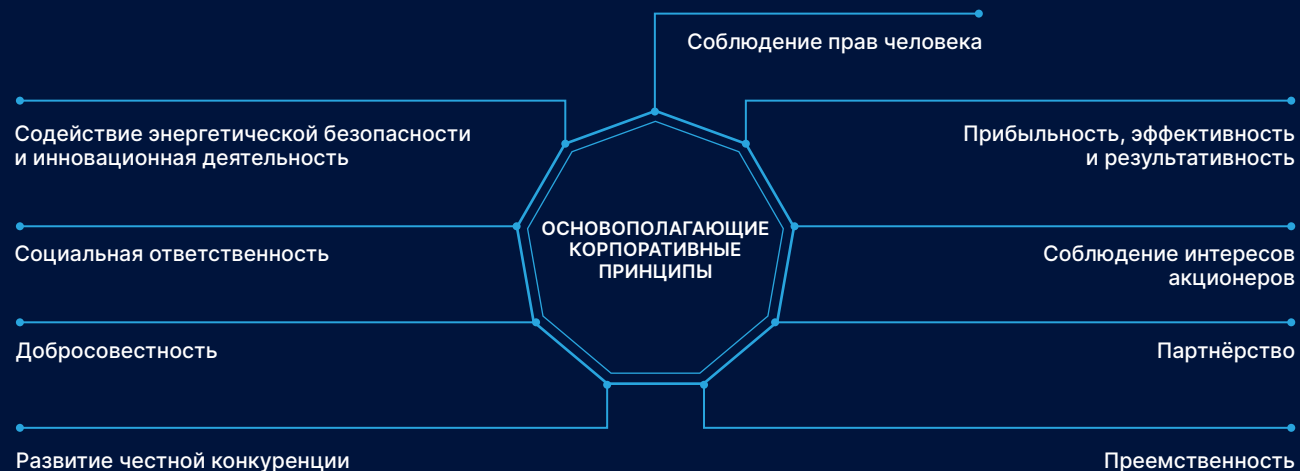
4,76 балла

(из 5 возможных) —
результаты самооценки
эффективности Совета
директоров в 2020 г.

МЕНЯЕТСЯ ВРЕМЯ – МЕНЯЕМСЯ МЫ

Отчёт в области корпоративного управления

Утверждён Кодекс корпоративной этики в новой редакции



Новый порядок выдвижения кандидатов в Совет директоров

Новая практика добровольного предварительного согласования кандидатов в Совет директоров позволит учесть разнообразие мнений акционеров и обеспечить соответствие состава Совета директоров задачам, стоящим перед Компанией и корпоративным ценностям.

Заявление Председателя Совета директоров



Уважаемые акционеры!

Основные вызовы прошедшего года для компании «Интер РАО» были связаны с эпидемией новой коронавирусной инфекции и действующими в связи с этим ограничениями. Благодаря оперативно принятым решениям и высокому уровню развития информационных технологий обеспечено эффективное и стабильное функционирование Компании, бесперебойная деятельность Совета директоров и системы корпоративного управления.

Компания одной из первых в стране провела годовое Общее собрание акционеров в заочной форме в привычные для акционеров сроки, не воспользовавшись предоставленной законодателями возможностью перенести мероприятие на осень. Акционеры приняли участие в дистанционном голосовании и приняли все необходимые решения для своевременной выплаты дивидендов. На протяжении 2020 г. в полном соответствии с утверждёнными планами Совет директоров и комитеты Совета директоров принимали решения по стратегическим и оперативным направлениям деятельности Компании.

И. И. Сечин

Председатель Совета директоров

A stylized handwritten signature in blue ink, consisting of a large, fluid 'S' followed by a horizontal line.

Система корпоративного управления

GRI 103-1, 102-16

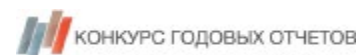
В области корпоративного управления ПАО «Интер РАО» руководствуется требованиями законодательства, Правилами листинга ПАО Московская Биржа (Правила листинга), рекомендациями Кодекса корпоративного управления Банка России (Кодекс корпоративного управления, Кодекс), который в соответствии с решением Совета директоров от 24.11.2014¹ является документом, определяющим стандарты корпоративного управления Общества, а также признанными в российской и международной практике стандартами корпоративного управления и раскрытия информации.

Фундаментальные требования в отношении этического корпоративного поведения изложены в новом [Кодексе корпоративной этики](#) ПАО «Интер РАО», утверждённом 31.07.2020². **GRI 102-16**

Система корпоративного управления ПАО «Интер РАО» полностью соответствует требованиям законодательства и Правил листинга. Руководство полагает, что обеспечивает необходимую степень уверенности акционеров и инвесторов в последовательности реализуемой стратегии и принимаемых решений.

Награды

ПАО «Интер РАО» названо победителем премии «Лучшие юридические департаменты» в номинации «Ресурсы и снабжение» по версии журнала [«Корпоративный юрист»](#) – авторитетного юридического издания в России по корпоративному праву.

**КОРПОРАТИВНЫЙ
ЮРИСТ**

ПАО «Интер РАО» одержало победу сразу в трёх номинациях [XXIII Ежегодного конкурса годовых отчётов Московской Биржи](#):

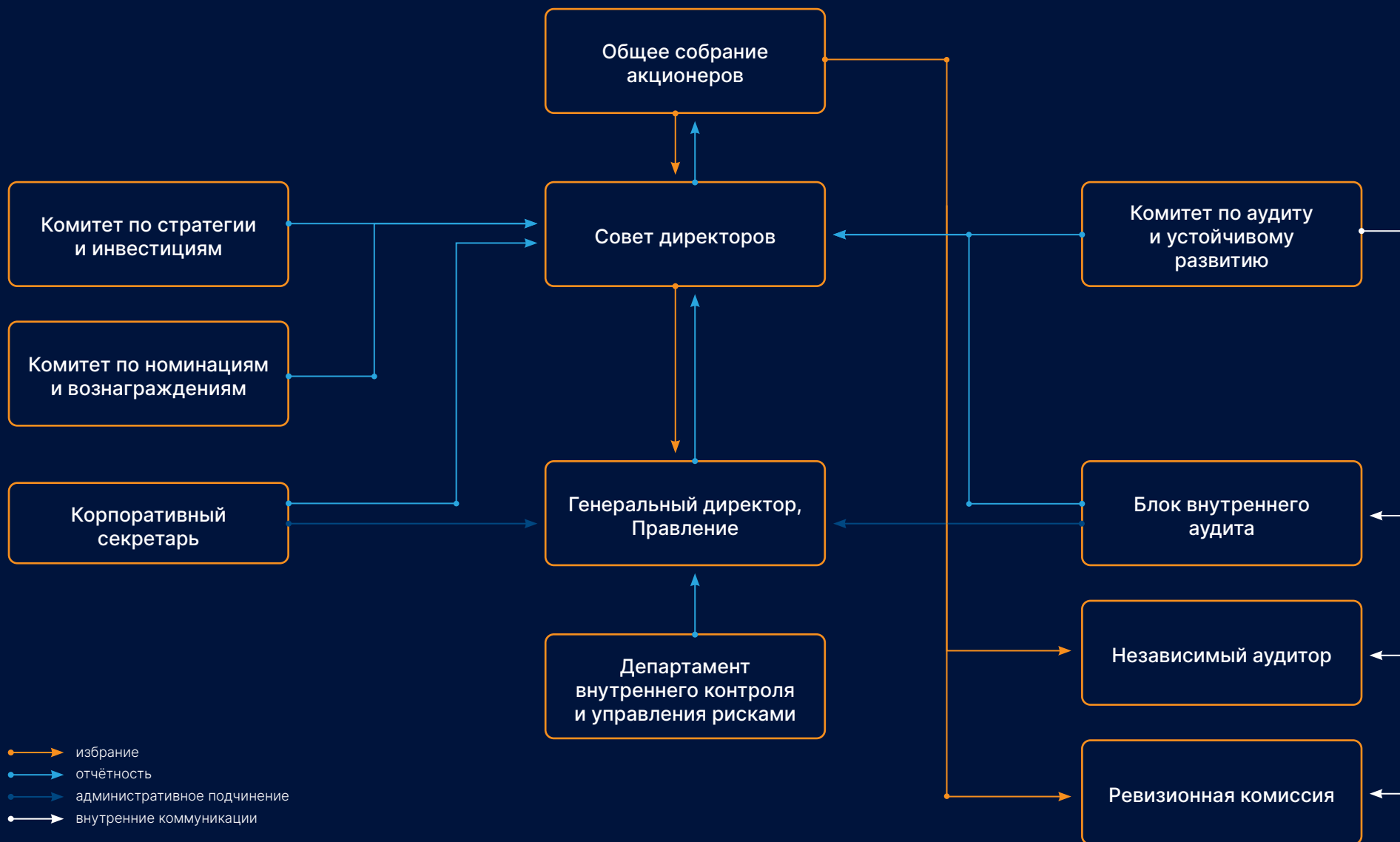
- «Лучший годовой отчёт компании с капитализацией более 200 млрд руб.» (главная номинация конкурса);
- «Лучший годовой отчёт электроэнергетического сектора экономики»;
- «Лучшее представление стратегии и инвестиционной привлекательности компании в годовом отчёте».

Кроме этого, годовой отчёт ПАО «Интер РАО» за 2019 г. занял третье место в номинации «Лучшее раскрытие информации о корпоративном управлении в годовом отчёте» и «Лучшее качество раскрытия информации об устойчивом развитии в годовом отчёте».

¹. Протокол от 26.11.2014 № 128.

². Протокол от 03.08.2020 № 277.

Структура корпоративного управления **GRI 102-18**

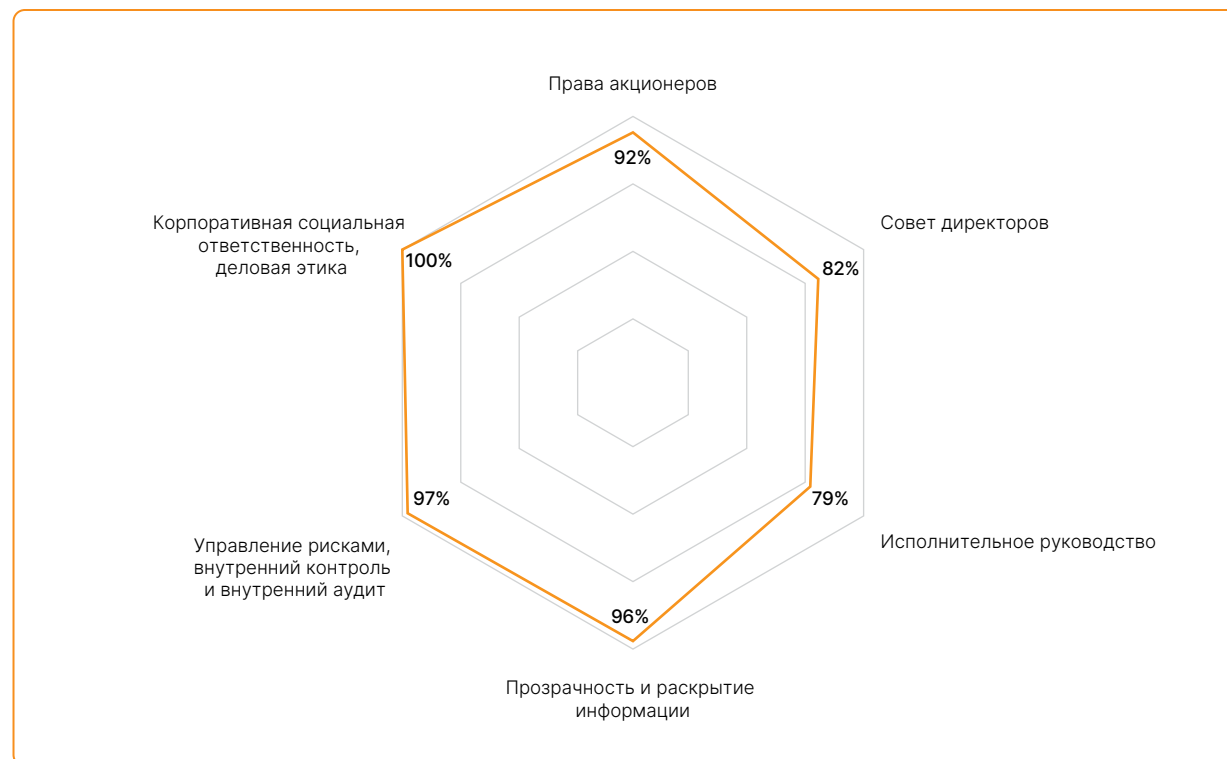


Оценка уровня корпоративного управления **GRI 103-3**

Согласно исследованию Центра корпоративного развития [TopCompetence](#) при участии Московской Биржи и Центра системных трансформаций Экономического факультета МГУ им. М. В. Ломоносова, «Интер РАО» входит в топ-10 лидеров [Национального индекса корпоративного управления 2020](#)¹, в том числе по полноте и качеству раскрываемой информации о соблюдаемых принципах корпоративного управления.

ПАО «Интер РАО» ежегодно проводит самооценку уровня корпоративного управления по методике Росимущества, утверждённой приказом Росимущества от 22.08.2014 № 306. По итогам 2020 г. уровень соответствия составил 89%.

Уровень соответствия компонентам оценки корпоративного управления по методике Росимущества по итогам 2020 г.



¹ С 2019 г. Национальный индекс корпоративного управления является официальным индикатором Московской Биржи (RUCGI).

Соблюдение принципов корпоративного управления GRI 103-2

ПАО «Интер РАО» в своей деятельности руководствуется [Кодексом корпоративного управления](#), рекомендованным к применению Банком России, в качестве документа, определяющего стандарты корпоративного управления. Из 79 принципов Кодекса корпоративного управления Общество соблюдает 73, или 92,4%, 5 принципов соблюдаются частично, и только 1 принцип не соблюдается.

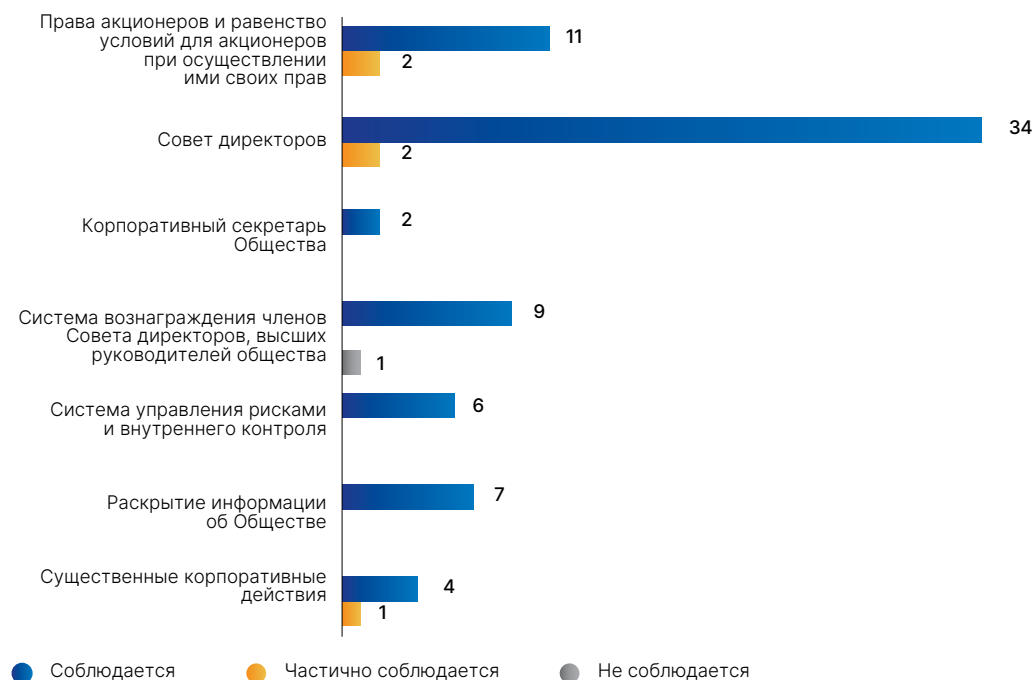
Отчёт о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2020 г. размещён [на сайте «Интер РАО»](#). Сокращённая версия отчёта приведена в [Приложении 4](#).

Кодекс корпоративной этики GRI 102-16

Советом директоров 31.07.2020¹ утверждён [Кодекс корпоративной этики ПАО «Интер РАО»](#) в новой редакции. В актуализированном документе концептуально изменён подход: осуществлён переход от декларативных принципов к конкретным обязательствам и запретам, обеспечены механизмы исполнения и реализации норм Кодекса, а также добавлены нормы в области устойчивого развития (ESG).

¹. Протокол от 03.08.2020 № 277.

Соблюдение рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2020 г.



Основополагающие корпоративные принципы Группы

Соблюдение прав человека	Прибыльность, эффективность и результативность	Соблюдение интересов акционеров
Содействие энергетической безопасности и инновационная деятельность	Развитие честной конкуренции	Партнёрство
Социальная ответственность	Добросовестность	Преемственность

Кодекс корпоративной этики

Кодекс корпоративной этики в новой редакции – документ, показывающий видение Компанией общечеловеческих, базовых ценностей, не только и не столько для ведения бизнеса, но в основе взаимоотношений Компании, её сотрудников и общества между собой как социально ответственных, равноправных и беспокоящихся друг о друге и о своём будущем партнёров. Совет директоров полностью поддерживает стремление «Интер РАО» быть лидером не только в электроэнергетическом секторе России, но и в высочайших нормах деловой этики и поведения.



**Сапожникова Елена
Владимировна**

Старший
независимый директор

Участие в политической деятельности

Положения Кодекса запрещают сотрудникам Группы участвовать прямо или косвенно в политических, религиозных и общественных движениях от имени Общества или Группы. Такое участие разрешается от своего имени как физического лица, с использованием своих личных ресурсов и не должно расцениваться как представление политической, религиозной или общественной позиции Группы.

В Группе запрещено проявление по отношению к сотрудникам каких-либо видов дискриминации (по политическим, религиозным, национальным и иным подобным мотивам в сфере труда).

Ключевые изменения Кодекса

Охват	Расширена сфера действия. Кодекс распространяется не только на работников, но и на лиц, работающих по гражданско-правовому договору, прикомандированный персонал, практикантов, стажёров. Нормы Кодекса, включая обязательства и запреты, установлены в отношении всей Группы.
Принципы	Добавлены принципы: • соблюдение прав человека; • содействие энергетической безопасности; • развитие честной конкуренции; • преемственность.
Ответственность	Кодекс в новой редакции содержит прямое указание на ответственность лиц за нарушение содержащихся в нём запретов.
Устойчивое развитие	Разделы Кодекса дополнены положениями Глобального договора ООН и лучшими ESG-практиками.
Новые разделы	Информационная безопасность; Охрана инсайдерской информации; Сохранность активов Группы, надлежащий учёт и отчётность.
Механизм реализации	Установлена единая горячая линия о нарушениях Кодекса. Предусмотрен механизм исполнения требований Кодекса. Назначается лицо, ответственное за соблюдение деловой этики.

Соблюдение Кодекса

Ответственным за соблюдение деловой этики является Корпоративный секретарь ПАО «Интер РАО». В декабре 2020 г. Корпоративным секретарём проведено обучение для менеджмента ПАО «Интер РАО» и генеральных директоров компаний Группы нормам нового Кодекса.

В 2020 г. на горячую линию поступили два обращения от сотрудников «Интер РАО» по темам соблюдения Кодекса корпоративной этики. По итогам проведённой проверки был дан ответ заявителю, а также рекомендации дочернему обществу, работником которого он являлся.

В 2021 г. планируются мероприятия по ознакомлению с положениями нового Кодекса работников Группы и других охваченных лиц.

Общее собрание акционеров

Общее собрание акционеров является высшим органом управления ПАО «Интер РАО». Компетенция, сроки, порядок подготовки и проведения Общего собрания акционеров определены в Уставе Общества и Положении об Общем собрании акционеров ПАО «Интер РАО».

Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Интер РАО» было проведено 19.05.2020¹ в форме заочного голосования.

На годовом Общем собрании акционеров были рассмотрены вопросы²:

- утверждение годового отчёта;
- утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности;
- распределение прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ПАО «Интер РАО» по результатам 2019 г.;
- утверждение Устава в новой редакции;
- о выплате вознаграждения членам Совета директоров;
- о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии;
- избрание членов Совета директоров;
- избрание членов Ревизионной комиссии;
- утверждение аудитора.

Информация о годовом Общем собрании акционеров в 2021 г.

- Дата проведения Общего собрания акционеров ПАО «Интер РАО» – 25.05.2021.
- Собрание проводится в форме заочного голосования.
- Дата окончания приёма бюллетеней для голосования – 24.05.2021.



[Материалы
к собранию](#)

Общее количество лиц, принявших участие в Общем собрании акционеров 19.05.2020: 2 011, в том числе юридических лиц – 355, а физических лиц и общих счетов – 1 656.

Общее собрание акционеров Общества в 2020 г. прошло с применением технологии электронного голосования. В 2020 г. число акционеров, воспользовавшихся такой возможностью, составило 1 701 по сравнению с 990 годом ранее.

Участие в ГОСА 2020 г.



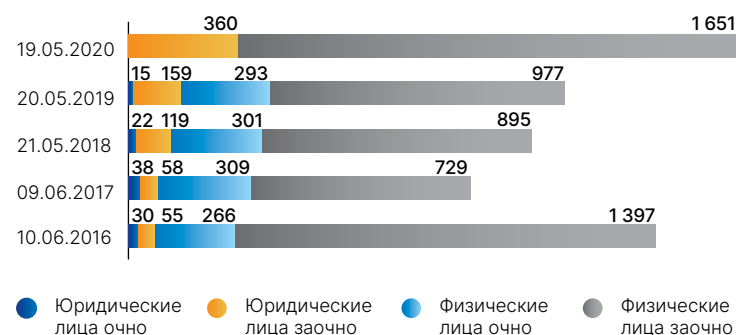
75% участников

ГОСА 2020 г. воспользовались возможностью голосования через личный кабинет и мобильное приложение

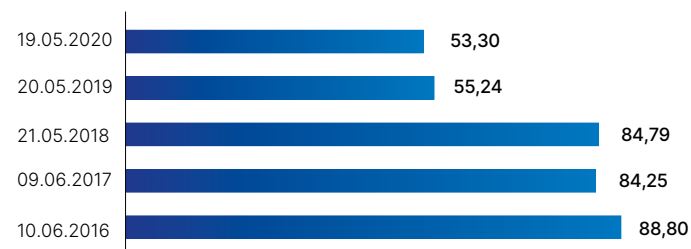
1. Протокол от 20.05.2020 № 20.

2. Все материалы Общего собрания акционеров, включая решения, протоколы и отчёты по голосованию, размещены [на сайте Общества в разделе «Собрания акционеров»](#).

Участие акционеров в годовых Общих собраниях

Кворум годовых Общих собраний акционеров¹

%



Общество анализирует новые возможности для взаимодействия с акционерами с целью повышения их вовлечённости в рамках принадлежащих им прав. Дальнейшее внедрение дистанционных технологий и повышение финансовой и компьютерной грамотности граждан будет способствовать увеличению количества лиц, принимающих участие в собрании. Снижение количества голосов акционеров, принявших участие в собрании в 2019–2020 гг., обусловлено неголосованием на собрании АО «Интер РАО Капитал» принадлежащими ему квазиказначейскими акциями в соответствии с рекомендациями Кодекса с целью исключения возможности возникновения конфликта интересов. Более подробная информация в разделе [«Акционерный капитал»](#).

Внеочередных Общих собраний акционеров Общества в 2020 г. не проводилось.

¹. Снижение кворума в 2019–2020 гг. связано с мерами по исключению возможности возникновения конфликта интересов при голосовании квазиказначейскими акциями. Держатель квазиказначейских акций, АО «Интер РАО Капитал», не принимало участие в голосовании на годовом Общем собрании акционеров в соответствии с рекомендацией Совета директоров ПАО «Интер РАО».

Совет директоров

GRI 102-26

Совет директоров ПАО «Интер РАО» осуществляет стратегическое управление Обществом.

В своей деятельности Совет директоров руководствуется Федеральным законом «Об акционерных обществах», иными нормативными правовыми актами, Уставом Общества и Положением о Совете директоров¹.

В соответствии с Положением о Совете директоров в течение семи рабочих дней ПАО «Интер РАО» в лице Генерального директора направляет члену Совета директоров для подписания уведомление об избрании, содержащее его права и обязанности, по форме, утверждённой указанным Положением. Член Совета директоров обязан принять условия такого уведомления путём его подписания и направить в Общество в адрес Корпоративного секретаря копию подписанного уведомления. Данная практика соблюдена в отчётном году.



¹. Положение о Совете директоров утверждено годовым Общим собранием акционеров ПАО «Интер РАО» 20.05.2019 (протокол от 20.05.2019 № 19).

Оценка деятельности Совета директоров

GRI 102-27, 102-28

Согласно Положению о Совете директоров, а также пункту 2,9,2 Кодекса корпоративного управления, оценка работы Совета директоров и его комитетов осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год, а для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров рекомендуется периодически – не реже одного раза в три года – привлекать внешнюю организацию.

Последняя независимая оценка деятельности Совета директоров и его комитетов проведена в 2019 г. Информация о её результатах, полученных и исполненных рекомендациях раскрыта в [годовом отчёте «Интер РАО» за 2019 г.](#)

В 2020 г. проведена самооценка эффективности Совета директоров. Процесс оценки включал анкетирование, а также анализ материалов самооценки. По результатам средняя оценка составила 4,76 балла (из 5 возможных).



Члены Совета директоров в большинстве отмечают сбалансированность состава Совета, оптимальное сочетание опыта и компетенций. Директорами высоко оцениваются системы управления рисками и внутреннего контроля, выстроенные Обществом. Директора отмечают особую важность компетенций в области ESG, и знаний, связанных с восстановлением экономики после мировой пандемии.

По результатам проведённой Советом директоров и его комитетами самооценки Комитет по номинациям и вознаграждениям разработал рекомендации по совершенствованию деятельности Совета директоров, которые вместе с результатами самооценки были рассмотрены на заседании Совета директоров ПАО «Интер РАО» 28.06.2020¹ и утверждены в качестве поручений Совета директоров.

Результаты самооценки Совета директоров



¹. Протокол от 29.06.2020 № 276.

Поручения по совершенствованию деятельности Совета директоров и его комитетов по результатам самооценки

Поручения	Исполнение и результаты
Обеспечить разработку и утверждение Комитетом по номинациям и вознаграждениям рекомендаций по порядку выдвижения кандидатов в Совет директоров с последующим включением их в Положение о Совете директоров.	Рекомендации Комитета по номинациям и вознаграждениям по порядку выдвижения кандидатов в Совет директоров одобрены Советом директоров 16.12.2020. Положение о Совете директоров в новой редакции (с включением рекомендаций по выдвижению) предложено к утверждению годовым Общим собранием акционеров в 2021 г.
Предложить включить в Программу обучения и развития членов Совета директоров на 2020–2021 гг. темы семинаров/воркшопов: • цифровые технологии, цифровизации производства и их влияние на отрасль электроэнергетики; • изменения законодательства, регулирующего деятельность в энергетической отрасли; • устойчивое развитие (ESG) и восстановления экономики после мировой пандемии.	Указанные темы включены в Программу обучения и развития (утверждена в составе Плана преемственности членов Совета директоров и Правления 25.09.2020).
Менеджменту представить на рассмотрение Комитета по аудиту и устойчивому развитию проект порядка оповещения Совета директоров о возникающих рисках.	Порядок уведомления членов Совета директоров утверждён Комитетом по аудиту и устойчивому развитию 15.12.2020. В соответствии с указанным Порядком устанавливается и регулируется процедура оперативного уведомления членов Комитета по аудиту и устойчивому развитию Совета директоров и членов Совета директоров Общества о реализовавшихся критических рисках, а также иных рисках, оказывающих существенное влияние на EBITDA, операционный денежный поток или создающих угрозу недостижения целевых показателей Группы, не включенных в Карту критических рисков Группы «Интер РАО».
Обеспечить детальное обсуждение методики оценки степени выполнения стратегических приоритетов развития на совместном очном заседании Комитета по стратегии и инвестициям и Комитета по аудиту и устойчивому развитию.	Вопрос рассмотрен на совместном очном заседании 24.11.2020 (по видео-конференц-связи).
Включить в Планы работы Комитета по стратегии и инвестициям, Комитета по аудиту и устойчивому развитию и Комитета по номинациям и вознаграждениям проведение совместного заседания по вопросу о рассмотрении актуализированной Стратегии/Долгосрочной программы развития «Интер РАО» в привязке к КПЭ и КП членов Правления, а также к долгосрочной программе мотивации менеджмента.	Вопрос рассмотрен на совместном заседании 24.11.2020.
Обеспечить приглашение членов Комитета по стратегии и инвестициям Общества на заседания Комитета по аудиту и устойчивому развитию, на которых рассматриваются Отчёты в области устойчивого развития (ESG).	Исполняется на постоянной основе.
Продолжить практику раскрытия в отчётностях Общества по направлениям деятельности информации о зарубежном сегменте бизнеса.	Исполняется на постоянной основе.
Продолжить практику рассмотрения на заседании Совета директоров с предварительным рассмотрением на заседании Комитета по стратегии и инвестициям в рамках Отчёта по взаимодействию с инвесторами вопросов инвестиционной привлекательности Компании, в том числе дивидендной политики и сбалансированного распределения прибыли.	Вопрос рассмотрен Комитетом по стратегии и инвестициям 05.03.2021 и Советом директоров 16.03.2021.
Рассмотреть на очном заседании Комитета по номинациям и вознаграждениям вопрос о программе долгосрочной мотивации менеджмента с учётом анализа лучших практик по вознаграждению.	Вопрос рассмотрен на очном заседании Комитета 24.11.2020 (по видео-конференц-связи).
В случае планирования выездных заседаний Совета директоров учитывать эпидемиологическую обстановку в России и мире.	В 2020 г. из-за пандемии коронавирусной инфекции COVID-19 выездные заседания не проводились.

Отчёт Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям деятельности **GRI 102-26, GRI 102-31, GRI 102-33, GRI 102-34**

В 2020 г. в фокусе Совета директоров были вопросы стратегии, устойчивого развития (ESG), противодействия коронавирусной инфекции COVID-19, управления рисками, планирования и контроля финансово-хозяйственной деятельности, повышения качества корпоративного управления.

Стратегия

В июле 2020 г. утверждена [Стратегия развития «Интер РАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г.](#)

В составе Стратегии выделены стратегические цели по ключевым направлениям развития, которые должны привести к росту EBITDA в 2030 г. свыше 320 млрд руб. При разработке документа на Совет директоров отдельно выносились вопросы о структуре будущей Стратегии и стратегических рисках. Составной частью новой Стратегии стали приоритеты в области устойчивого развития.

В конце 2020 г. утверждён Стандарт оценки реализации Стратегии, значения годовых ключевых показателей эффективности (КПЭ) и контрольных показателей (КП) на 2020 г.

Рассмотрен отчёт о реализации Программы инновационного развития ПАО «Интер РАО» до 2020 г. с перспективой до 2025 г. за 2019 г. Утверждена Программа инновационного развития на 2020–2024 гг. с перспективой до 2029 г.

Все документы прошли предварительное рассмотрение на Комитете по Стратегии и инвестициям.

Противодействие коронавирусной инфекции COVID-19

В марте 2020 г. отмечено принятие мер по противодействию негативным последствиям пандемии коронавирусной инфекции, включая меры по защите сотрудников всех дочерних обществ ПАО «Интер РАО» и обеспечению стабильности их работы. Правлению поручено продолжить принятие всех необходимых мер по противодействию негативным последствиям пандемии с учётом рекомендаций органов государственной власти.

Управление рисками

В 2020 г. ключевые вопросы, связанные с развитием системы управления рисками и внутреннего контроля рассматривались Советом директоров шесть раз. Также шесть раз, в составе материалов экономического планирования, обсуждалась отчётность, связанная с управлением рисками невыполнения Стратегии и бизнес-плана Группы.

В рамках вопросов, выносимых на рассмотрение Совета директоров с предварительным рассмотрением Комитетом по аудиту и устойчивому развитию, анализировались перечень и результаты оценки критических рисков, подходы к управлению рисками, уровни риск-аппетита, а также стратегические риски.

При приоритизации рисков Группы учитывались вероятность и влияние рисков на достижение ключевых показателей развития, в том числе показателей и целей в области комплаенс и устойчивого развития.

Уделялось отдельное внимание результатам функционирования и развития Системы управления рисками и внутреннего контроля (СУРиВК) Группы: Совет директоров рассмотрел результаты оценки эффективности СУРиВК по итогам 2019 г. и утвердил Дорожную карту по достижению целевых критериев развития СУРиВК до 2023 г.

Комитетом по аудиту и устойчивому развитию 15.12.2020 утверждён Порядок уведомления членов Совета директоров ПАО «Интер РАО» о реализации рисков.

Устойчивое развитие

Решением Совета директоров от 14.02.2020 Комитет по аудиту переименован в [Комитет по аудиту и устойчивому развитию](#) и наделён ESG-функционалом, в том числе контролем за внедрением принципов устойчивого развития в ПАО «Интер РАО», а также выполнением обязательств по соблюдению принципов Глобального договора ООН.

Совет директоров, согласно принятому в 2019 г. решению, продолжает рассматривать на полугодовой основе Отчёт менеджмента в области устойчивого развития (ESG).

Приоритеты в области устойчивого развития стали составной частью новой Стратегии, утверждённой в 2020 г.

В начале 2021 г. впервые утверждена [Политика в области устойчивого развития](#), которая обязательна к применению всеми компаниями Группы. Политика содержит экологические, социальные и управленческие принципы устойчивого развития (Environmental, Social and Governance – ESG).

Планирование и контроль финансово-хозяйственной деятельности

Контроль исполнения бизнес-плана осуществлялся на ежеквартальной основе. В рамках квартального отчёта об исполнении бизнес-плана рассматривалась информация о реализации рисков за отчётный период.

В конце года утверждён бизнес-план на 2021 г.

На особом контроле Совета директоров находился вопрос реализации графика строительства Калининградской генерации. В 2020 г. завершено строительство Приморской ТЭС мощностью 195 МВт (три энергоблока по 65 МВт). Утверждена консолидированная программа управления издержками по ключевым компаниям Группы.

Взаимодействие с инвесторами

Советом директоров рассмотрен Отчёт по взаимодействию с инвесторами, в т.ч. анализ динамики фондовых рынков и ключевых фондовых индексов ключевых событий, оказавших влияние на рыночную капитализацию «Интер РАО», подведены итоги работы менеджмента по повышению инвестиционной привлекательности акции «Интер РАО», а также итоги работы IR по взаимодействию с инвестиционным сообществом, включая ESG инвесторов (более подробно в разделе Взаимодействие с инвесторами и аналитиками), рассмотрен анализ динамика покупок/продаж акций «Интер РАО» и итоги IR исследования по оценке влияния ESG факторов на принятие инвестиционных решений.

Вознаграждение

Советом директоров рассмотрен вопрос об определении размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Генеральному директору и членам Правления ПАО «Интер РАО», а также вопросы определения вознаграждения Корпоративного секретаря и руководителя Блока внутреннего аудита, функционально подотчётных Совету директоров.

Корпоративное управление

Рассмотрен ежегодный Отчёт Корпоративного секретаря о практике корпоративного управления.

Утверждён ежегодный План преемственности членов Совета директоров и членов Правления на 2020–2021 гг. (с Программой обучения и развития).

Принято решение о проведении независимой оценки эффективности системы противодействия мошенничеству и коррупции.

В конце 2020 г. Советом директоров утверждена [Политика антимонопольного комплаенса](#) в новой редакции. Кроме того, проведена ежегодная самооценка деятельности Совета директоров и его комитетов, рассмотрен отчёт о результатах самооценки, определён статус членов Совета директоров. Рассмотрены вопросы внутреннего аудита, подготовки к проведению годового Общего собрания акционеров, одобрения сделок, другие вопросы корпоративного управления.

В 2020 г. было проведено 23 заседания Совета директоров, которые в связи с распространением новой коронавирусной инфекции проводились только в заочной форме. На проведённых заседаниях было рассмотрено 98 вопросов, включая 8 директив. Протоколы заседаний Совета директоров [доступны на сайте](#).

При планировании своей работы и непосредственно в своей деятельности Совет директоров фокусируется на приоритетных вопросах, имеющих наибольшее значение для успешного текущего и перспективного развития «Интер РАО».

Контроль за исполнением поручений Совета директоров осуществляется посредством подготавливаемых Корпоративным секретарём приказов Генерального директора. Невыполнение поручений

Совета директоров является одним из показателей депремирования Генерального директора. Невыполнение приказов Генерального директора по выполнению решений и поручений Совета директоров является одним из показателей депремирования членов Правления и иных руководителей прямого подчинения.

Всего в течение 2020 г. было исполнено 77 поручений Совета директоров. Отчёт за 2020 г. утверждён Советом директоров 31.03.2021². Нарушений сроков исполнения решений Совета директоров и комитетов не выявлено.

Член Совета директоров	Статус директора	Членство в советах директоров других публичных акционерных обществ	Совет директоров	Комитет по аудиту и устойчивому развитию	Комитет по номинациям и вознаграждениям	Комитет по стратегии и инвестициям
			23 заседания	19 заседаний	19 заседаний	16 заседаний
Аюев Борис Ильич	Неисполнительный	1	23	X	X	X
Бугров Андрей Евгеньевич	Независимый	–	23	18	19	X
Гавриленко Анатолий Анатольевич	Неисполнительный	1	23	X	X	X
Ковальчук Борис Юрьевич	Исполнительный	–	23	X	X	X
Локшин Александр Маркович	Независимый ¹	–	23	19	X	X
Муров Андрей Евгеньевич	Неисполнительный	2	23	X	X	X
Рональд (Рон) Джеймс Поллетт	Независимый ¹	–	23	19	19	16
Сапожникова Елена Владимировна	Старший независимый	–	23	19	19	16
Сечин Игорь Иванович	Неисполнительный	1	23	X	X	X
Фёдоров Денис Владимирович	Неисполнительный	6	23	X	X	X
Шугаев Дмитрий Евгеньевич	Неисполнительный	–	23	X	X	X

¹. Согласно решению Совета директоров от 28.05.2020 (протокол от 29.05.2020 № 274).

². Протокол от 02.04.2021 № 290.

Количество заседаний Совета директоров



Состав Совета директоров GRI 102-22, GRI 405-1

Состав Совета директоров определён Уставом ПАО «Интер ПАО» в количестве 11 человек. Члены Совета директоров избираются ежегодно Общим собранием акционеров кумулятивным голосованием.

Количественный состав Совета директоров оптимально соответствует текущим целям и задачам Общества, а также отраслевой практике и позволяет обеспечить необходимый баланс компетенций среди членов Совета директоров. Кроме того, Совет директоров хорошо сбалансирован с точки зрения независимости, что обеспечивает действенную систему «сдержек и противовесов» в модели корпоративного управления ПАО «Интер ПАО».

В 2020 г. изменений в составе Совета директоров не было.

Структура вопросов, рассмотренных Советом директоров в 2020 г.

%



- 10 Кадровая политика и материальное стимулирование
- 30 Корпоративное управление
- 11 Текущее бизнес-планирование и контроль реализации планов
- 7 Стратегическое управление
- 3 Устойчивое развитие
- 1 Противодействие коронавирусной инфекции

- 7 Управление рисками
- 5 Внутренний контроль и аудит
- 2 Антимонопольный комплаенс
- 7 Определение позиции по вопросам повестки дочерних обществ
- 13 Участие в других организациях и одобрение сделок
- 2 Прочие

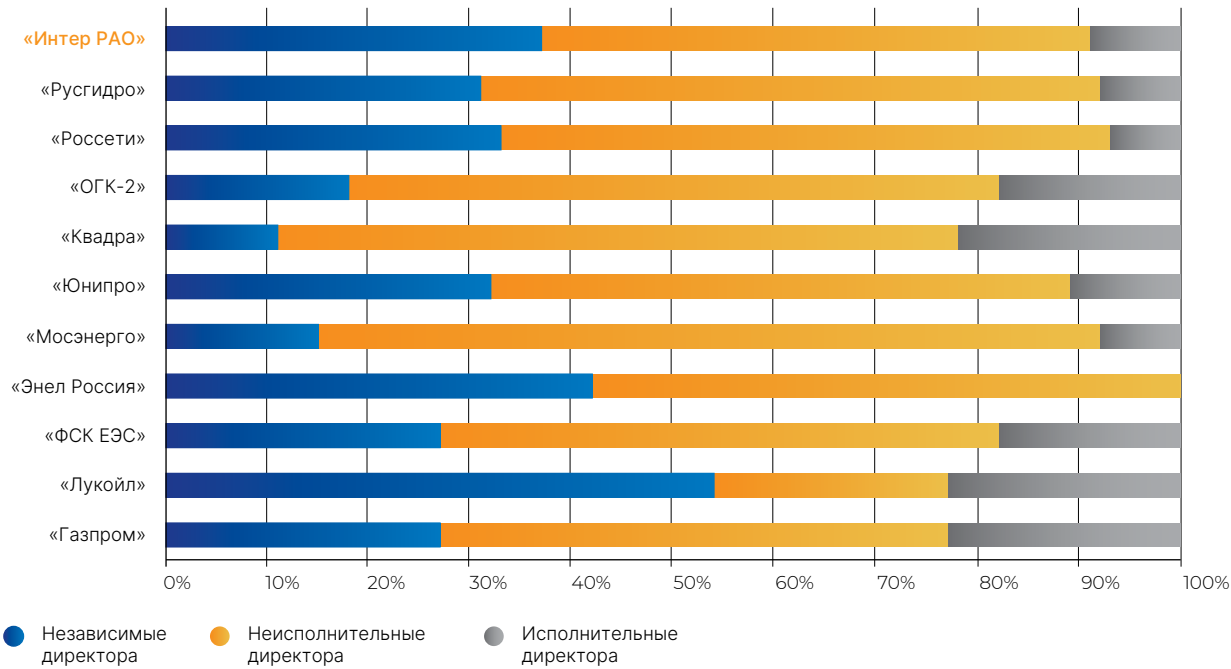
Состав Совета директоров

	2018	2019	2020	Выполнение целевого значения Правил листинга Московской Биржи и Кодекса корпоративного управления
Исполнительные директора	1	1	1	Целевое: не более 1/4. Выполнение: да, 1 из 11.
Неисполнительные директора	6	6	6	–
Независимые директора	4	4	4	Целевое: 3 из 11. Выполнение: да, 4 из 11.

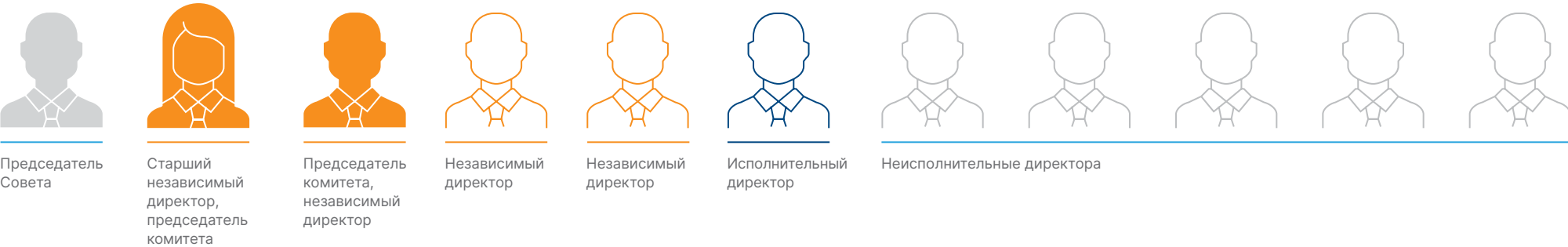
Результаты проведённой в 2020 г. самооценки показывают, что состав Совета директоров сбалансирован по необходимым компетенциям и профессиональному опыту, исходя из текущей структуры акционерного капитала и стоящих перед Компанией задач.

Структура совета директоров сопоставимых компаний

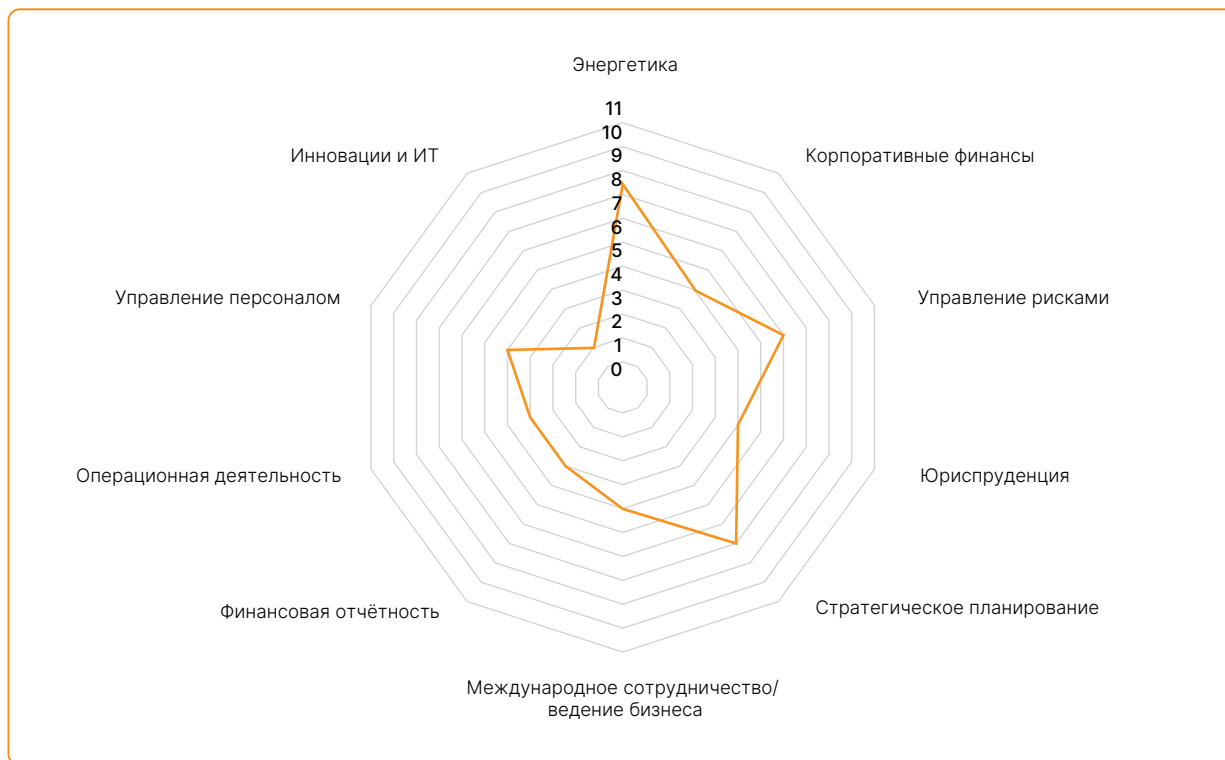
%



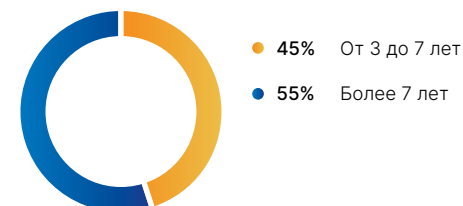
Гендерный состав и независимые члены Совета директоров



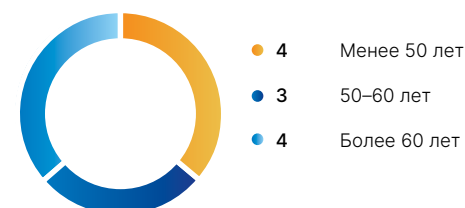
Компетенции членов Совета директоров по результатам их самооценки 2020 г.¹



Продолжительность работы в Совете директоров ПАО «ИнтерРАО»



Возрастной состав Совета директоров



54 года

Средний возраст членов Совета директоров

¹. Кроме того, отдельными директорами отмечено наличие у них компетенций в сфере M&A, GR, экономики и корпоративного управления.

Условия формирования и критерии отбора кандидатов в Совет директоров GRI 102-24

Комитет по номинациям и вознаграждениям утвердил 10.12.2020, а Совет директоров 16.12.2020 одобрил [Рекомендации акционерам по порядку выдвижения кандидатов в Совет директоров ПАО «Интер РАО»](#).

Главным отличием от предшествующей практики является процедура добровольного предварительного согласования кандидатов в Совет директоров. Акционерам рекомендуется направлять в Компанию свои предварительные предложения по выдвижению кандидатов. По результатам предварительного рассмотрения данных предложений Комитет по номинациям и вознаграждениям проводит оценку каждого кандидата на соответствие требованиям Общества на основе методики, разрабатываемой Комитетом по номинациям и вознаграждениям. При необходимости на заседание Комитета приглашается выдвигаемый кандидат, который вправе пояснить, соответствует ли он необходимым критериям и ожиданиям. Данная оценка может стать основой для принятия Советом директоров рекомендаций акционерам о голосовании на Общем собрании акционеров.

Подходы к разнообразию и диверсификации Совета директоров

Согласно утверждённым [Рекомендациям по порядку выдвижения кандидатов в Совет директоров](#), Совет директоров должен формироваться² таким образом, чтобы обеспечивать баланс профессионализма, знаний, опыта с целью надлежащего выполнения членами Совета директоров своих обязанностей. Члены Совета директоров должны обладать признанной, в том числе среди инвесторов, высокой деловой репутацией, не иметь конфликта интересов с Обществом.

«Интер РАО» внедряет новую практику добровольного предварительного согласования кандидатов в Совет директоров. Данная процедура позволит учесть разнообразие мнений акционеров и обеспечить соответствие состава Совета директоров законодательным, биржевым и регуляторным требованиям, а также задачам, стоящим перед Компанией и корпоративным ценностям.

Процедура предварительного согласования кандидатов в Совет директоров, не являющихся на момент выдвижения членами Совета директоров Общества¹

- 1 Акционеры направляют в Комитет по номинациям и вознаграждениям предварительные предложения о выдвижении кандидатов
- 2 Корпоративный секретарь рассматривает предложения на предмет наличия у лица права на выдвижение, его соответствия требованиям ПАО «Интер РАО», соответствия законодательству представленного комплекта документов и сообщает о результатах лицу, направившему предложение
- 3 Корпоративный секретарь направляет материал Председателю Комитета с результатами проведенной предварительной проверки и оценки
- 4 Комитет рассматривает поступившие предложения и проводит предварительную оценку кандидатов путём анонимного заполнения анкеты на соответствие требованиям Положения о Совете директоров, критериям независимости и положениям Рекомендаций. Заседание проводится в очной форме, в том числе дистанционно с использованием видеоконференцсвязи).
- 5 При необходимости на заседание Комитета приглашается выдвигаемый кандидат, который вправе пояснить, соответствует ли он необходимым критериям и ожиданиям Общества
- 6 По результатам рассмотрения предложений Комитет подготавливает предварительную оценку, которая является основой для рекомендаций Совета директоров акционерам по голосованию за кандидатов на Собрании акционеров
- 7 Предварительная оценка направляется акционеру, приславшему предварительные предложения

¹. Общество не вправе рассматривать предварительное предложение как выдвижение кандидата в Совет директоров Общества. Процедура выдвижения проводится в соответствии с законодательством Российской Федерации.

². Пункт 2.1 Положения о Совете директоров ПАО «Интер РАО».

Особое внимание уделено вопросу независимости кандидата. Комитет по номинациям и вознаграждениям просит акционеров выдвигать кандидатов, соответствующих критериям независимости, отраженным в Кодексе корпоративного управления.

Методика оценки выдвинутых кандидатов предусматривает присвоение дополнительного балла кандидатам, способствующим достижению гендерного равновесия состава Совета директоров.

Члены Совета директоров должны иметь безупречную репутацию. При этом совершение лицом преступления в экономической сфере, против государственной/местной власти, а также административного правонарушения, прежде всего в области предпринимательской деятельности, в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг, является отрицательным фактором для репутации.

Независимые директора

Участие независимых директоров в составе Совета директоров привносит независимое и взвешенное восприятие, основанное на их знаниях, опыте и квалификации. Объективность независимых директоров и их конструктивная критика являются большой ценностью для Совета директоров и Общества в целом. Вклад независимых директоров способствует выработке решений, учитывающих интересы различных групп заинтересованных сторон, и повышению качества управленческих решений.

В действующий состав Совета директоров входят четыре независимых директора, что превышает как целевое значение Правил листинга ПАО Московская биржа, так и долю, установленную Кодексом корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

ПАО «Интер РАО» поддерживает внедрённую в 2017 г. практику предварительного рассмотрения существенных корпоративных действий независимыми директорами. Компания также практикует проведение деловых встреч с независимыми директорами для предварительного обсуждения ключевых вопросов, которые выносятся на рассмотрение Совета директоров и его комитетов.

Целевые уровни независимости Совета директоров

«Интер РАО» (факт)

4 из 11 членов Совета директоров (36%) – независимые.

Правила листинга Московской Биржи. Первый уровень



Не менее 1/5 состава и не менее 3 членов Совета директоров – независимые.

Кодекс корпоративного управления Банка России



Не менее 1/3 состава Совета директоров – независимые.

Критерии независимости

В целях мониторинга соответствия членов Совета директоров критериям независимости Комитет по номинациям и вознаграждениям осуществляет анализ такого соответствия на ежеквартальной основе. В случае выявления изменения в статусе независимости членов Совета директоров вопрос выносится на рассмотрение Совета директоров.

Совет директоров 28.05.2020 рассмотрел вопрос об определении статуса Рона Поллетта и А. М. Локшина и в соответствии с рекомендациями Комитета признал их в качестве независимых директоров¹. Наличие формальных признаков связанности и принятые во внимание обстоятельства и факторы при признании членов Совета директоров независимыми директорами изложены в [Протоколе заседания](#).

¹. Протокол от 29.05.2020 № 274.

Старший независимый директор

Согласно Положению о Совете директоров в случае, если в его состав входят не менее трёх независимых директоров, Совет вправе избрать из их числа Старшего независимого директора.

Старшим независимым директором на заседании Совета директоров 28.05.2020 избрана Е. В. Сапожникова.

В ПАО «Интер РАО» Старший независимый директор обеспечивает поддержку Председателю Совета директоров в достижении целей его деятельности и, помимо функций, указанных в Кодексе корпоративного управления, проводит мониторинг отношений между Председателем Совета директоров и Генеральным директором, возглавляет Комитет Совета директоров по номинациям и вознаграждениям.

Планирование преемственности GRI 102-24

В целях поддержания баланса квалификации и опыта директоров и последовательного обновления состава с учётом необходимости вхождения в Совет независимых директоров Совет директоров в соответствии с рекомендациями Комитета по номинациям и вознаграждениям ежегодно актуализирует План преемственности членов Совета директоров и Правления. В 2020 г. План преемственности членов Совета директоров и Правления на 2020–2021 гг. актуализирован вместе с программой обучения и развития и утверждён на заседании Совета директоров 25.09.2020¹.

Обучение и развитие членов Совета директоров GRI 102-27

Общество на ежегодной основе организует обучение для членов Совета директоров. Выявление тем и областей для обучения осуществляется в рамках процедур оценки эффективности работы Совета директоров и его комитетов и опроса членов Совета директоров касательно наиболее интересных тематик. Обучение проводится в соответствии с Программой обучения и развития членов Совета директоров, которая входит в состав Плана преемственности членов Совета директоров и членов Правления² (План преемственности), ежегодно утверждаемого Советом директоров.

Обучающие мероприятия проводятся, как правило, в формате воркшопов с погружением в ту или иную сферу деятельности Компании, привлечением известных специалистов на рынке и ключевых менеджеров – работников «Интер РАО».

В августе 2020 г. сделан информационный доклад для членов Комитета по стратегии и инвестициям о стратегии цифровой трансформации электроэнергетики, планируемых мероприятиях по цифровизации ключевых бизнес-процессов «Интер РАО», о концепции цифровой трансформации «Интер РАО», включая проекты «Интер РАО» в Ассоциации «Цифровая энергетика». В рамках Программы обучения и развития в I полугодии 2021 г. для членов Совета директоров и его комитетов планируется провести воркшоп по вопросам изменения энергетического законодательства и семинар по устойчивому развитию. Также осуществляются регулярные информационные рассылки для членов Совета директоров.

1. Протокол от 28.09.2020 № 280.

2. Утверждено Советом директоров 25.09.2020 (протокол от 28.09.2020 № 280).

В соответствии с Планом преемственности все впервые избранные члены Совета директоров проходят вводную ознакомительную программу, которая предусматривает проведение встречи (или ряда встреч) с исполнительным руководством и ключевыми сотрудниками по основным направлениям деятельности.

В 2020 г. вводная ознакомительная встреча не проводилась в связи с отсутствием изменений в составе Совета директоров.

Предотвращение конфликта интересов

GRI 102-25

Кодекс корпоративной этики ПАО «Интер РАО» предусматривает перечень мер к предотвращению потенциального или фактического конфликта интересов членов Совета директоров с интересами Общества. В частности, в отношении не только своих интересов, но и интересов семьи, друзей и иных личных отношений, финансовых связей, получения подарков, услуг, иных выгод, использования имущества Общества, разглашения конфиденциальной информации. Также члены Совета директоров обязаны воздерживаться от наличия трудовых или гражданско-правовых отношений с конкурентом, а также участия в конкурирующей организации. **GRI 102-25**

Уставом Общества предусмотрено, что исполнительные директора не голосуют по вопросам, связанным с их трудовыми договорами и определением им вознаграждений.

Положением о Совете директоров установлена обязанность кандидата в Совет директоров при выдвижении предоставить анкету и уведомление о признаках возможной заинтересованности в совершении сделок, а в дальнейшем каждый раз при появлении таких признаков – уведомление об изменении сведений о возможной заинтересованности.

Кодекс корпоративной этики в части предупреждения неправомерного использования инсайдерской информации устанавливает обязанность для Генерального директора, членов Правления и членов Совета директоров (включая независимых) в отношении совершения операций с акциями Общества. Для совершения сделки членам Правления необходимо получить предварительное письменное согласие Генерального директора, Генеральному директору – согласие Председателя Совета директоров, при этом инсайдерам, а также связанным с ними лицам запрещено совершать любые сделки с ценными бумагами Общества в «закрытый» период – в течение 30 дней до публикации консолидированной отчётности по МСФО.

В 2020 г. уведомления о конфликте интересов в Общество не поступали, при этом службы Корпоративного секретаря ежеквартально отслеживают возможность возникновения конфликта интересов путём анализа актуализированных анкет членов Совета директоров.

Страхование ответственности

Опираясь на передовую практику и рекомендации Кодекса, ПАО «Интер РАО» с 2011 г. осуществляет страхование ответственности членов Совета директоров, членов Правления, должностных лиц и компаний Группы (D&O). Страхование обеспечивает компенсацию убытков Обществу или третьим лицам, причиненных непреднамеренными действиями застрахованных лиц при осуществлении ими управленческой деятельности.

Лимит ответственности страховщика (страховая сумма) по действующему договору страхования ответственности директоров, должностных лиц и компаний – 250 млн долл. США. Срок действия договора – с 15.07.2020 по 14.07.2021. Страховая премия за год – 300 тыс. долл. США.

Биографии членов Совета директоров^{1,2}

GRI 102-22, GRI 102-23



**Аюев Борис
Ильич**

Статус	Неисполнительный директор
Впервые избран в состав Совета директоров	10.06.2016
Год рождения	1957
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1979 г. окончил Уральский политехнический институт по специальности «Электрические станции». Доктор технических наук.
Должности, занимаемые за последние пять лет	С 2015 г. по настоящее время – член Президиума Некоммерческого партнёрства «Российский национальный комитет Международного совета по большим системам высокого напряжения» (с 2009 г. по 2015 г. – Председатель). С 2004 г. по 2021 г. – Председатель Правления АО «СО ЕЭС» (основное место работы).
Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций	Член Совета директоров (наблюдательных советов) АО «СО ЕЭС», ПАО «Россети», Ассоциации организаций цифрового развития отрасли «Цифровая энергетика».

Награды

- 2017 г. – приказом Министерства энергетики России от 10.03.2017 № 21п за большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса и многолетний добросовестный труд присвоено звание «Почётный работник топливно-энергетического комплекса».
- 2017 г. – приказом Министра энергетики России от 06.04.2017 № 39п за большой личный вклад в развитие топливно-энергетического комплекса и многолетний добросовестный труд награждён медалью «За заслуги в развитии топливно-энергетического комплекса» I степени.
- 2016 г. – удостоен почетного звания «Distinguished Member» («Заслуженный член») Международного совета по большим системам высокого напряжения (Conseil International des Grands Réseaux Electriques - CIGRE, СИГРЭ).
- 2014 г. – Указом Президента России от 01.09.2014 № 593 за большой вклад в подготовку и проведение XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 г. в городе Сочи награждён орденом Дружбы.
- 2013 г. – распоряжением Президента России от 25.12.2013 № 484-рп за большой вклад в ликвидацию последствий аварии на Саяно-Шушенской ГЭС объявлена благодарность Президента России.
- 2012 г. – Указом Президента России от 30.05.2012 № 746 за достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу награждён орденом Почёта.
- 2008 г. – Указом Президента России от 08.03.2008 № 329 за большой вклад в развитие топливно-энергетического комплекса и многолетний добросовестный труд награждён медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.

Владение акциями и сделки с ними	Владеет 7 306 329,79 акций ПАО «Интер РАО» (0,0069984% уставного капитала), сделок с акциями не совершал.
---	---

^{1.} Должности указаны по состоянию на дату предварительного утверждения настоящего Отчёта Советом директоров 23.04.2021 и раскрываются без учёта членства попечительских советах. Полные биографические справки раскрываются в [ежеквартальных отчётах](#).

^{2.} Состав Совета директоров приведён по состоянию на 31.12.2020. На ГОСА 19.05.2020 Совет директоров был переизбран в полном составе (протокол от 20.05.2020 № 20).



**Бугров Андрей
Евгеньевич**

Статус	Независимый директор
Впервые избран в состав Совета директоров	25.05.2014
Год рождения	1952
Гражданство	Российская Федерация

Образование

В 1974 г. окончил Московский государственный институт международных отношений (МГИМО) по специальности «Международные экономические отношения». Кандидат экономических наук.

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2020 г. по настоящее время – Старший вице-президент ПАО «ГМК «Норильский никель» по устойчивому развитию (основное место работы).

С 2020 г. по настоящее время – член Экспертного совета по устойчивому развитию при Министерстве экономического развития России.

С 2020 г. по настоящее время – член Комитета Российского союза промышленников и предпринимателей по климатической политике и углеродному регулированию.

С 2020 г. по настоящее время – Председатель Экспертной группы по направлению «Совершенствование корпоративного управления, специальных административных районов, банкротства, оценочной деятельности» при Министерстве экономического развития России.

С 2018 г. по настоящее время – Председатель Совета по нефинансовой отчётности Российского союза промышленников и предпринимателей.

С 2018 г. по настоящее время – член Консультативного совета Российско-Британской торговой Палаты.

С 2018 г. по 2020 г. – член Экспертного совета по корпоративному управлению при Министерстве экономического развития России.

С 2016 г. по 2020 г. – Старший вице-президент ПАО «ГМК «Норильский никель».

С 2016 г. по настоящее время – Председатель Комитета эмитентов акций ПАО Московская Биржа.

С 2016 г. по настоящее время – член Экспертного совета по корпоративному управлению Банка России.

С 2015 г. по настоящее время – член Некоммерческого партнёрства «Национальный Совет по корпоративному управлению».

С 2015 г. по 2016 г. – член Комитета по инвестициям ПАО «РусГидро».

С 2015 г. по 2016 г. – Вице-президент ПАО «ГМК «Норильский никель».

С 2014 г. по настоящее время – член Экспертного совета при Управлении Президента Российской Федерации по вопросам противодействия коррупции.

С 2013 г. по настоящее время – член Правления ПАО «ГМК «Норильский никель».

С 2013 г. по настоящее время – Вице-президент ООО «Холдинговая компания ИНТЕРПРОС».

С 2013 г. по настоящее время – Вице-президент Российского союза промышленников и предпринимателей.

С 2006 г. по настоящее время – член Правления Общероссийского объединения работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей», Общероссийской общественной организации «Российский союз промышленников и предпринимателей».

С 2002 г. по настоящее время – член неправительственного общественного объединения «Совет по внешней и оборонной политике».

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Не имеет

Награды

- 2017 г. – победитель XII Национальной премии «Директор года» в номинации «За вклад в развитие института независимых директоров».
- 2015 г. – награждён Почётной Грамотой Президента РФ Путина В. В. от 25.05.2015 за вклад в социально-экономическое развитие РФ, достигнутые трудовые успехи, активную общественную деятельность и многолетнюю добросовестную работу.
- 2013 г. – победитель VIII Национальной премии «Директор года» в номинации «Независимый директор».
- Указом Президента РФ № 857 от 14.06.2012 награждён орденом Почёта за достигнутые трудовые успехи и многолетнюю добросовестную работу.

Владение акциями и сделки с ними

Акциями ПАО «Интер ПАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.



**Гавриленко
Анатолий
Анатолевич**

Статус	Неисполнительный директор
Впервые избран в состав Совета директоров	29.05.2015
Год рождения	1972
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1995 г. окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова по специальности «Экономическая кибернетика», квалификация: экономист-математик. В 2001 г. окончил Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова по специальности «Юриспруденция», квалификация: юрист.

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2004 г. по настоящее время – Генеральный директор Закрытого акционерного общества «Лидер» (Компании по управлению активами пенсионного фонда) (основное место работы).

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Член Советов директоров ЗАО «Лидер»; «Газпромбанк» (Акционерное общество), ПАО «ГАЗКОН»; ПАО «ГАЗ-сервис»; ПАО «МОЭСК»; ПАО «ГАЗ-Тек»; АО «НПФ ГАЗФОНД пенсионные накопления»; АО «Негосударственный пенсионный фонд Газпром-банк-фонд»; АО «Негосударственный пенсионный фонд ГАЗ-ФОНД»; АО «НПФ «Алмазная осень».

Владение акциями и сделки с ними Ациями ПАО «Интер РАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.



**Ковальчук Борис
Юрьевич**

Статус	Исполнительный директор
Впервые избран в состав Совета директоров	25.06.2009
Год рождения	1977
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1999 г. окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция», квалификация: юрист.
Должности, занимаемые за последние пять лет	С 2010 г. по настоящее время – Председатель Правления ПАО «Интер РАО», с 20.05.2019 – Генеральный директор ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 25.06.2025, дата вступления в должность – 26.06.2020). С 2010 г. по настоящее время – член Правления Общероссийского объединения работодателей «Российский союз промышленников и предпринимателей», Общероссийской общественной организации «Российский союз промышленников и предпринимателей». С 2018 г. по настоящее время – Генеральный директор АО «Интер РАО Капитал». С 2018 г. по 2019 г. – Генеральный директор АО «Север».

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Член Советов директоров (Наблюдательных советов) АО «Интер РАО Капитал», ООО «ПХК ЦСКА», Банк «ВБРР» (АО), Ассоциации организаций цифрового развития отрасли «Цифровая энергетика», RIG RESEARCH PTE. LTD.

Награды

- 2019 г. – награждён орденом Александра Невского.
- 2017 г. – награждён Почётной грамотой АО «СО ЕЭС».
- 2017 г. – награждён медалью Министерства энергетики Российской Федерации «За заслуги в развитии топливно-энергетического комплекса» I степени.
- 2015 г. – награждён серебряной медалью «За содействие» Министерством юстиции Российской Федерации.
- 2014 г. – награждён Знаком отличия «10 лет Федеральной службе по тарифам».
- 2014 г. – награждён памятной медалью и Государственной наградой «Орден Дружбы» за большой вклад в подготовку и проведение XXII Олимпийских зимних игр и XI Паралимпийских зимних игр 2014 г. в городе Сочи.
- 2012 г. – награждён Государственной наградой «Орден Почёта».
- 2011 г. – присвоено звание «Почётный энергетик».

Владение акциями и сделки с ними Ациями ПАО «Интер РАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.



**Локшин Александр
Маркович**

Статус	Независимый директор в соответствии с решением Совета директоров от 28.05.2020
Впервые избран в состав Совета директоров	Впервые избран в состав Совета директоров 23.10.2008 и исполнял полномочия члена Совета директоров до 25.06.2009. Вновь избран в состав Совета директоров 25.06.2010.
Год рождения	1957
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1980 г. окончил Ленинградский политехнический институт им. М. И. Калинина (в настоящее время – Санкт-Петербургский государственный политехнический университет) по специальности «Теплофизика». В 2001 г. прошёл обучение в Академии народного хозяйства при Правительстве Российской Федерации по программе «Президент».

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2020 г. по настоящее время – первый заместитель Генерального директора по атомной энергетике Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом» (основное место работы).

С 2018 г. по настоящее время – Президент АО ИК «АСЭ».

С 2012 г. по 2020 г. – первый заместитель Генерального директора по операционному управлению Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

С 2008 г. по настоящее время – член Правления Государственной корпорации по атомной энергии «Росатом».

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Председатель Советов директоров АО «Атомредметзолото», АО «Концерн Росэнергоатом».

Награды

- 2018 г. – награждён орденом «За заслуги перед Отечеством» IV степени.
- 2012 г. – награждён орденом Почёта.
- 2000 г. – присвоено звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации».

Владение акциями и сделки с ними	Акциями ПАО «Интер РАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.
---	--



**Муров Андрей
Евгеньевич**

Статус	Неисполнительный директор
Впервые избран в состав Совета директоров	25.05.2014
Год рождения	1970
Гражданство	Российская Федерация

Образование

В 1993 г. окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Правоведение».

В 1998 г. прошёл профессиональную переподготовку по программе «Финансовый менеджмент» в Межотраслевом институте повышения квалификации и переподготовки руководящих кадров.

В 2009 г. окончил Государственный университет гражданской авиации по специальности «Организация перевозок и управление на транспорте (воздушный транспорт)».

Доктор экономических наук.

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2020 г. по настоящее время – Первый заместитель Генерального директора – Исполнительный директор ПАО «Россети» (основное место работы).

С 2015 г. – Председатель НП «Российский национальный комитет Международного совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ).

С 2013 г. по 2020 г. – Председатель Правления ПАО «ФСК ЕЭС».

С 2012 г. по 2020 г. – член Правления ПАО «ФСК ЕЭС».

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Член Советов директоров (Наблюдательных советов) ПАО «Россети»; ПАО «ФСК ЕЭС»; АО «СО ЕЭС»; Ассоциации по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия»; НП «Научно-технический совет Единой энергетической системы». Член Центрального совета и Бюро Центрального совета ООО «Союз машиностроителей России».

Награды

- Награждён медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени, орденом Почёта, орденом Дружбы, имеет грамоты и благодарности Губернатора и администрации Санкт-Петербурга, а также нагрудный знак «Почётный работник транспорта России».
- Присвоено звание «Почётный энергетик».

Владение акциями и сделки с ними	Акциями ПАО «Интер РАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.
---	--



**Рональд (Рон)
Джеймс Поллетт**

Статус	Независимый директор в соответствии с решением Совета директоров от 28.05.2020
Впервые избран в состав Совета директоров	25.06.2013
Год рождения	1969
Гражданство	США
Образование	В 1991 г. окончил Университет Колгейт (штат Нью-Йорк со специализацией в области советологии).

Должности, занимаемые за последние пять лет

С января 2021 г. по настоящее время – Председатель GE в России и СНГ, General Electric Company.

С 2021 г. по настоящее время – Старший Советник Baker Hughes (Бейкер Хьюз).

С 2015 г. по декабрь 2020 г. – Вице-президент GE, Президент и главный исполнительный директор GE в России и СНГ.

С 2008 г. по 2020 г. – Руководитель филиала Корпорации «Дженерал Электрик Интернэшнл, Инк» (США) в г. Москве.

С 2003 г. по 2020 г. – Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «ДжиИ Рус».

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Председатель Совета директоров Американской торговой палаты в России. Член Совета директоров Американско-Русского Делового Совета.

Владение акциями и сделки с ними

Акциями ПАО «Интер ПАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.



**Сапожникова Елена
Владимировна**

Статус	Старший независимый директор
Впервые избрана в состав Совета директоров	10.06.2016
Год рождения	1978
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 2000 г. окончила Московский государственный университет им. М. В. Ломоносова, специальность «Юриспруденция».

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2020 г. по настоящее время – Директор АНО «Центр «Климатическая повестка и устойчивое развитие бизнеса».

С 2020 г. по настоящее время – Генеральный директор ООО «УТ Сеть партнёрств».

С 2019 г. по настоящее время – партнёр ООО «Диджитал Горизонт Венчурс».

С 2017 г. по 2019 г. – Партнёр Группы компаний UCP (ООО «Юнайт-эд Кэпитал Партнерс Эдвайзори»).

С 2013 г. по 2017 г. – Исполнительный директор Группы компаний UCP.

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Член Совета директоров ООО «Диджитал Горизонт».

Владение акциями и сделки с ними

Акциями ПАО «Интер ПАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершала.



**Сечин Игорь
Иванович**

Председатель Совета директоров
ПАО «Интер РАО»

Статус	Неисполнительный директор
Впервые избран в состав Совета директоров	Впервые избран в Совет директоров 23.10.2008 и исполнял полномочия члена Совета директоров до 24.06.2011. Вновь избран в состав Совета директоров 25.06.2013.
Год рождения	1960
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1984 г. окончил Ленинградский государственный университет. Кандидат экономических наук.
Должности, занимаемые за последние пять лет	С 2012 г. по настоящее время – Главный исполнительный директор, Председатель Правления ПАО «НК «Роснефть» (основное место работы).



**Фёдоров Денис
Владимирович**

Статус	Неисполнительный директор
Впервые избран в состав Совета директоров	24.06.2011
Год рождения	1978
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 2001 г. окончил МГТУ им. Н. Э. Баумана по специальности «Экономист-менеджер». В 2003 г. окончил аспирантуру Московского энергетического института (Технического университета) по специальностям «Экономика» и «Промышленная теплоэнергетика». Кандидат экономических наук.
Должности, занимаемые за последние пять лет	С 2017 г. по 2017 г. – Генеральный директор ООО «Адлерская ТЭС». С 2009 г. по настоящее время – Генеральный директор ООО «Газпром энергохолдинг». С 2007 г. по настоящее время. – Начальник Управления ПАО «Газпром» (основное место работы). С 2009 г. по настоящее время – Генеральный директор ПАО «Центрэнергохолдинг».

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Председатель Совета директоров АО «РОСНЕФТЕГАЗ».

Заместитель Председателя Совета директоров ПАО «НК «Роснефть».

Член Наблюдательного совета Ассоциации по развитию международных исследований и проектов в области энергетики «Глобальная энергия».

Председатель Наблюдательного совета ООО «ПКХ ЦСКА»; АНО «Генетические технологии»; Заместитель Председателя Наблюдательного совета «Всероссийская федерация волейбола»; Член Высшего наблюдательного совета «Федерация бокса России».

Владение акциями и сделки с ними Акциями ПАО «Интер РАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.

Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций

Председатель Советов директоров ПАО «МОЭК»; ООО «ГЭХ Инжиниринг»; АО «Газпром энергосбыт Тюмень»; ПАО «ОГК-2»; ПАО «Тюменские моторостроители»; АО «Газэнергосервис».

Член Советов директоров ООО «Свободненская ТЭС»; ПАО «Мосэнерго»; ПАО «Центрэнергохолдинг»; ПАО «ТГК-1», АО «РЭП Холдинг».

Владение акциями и сделки с ними Акциями ПАО «Интер РАО» не владеет. Сделки с акциями в 2020 г.: покупка 700 000 обыкновенных акций (0,0000067% уставного капитала) 16.12.2020. Сделки с акциями после отчётной даты: продажа 700 000 обыкновенных акций ПАО «Интер РАО» (0,0000067% уставного капитала) 28.01.2021.



Шугаев Дмитрий Евгеньевич

Заместитель Председателя
Совета директоров

Статус	Неисполнительный директор
Впервые избран в состав Совета директоров	24.06.2011
Год рождения	1965
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1987 г. окончил Московский государственный институт международных отношений МИД СССР по специальности «Международная журналистика». Кандидат экономических наук.
Должности, занимаемые за последние пять лет	С 2017 г. по настоящее время. – Директор Федеральной службы по военно-техническому сотрудничеству (основное место работы). Указом Президента РФ № 185 от 29.03.2021 присвоен классный чин действительного государственного советника Российской Федерации 1 класса 2008 г. – 2017 г. – Заместитель Генерального директора Госкорпорации «Ростех».
Членство в Советах директоров (Наблюдательных советах) других организаций	Член Совета директоров АО «Рособоронэкспорт».

Награды

- 2020 г. – Указом Президента РФ от 14.02.2020 № 104 награждён орденом Александра Невского.
- 2018 г. – награждён нагрудным знаком Министерства иностранных дел России «За вклад в международное сотрудничество».
- 2018 г. – награждён медалью ФСТЭК России «За укрепление государственной системы защиты информации» I степени.
- 2017 г. – награждён Почетным знаком генерального директора Государственной корпорации «Ростех» «За заслуги».
- 2012 г. – Указом Президента РФ от 16.10.2012 № 1407 награждён орденом Почёта.
- 2005 г. – Указом Президента РФ от 02.11.2005 № 1248 награждён медалью ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.

Владение акциями и сделки с ними

Акциями ПАО «Интер ПАО» не владеет, сделок с ними в отчётном году не совершал.

Общество не располагает информацией о косвенном владении акциями ПАО «Интер ПАО» членами Совета директоров.

Комитеты Совета директоров

GRI 102-18, GRI 102-22

С целью предварительного рассмотрения ключевых вопросов деятельности ПАО «Интер РАО» Советом директоров сформированы Комитет по аудиту и устойчивому развитию¹, Комитет по номинациям и вознаграждениям и Комитет по стратегии и инвестициям². Деятельность комитетов регламентируется соответствующими положениями Совета директоров.

Структура комитетов Совета директоров отражает высокий уровень корпоративного управления:

Комитеты Совета директоров	Независимые директора	Менеджмент «Интер РАО»	Третьи стороны ³
Комитет по аудиту и устойчивому развитию	100%	–	–
Комитет по номинациям и вознаграждениям	100%	–	–
Комитет по стратегии и инвестициям	18%	9%	73%

Комитет	Ключевые функции	Состав Комитета и посещение заседаний	Статистика работы
Комитет по аудиту и устойчивому развитию	- Оценка кандидатов в аудиторы Общества; - оценка заключений аудитора; - оценка эффективности процедур внутреннего контроля, управления рисками, корпоративного управления и выработка рекомендаций Совету директоров по совершенствованию данных процедур; - обеспечение независимости и объективности осуществления функции внешнего и внутреннего аудита; - контроль за обеспечением полноты, точности и достоверности финансовой отчётности, а также выработка рекомендаций Совету директоров в отношении аудита и отчётности Общества; - контроль за внедрением принципов устойчивого развития; - контроль за выполнением обязательств по соблюдению принципов Глобального договора ООН по устойчивому развитию (UN Global Compact).	- Бугров Андрей Евгеньевич (Председатель) (18/19) - Локшин Александр Маркович (19/19) - Поллетт Рональд (Рон) Джеймс (19/19) - Сапожникова Елена Владимировна (19/19)	Заседаний: 19 = 8 очные в формате совместного участия и видео-конференц-связи + 11 заочные. Рассмотрено вопросов: 50 = 25 очно + 25 заочно.

¹. Переименован в соответствии с решением Совета директоров от 14.02.2020. Ранее – Комитет по аудиту.

². Протокол от 20.05.2019 г. № 249.

³. Представители компаний электроэнергетики, нефтегазовой отрасли, инвестиционных фондов, Министерства энергетики РФ.

Комитет	Ключевые функции	Состав Комитета и посещение заседаний	Статистика работы
Комитет по номинациям и вознаграждениям	• Выработка рекомендаций Совету директоров в отношении принципов и критериев определения размера вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления и лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа; • разработка существенных условий договоров с членами Правления и Генеральным директором, а также условий досрочного расторжения трудовых договоров с ними; • разработка рекомендаций Совету директоров по определению размера вознаграждения и принципов премирования Корпоративного секретаря, предложения о премировании Корпоративного секретаря; • анализ профессиональной квалификации и независимости всех кандидатов, номинированных в Совет директоров Общества, и формирование рекомендаций акционерам Общества в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров; • утверждение целевых значений (скорректированных значений) КПЭ и КП для Генерального директора и членов Правления, отчётов об их выполнении, методик расчёта и оценки их выполнения.	1. Сапожникова Елена Владимировна (Председатель) (19/19) 2. Поллетт Рональд (Рон) Джеймс (19/19) 3. Бугров Андрей Евгеньевич (19/19)	Заседаний: 19 = 4 очные в формате совместного участия и видео-конференц-связи + 15 заочные. Рассмотрено вопросов: 31 = 7 очно + 24 заочно.
Комитет по стратегии и инвестициям	• Выработка рекомендаций Совету директоров в отношении приоритетных направлений деятельности и стратегических целей Общества; • выработка рекомендаций Совету директоров в отношении принятия инвестиционных решений.	1. Хмарин Виктор Викторович (Председатель) (16/16) 2. Марченко Андрей Александрович (16/16) 3. Мирошниченко Евгений Николаевич (15/16) 4. Мольский Алексей Валерьевич (14/16) 5. Никитин Сергей Александрович (15/16) 6. Никонов Василий Владиславович (15/16) 7. Опадчий Фёдор Юрьевич (16/16) 8. Поллетт Рональд Джеймс (16/16) 9. Сапожникова Елена Владимировна (16/16) 10. Сниккарс Павел Николаевич (5/16) 11. Филиппс Шарлотта (16/16)	Заседаний: 16 = 8 очные в формате совместного участия и видео-конференц-связи + 8 заочные. Рассмотрено вопросов: 29 = 14 очно + 15 заочно.

Комитет по аудиту и устойчивому развитию¹

Устойчивое развитие

Решением Совета директоров от 14.02.2020 Комитет по аудиту переименован в Комитет по аудиту и устойчивому развитию и утверждено Положение о его деятельности. Согласно новому Положению, Комитет наделён функциями контроля за внедрением принципов устойчивого развития в «Интер РАО» и выполнением обязательств по соблюдению принципов Глобального договора ООН.

Структура Комитета

Состав Комитета определяется решением Совета директоров и может включать от трёх до пяти человек. Согласно Положению о Комитете по аудиту и устойчивому развитию², Комитет должен состоять только из независимых директоров, а если это невозможно в силу объективных причин – большинство членов Комитета должны составлять независимые директора, а остальными членами комитета могут быть члены Совета директоров, не являющиеся Генеральным директором или членами Правления Общества; Председателем Комитета может быть только независимый директор.

Обращение Председателя Комитета

Аспекты устойчивого развития приобретают всё большее значение для институциональных инвесторов в условиях повышения международных стандартов, реализации международных инициатив, в том числе и ООН, а также соблюдения принципов ответственного инвестирования, охраны окружающей среды и социального развития.

Вопросы экологии, социальной ответственности и корпоративного управления всё чаще становятся приоритетными. Подтверждая важность темы и являясь социально-ответственной компанией, «Интер РАО» перешла на более детальное раскрытие информации в области устойчивого развития, а также реализовала мероприятия по внедрению принципов в свою деятельность, направленных на соответствие стандартам устойчивого развития.

Актуальными остаются также и вопросы, связанные с обеспечением требований к финансовой отчётности и взаимодействием с аудитором.

В отчётном году приоритетными задачами Комитета по аудиту и устойчивому развитию являлись обеспечение независимости и объективности осуществления внутреннего аудита, контроль за надёжностью и эффективностью функционирования систем корпоративного управления, управления рисками и внутреннего контроля, а также контроль за внедрением принципов и стандартов устойчивого развития, за соответствием международным и российским стандартам в области устойчивого развития и выполнением обязательств по соблюдению принципов Глобального договора ООН.

Среди ключевых вопросов, рассмотренных Комитетом в 2020 г., можно выделить вопрос «О рассмотрении Стратегии / Долгосрочной программы развития «Интер РАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г.», а также вопрос об утверждении Политики в области устойчивого развития.



Бугров Андрей Евгеньевич
Председатель Комитета

¹. До 14.02.2020 – Комитет по аудиту.

². Утверждено Советом директоров 14.02.2020 (протокол от 17.02.2020 № 264).

Наиболее важные рассмотренные вопросы в 2020 г.

Стратегия

Рассмотрены вопросы, касающиеся [Стратегии развития «Интер РАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г.](#), в том числе проведено два совместных заседания с Комитетом по стратегии и инвестициям, а также одно совместное заседание с Комитетом по стратегии и инвестициям и Комитетом по номинациям и вознаграждениям в привязке к ключевым показателям эффективности (КПЭ) и контрольным показателям (КП) членов Правления, а также к долгосрочной программе мотивации менеджмента.

Даны рекомендации по кандидатуре аудитора Стратегии / Долгосрочной программы развития и стоимости его услуг, одобрено Техническое задание на проведение аудиторской проверки реализации Стратегии / Долгосрочной программы развития за 2020 г.

В рамках контроля реализации Стратегии рассмотрен отчёт о реализации стратегических приоритетов развития «Интер РАО» за 2019 г., даны рекомендации по утверждению отчёта о выполнении годовых ключевых показателей эффективности (КПЭ) и контрольных показателей (КП) по итогам 2019 г.

Устойчивое развитие

Годовой и полугодовой отчёты в области устойчивого развития.

Управление рисками

Отчёт о функционировании системы управления рисками и внутреннего контроля «Интер РАО» (вместе со статусом работы менеджмента Общества по управлению рисками).

Отчёт об оценке эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Группы и отчёт об оценке практики корпоративного управления «Интер РАО».

Отчёт о функционировании системы внутреннего контроля и управления рисками в части антимонопольного комплаенса.

Отчёт по внедрению, дисциплине исполнения и операционной эффективности процедур СУВиВК в области противодействия и предупреждения коррупции (Отчёт о функционировании Системы противодействия мошенничеству и коррупции).

Даны рекомендации по утверждению риск-аппетита и Карты критических рисков Группы на 2021 г.

Рассмотрен проект порядка оповещения Совета директоров о возникающих рисках.

Внутренний аудит и внутренний контроль

Согласован Отчёт о деятельности Блока внутреннего аудита Общества за 2019 г.

Отчёт о практике корпоративного управления (отчёт Корпоративного секретаря), включая рассмотрение отчёта об информационной политики.

Согласован бюджет, план работы Блока внутреннего аудита Общества на 2021 г., принципы премирования руководителя и работников функционально подотчётных Совету директоров.

Отчётность и внешний аудит

Рассмотрен вопрос об оценке независимости, объективности и отсутствия конфликта интересов внешних аудиторов, размера оплаты услуг аудитора. Проведена оценка заключений аудитора и качества выполнения аудиторских проверок.

Годовые бухгалтерская и финансовая отчётность по РСБУ и МСФО за 2019 г., результаты их аудиторской проверки, а также планы аудиторской проверки РСБУ и МСФО отчётности Общества за 2020 г.

На ежеквартальной основе рассматривались результаты обзора консолидированной финансовой отчётности, подготовленной в соответствии с МСФО.

Комитет по номинациям и вознаграждениям

Структура Комитета

Состав Комитета определяется решением Совета директоров Общества – не менее трёх и не более семи человек. В соответствии с Положением о Комитете по номинациям и вознаграждениям¹, данный Комитет состоит только из независимых директоров.

Наиболее важные рассмотренные вопросы в 2020 г.

Реализация стратегических целей	Рассмотрение отчёта о реализации стратегических приоритетов развития «Интер РАО» и отчёта о выполнении КПЭ и КП по итогам 2019 г. Рассмотрение актуализированной Стратегии «Интер РАО» в привязке к КПЭ и КП членов Правления, а также к долгосрочной программе мотивации менеджмента (совместно с Комитетом по аудиту и устойчивому развитию и Комитетом по стратегии и инвестициям). О программе долгосрочной мотивации менеджмента с учётом анализа лучших практик по вознаграждению. Перечень и значения КПЭ и КП на 2021 г. с учётом стратегических приоритетов развития «Интер РАО» на 2021 г. (совместно с Комитетом по стратегии и инвестициям).
Вознаграждение	Определение размера вознаграждения и принципов премирования Корпоративного секретаря. Предложения годовому Собранию акционеров по вопросу о выплате вознаграждения членам Ревизионной комиссии. Предложения годовому Собранию акционеров по вопросу о выплате вознаграждения членам Совета директоров. Определение размеров вознаграждений и компенсаций, выплачиваемых Генеральному директору и членам Правления. Отчёт о практической реализации принципов политики вознаграждения и практики её внедрения, в том числе рассмотрение применения эффективного соотношения фиксированной и переменной частей вознаграждения.
Назначения	Об избрании Генерального директора ПАО «Интер РАО» в связи с истечением срока полномочий. Об избрании члена Правления – руководителя Блока производственной деятельности в связи с истечением срока полномочий. План преемственности членов Совета директоров и членов Правления (с программой обучения и развития), включая вопросы преемственности ключевых работников Группы.
Корпоративное управление	Об оценке (самооценке) деятельности Совета директоров и его комитетов. Соответствие независимых членов Совета директоров критериям независимости. Формирование рекомендаций для акционеров в отношении голосования по вопросу избрания кандидатов в Совет директоров.

Обращение Председателя Комитета

Уважаемые акционеры!

В 2020 г. Комитет по номинациям и вознаграждениям продолжал работу по совершенствованию практики корпоративного управления и рассматривал важнейшие кадровые вопросы.

Центральным событием в работе Комитета в отчётном году было формирование рекомендаций по переизбранию Бориса Юрьевича Ковальчука на должность Генерального директора на новый пятилетний срок.

Комитет, с учётом результатов проведённой в 2020 г. самооценки работы Совета директоров, в прошедшем году уделил также особое внимание вопросам преемственности Совета директоров, совершенствования процесса выдвижения кандидатов в Совет директоров, повышения процесса прозрачности их оценки и представления указанной оценки акционерам Общества в составе материалов к годовому Общему собранию.

Так, Комитет своим решением утвердил Рекомендации акционерам по порядку выдвижения кандидатов в Совет директоров ПАО «Интер РАО», которые одобрены Советом директоров и будут включены (при принятии такого решения Собранием акционеров) в состав Положения о Совете директоров Общества.

В рамках преемственности и обеспечения потребностей Общества в независимых директорах Комитет провёл ряд встреч с потенциальными кандидатами в Совет директоров с целью подготовки решения Совета директоров об утверждении перечня кандидатов для избрания Совета директоров на годовом Общем собрании в 2021 г.

Комитет, с целью соблюдения принципов корпоративного управления и обеспечения соответствия деятельности Общества ожиданиям инвесторов, также инициировал разработку и рассмотрение долгосрочной программы мотивации менеджмента, основные подходы которой были рассмотрены нами в 2020 г.

Указанная работа будет продолжена в 2021 г.



Сапожникова Елена Владимировна
Председатель Комитета

¹ Утверждено Советом директоров 14.09.2015 (протокол от 17.09.2015 № 153).

Комитет по стратегии и инвестициям

Структура Комитета

Согласно Положению о Комитете по Стратегии и инвестициям¹ состав Комитета определяется решением Совета директоров – не менее трёх и не более 11 человек. Комитет формируется из независимых и неисполнительных членов Совета директоров (либо по одному представителю от каждой группы), а также исполнительного директора либо члена Правления Общества.

Наиболее важные рассмотренные вопросы в 2020 г.

Стратегическое планирование

Реализация стратегических приоритетов развития «Интер РАО» за 2019 г. Выполнение КПЭ и КП по итогам 2019 г. Реализация Программы инновационного развития за 2019 г. Вопросы, касающиеся актуализированной Стратегии «Интер РАО», в том числе в привязке к ключевым показателям эффективности, а также к программе долгосрочной мотивации менеджмента совместно с Комитетом по аудиту и устойчивому развитию и Комитетом по номинациям и вознаграждениям, а также в части методики оценки степени выполнения стратегических приоритетов развития совместно с Комитетом по аудиту и устойчивому развитию. Стратегия цифровой трансформации электроэнергетики. Концепция цифровой трансформации Группы, включая проекты «Интер РАО» в Ассоциации «Цифровая энергетика».

Текущее бизнес-планирование

Ежеквартально рассматривались вопросы об исполнении бизнес-плана «Интер РАО», рассмотрен бизнес-план на 2021 г.

Корпоративное управление

Предложения годовому Собранию акционеров по вопросу о распределении прибыли (объявлении) дивидендов. Взаимодействие с инвесторами за 2019 г. (включая вопросы инвестиционной привлекательности).

Обращение Председателя Комитета

Работа Комитета по стратегии и инвестициям напрямую связана с Планом работы Совета директоров, направлена на рассмотрение ключевых вопросов операционной деятельности ПАО «Интер РАО» и охватывает проработку наиболее важных стратегических задач в целях подготовки рекомендаций для принятия решений Советом директоров.

В 2020 г., несмотря на дистанционный формат работы, Комитет продолжил практику активного обсуждения наиболее значимых вопросов по стратегическому, финансовому и инвестиционному планированию. Большинство заседаний Комитета были проведены в формате видеоконференции.

Кроме того, во исполнение решений Совета директоров в части рекомендаций по совершенствованию деятельности Совета директоров и его комитетов в отчётном году совместно с Комитетом по аудиту и устойчивому развитию были рассмотрены Стратегия / Долгосрочная программа развития «Интер РАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г., а также методика оценки степени выполнения стратегических приоритетов развития.

Также в отчётном году, помимо регулярных ежегодных вопросов, значительное внимание Комитет уделил вопросам цифровизации, обсудив такие направления, как планируемые мероприятия по цифровизации ключевых бизнес-процессов Группы, концепция цифровой трансформации «Интер РАО», а также стратегия цифровой трансформации электроэнергетики в целом.

В 2021 г. Комитет продолжит деятельность, нацеленную на всестороннее и глубокое обсуждение наиболее значимых для Группы вопросов в свете новой утверждённой Стратегии Общества.



Хмарин Виктор Викторович
Председатель Комитета

¹. Утверждено Советом директоров 29.08.2018 (протокол от 31.08.2018 № 230).

Корпоративный секретарь

Решение о назначении Корпоративного секретаря принимает Совет директоров. В своей деятельности Корпоративный секретарь функционально подотчётен Совету директоров, а административно – Генеральному директору, что обеспечивает необходимую степень независимости.

Независимость Корпоративного секретаря обеспечивается также установленной Советом директоров системой мотивации Корпоративного секретаря, включая КПЭ и КП, утверждаемые ежегодно. По итогам выполнения КПЭ и КП Корпоративный секретарь ежегодно представляет Совету соответствующий отчёт, по результатам которого Совет директоров Общества принимает решение о премировании.

Корпоративный секретарь занимает должность заместителя Генерального директора и имеет в подчинении для выполнения своих функций Корпоративного секретаря секретариат – Департамент корпоративных отношений и антимонопольного комплаенса (ДКОиАМК)¹.

Корпоративным секретарем Общества является Меребашвили Тамара Александровна.

Основные функции Корпоративного секретаря²:

- организация подготовки и обеспечение проведения Общего собрания акционеров;
- обеспечение работы Совета директоров и комитетов Совета директоров;
- организация проведения заседаний Правления, контроль за исполнением Плана его работы и выданных поручений;
- обеспечение взаимодействия Общества с его акционерами и участие в предупреждении корпоративных конфликтов;
- участие в реализации политики Общества по раскрытию информации, а также обеспечение хранения корпоративных документов Общества;
- обеспечение взаимодействия Общества с органами регулирования, организаторами торговли, регистраторами, иными профессиональными участниками рынка ценных бумаг;
- участие в совершенствовании системы и практики корпоративного управления Общества;
- обеспечение соблюдения законодательства о ценных бумагах;
- обеспечение соблюдения антимонопольного законодательства, в том числе в части экономической концентрации;
- контроль за обращением инсайдерской информации;
- нормотворческая деятельность.

1. Согласно Положению о Корпоративном секретаре ПАО «Интер РАО» от 27.06.2019.

2. Положение о Корпоративном секретаре размещено [на сайте](#).



**Меребашвили
Тамара
Александровна**

Должность Заместитель Генерального директора, руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений, Корпоративный секретарь.

Год рождения 1977

Гражданство Российская Федерация

Образование

В 1999 г. получила высшее профессиональное образование (диплом с отличием), окончив Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция».

Кандидат юридических наук.

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2019 г. по настоящее время – Заместитель Генерального директора, руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений, Корпоративный секретарь ПАО «Интер РАО», Председатель Совета директоров ООО «Интер РАО – ИТ».

2016–2019 гг. – Руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений ПАО «Интер РАО», Генеральный директор ООО «Интер РАО – ИТ».

2015–2016 гг. – Заместитель руководителя Блока управления активами в Центральной Азии и Закавказье ПАО «Интер РАО».

2011–2015 гг. – Заместитель генерального директора по перспективному развитию, заместитель генерального директора по коммерческим вопросам, заместитель генерального директора-коммерческого директора ООО «Центр энергоэффективности Интер РАО ЕЭС».

Членство в ассоциациях и общественных организациях

- Член Совета, член Ассоциации «Национальное объединение Корпоративных секретарей» («НОКС»);
- член Экспертного совета по корпоративному управлению, образованному при Минэкономразвития;
- член Рабочей группы по корпоративному управлению при Росимуществе;
- член Комитета эмитентов акций ПАО Московская Биржа;
- член Экспертного совета при ФАС России по развитию конкуренции в области информационных технологий;
- член Совета по совершенствованию третейского разбирательства Минюста России;
- член экспертной группы «Корпоративное управление, специальные административные районы, процедура банкротства, оценочная деятельность», созданной в рамках работы по реализации Плана «Трансформация делового климата», утверждённого распоряжением Правительства РФ от 02.07.2020 N 1723-р.

Владение акциями и сделки с ними

Акциями Общества и его подконтрольных лиц не владеет.

Профессиональные достижения

- В 2020 г. ПАО «Интер РАО» получило приз в областях корпоративного и конкурентного права в номинации «Лучший юридический департамент» в секторе «Ресурсы снабжение» по версии журнала «Корпоративный юрист».
- В 2019 г. – лауреат XIV Национальной премии «Директор года» в номинации «Директор по корпоративному управлению / Корпоративный секретарь».
- В ежегодном рейтинге «Топ-1000 российских менеджеров», выпускаемом Ассоциацией менеджеров и издательским домом «Комменсантъ», Тамаре Меребашвили в 2018 г. присуждено первое место среди директоров по корпоративному управлению в энергетике и топливном комплексе.
- Во время работы Тамары Меребашвили в должности Корпоративного секретаря ПАО «Интер РАО» заняло первое место в рейтинге Корпоративного управления компаний Первого уровня листинга Московской Биржи Рейтингового агентства АКРА, по итогам 2017/2018 корпоративного года.
- Является соавтором и редактором статьи «Корпоративное управление в ПАО «Интер РАО»: риск-ориентированный подход» Национального доклада по корпоративному управлению, подготовленного Национальным советом по корпоративному управлению.

Исполнительные органы управления

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется единоличным исполнительным органом – Генеральным директором и коллегиальным исполнительным органом – Правлением Общества.

Генеральный директор по должности является членом Правления, осуществляет функции Председателя Правления и осуществляет руководство текущей деятельностью Общества в соответствии с решениями Общего собрания акционеров, Совета директоров и Правления, принятыми в соответствии с их компетенцией.

Правление как коллегиальный исполнительный орган ПАО «Интер РАО» осуществляет руководство текущей деятельностью Общества и несёт ответственность за реализацию целей, стратегии и политики Группы. Деятельность Правления регламентируется Уставом и Положением о Правлении¹.

Члены Правления избираются решением Совета директоров по предложению Генерального директора.

Состав Правления

Количественный состав Правления в соответствии с Уставом Общества определяется Советом директоров. По состоянию на 31.12.2020 в состав Правления входило девять членов.

В 2020 г. состав Правления не менялся. При этом были продлены полномочия некоторых его членов.

Совет директоров 16.06.2020² в связи с истечением срока полномочий переизбрал Ковальчука Бориса Юрьевича в должности Генерального директора ПАО «Интер РАО» с 26.06.2020 сроком на пять лет.

Также Совет директоров 26.10.2020³ в связи с истечением срока полномочий переизбрал Окля Павла Ивановича в должности члена Правления – руководителя Блока производственной деятельности с 30.10.2020 сроком на пять лет.

Количество заседаний Правления



¹. Утверждено годовым Общим собранием акционеров 20.05.2019 (протокол от 20.05.2019 № 19).

². Протокол от 18.06.2020 № 275.

³. Протокол от 26.10.2020 № 282.

Состав и участие членов Правления в заседаниях

Ф. И. О. члена Правления	Должность	Участие в заседаниях (всего 59)	Участие в очных заседаниях (всего 1)	Участие в заочных заседаниях (всего 58)
Ковальчук Борис Юрьевич	Генеральный директор ПАО «Интер РАО»	56/59	1/1	55/58
Константинов Михаил Владимирович	Член Правления – руководитель Блока правовой работы ПАО «Интер РАО»	54/59	1/1	53/58
Маслов Алексей Викторович	Член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО»	59/59	1/1	58/58
Мирошниченко Евгений Ни- колаевич	Член Правления – руководитель Финан- сово-экономического центра ПАО «Интер РАО»	58/59	1/1	57/58
Мургулец Валерий Валерьевич	Член Правления – руководитель Блока управления инновациями, инвестициями и затратами ПАО «Интер РАО»	59/59	1/1	58/58
Оклея Павел Иванович	Член Правления – руководитель Блока производственной деятельности ПАО «Интер РАО»	56/59	1/1	55/58
Панина Александра Геннадьевна	Член Правления	52/59	1/1	51/58
Филатов Дмитрий Александрович	Член Правления – руководитель Дивизиона снабжения ПАО «Интер РАО»	59/59	1/1	58/58
Шаров Юрий Владимирович	Член Правления – руководитель Блока инжиниринга ПАО «Интер РАО»	57/59	1/1	56/58

Биографии членов Правления^{1, 2}



**Ковальчук Борис
Юрьевич**

Должность Генеральный директор ПАО «Интер РАО»

Более подробная информация представлена в разделе [«Биографии членов Совета директоров»](#).



**Константинов
Михаил
Владимирович**

Должность Член Правления – руководитель Блока правовой работы ПАО «Интер РАО»

Год рождения 1968

Гражданство Российская Федерация

Образование

В 2003 г. окончил Тверской институт экологии и права по специальности «Юриспруденция».

Кандидат юридических наук.

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2016 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Блока правовой работы ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 03.11.2021, дата вступления в должность – 04.11.2016).

С 2012 г. по 2016 г. – руководитель Блока корпоративных и имущественных отношений ПАО «Интер РАО», Директор по корпоративному управлению Блока корпоративных и имущественных отношений.

Награды

- Благодарность Министерства энергетики Российской Федерации.
- Медаль «За заслуги» (Федеральная служба судебных приставов).
- Благодарность Губернатора Тверской области.
- Почётная грамота Министерства юстиции Российской Федерации.
- Нагрудный знак Губернатора Тверской области «За заслуги в развитии Тверской области».

^{1.} Состав Правления приведён по состоянию на 31.12.2020.

^{2.} Должности раскрываются без учёта членства в попечительских советах. Полные биографические справки раскрываются в [ежеквартальных отчётах](#).



**Маслов Алексей
Викторович**

Должность	Член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО»
------------------	--

Год рождения	1981
---------------------	------

Гражданство	Российская Федерация
--------------------	----------------------

Образование

В 2003 г. окончил Государственный университет управления (г. Москва) по специальности «Менеджмент».

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2018 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 19.12.2023, дата вступления в должность – 20.12.2018).

С 2011 г. до 2018 г. – руководитель Блока стратегии и инвестиций, Директор по стратегическому развитию, руководитель Департамента стратегии и стратегических проектов Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО».

Должность	Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО»
------------------	---

Год рождения	1980
---------------------	------

Гражданство	Российская Федерация
--------------------	----------------------

Образование

В 2003 г. окончил Государственный университет управления по специальности «Менеджмент».

В 2017 г. окончил программу Executive MBA в Kellogg-Hong Kong University of Science and Technology (HKUST) (Гонконг, Китай).

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2016 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 28.10.2021, дата вступления в должность – 29.10.2016).

С 2010 г. до 2016 г. – Директор по стратегическому развитию, заместитель руководителя Блока – руководитель Департамента стратегии Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО».

Награды

- Почётная грамота ОАО РАО «ЕЭС России».
- Благодарность ОАО «Управляющая компания Волжский гидро-энергетический каскад».



**Мирошниченко
Евгений
Николаевич**

Должность	Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО»
------------------	---

Год рождения	1980
---------------------	------

Гражданство	Российская Федерация
--------------------	----------------------

Образование

В 2003 г. окончил Государственный университет управления по специальности «Менеджмент».

В 2017 г. окончил программу Executive MBA в Kellogg-Hong Kong University of Science and Technology (HKUST) (Гонконг, Китай).

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2016 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 28.10.2021, дата вступления в должность – 29.10.2016).

С 2010 г. до 2016 г. – Директор по стратегическому развитию, заместитель руководителя Блока – руководитель Департамента стратегии Блока стратегии и инвестиций ПАО «Интер РАО».

Награды

- Почётная грамота Министерства энергетики Российской Федерации.
- Благодарность Министерства энергетики Российской Федерации.
- Почётная грамота работодателей электроэнергетики Общероссийского отраслевого объединения работодателей электроэнергетики («Объединения РаЭл»).



**Мургулец Валерий
Валерьевич**

Должность Член Правления – руководитель Блока управления инновациями, инвестициями, затратами ПАО «Интер РАО»

Год рождения 1977

Гражданство Российская Федерация

Образование

В 1999 г. окончил Санкт-Петербургский государственный университет по специальности «Юриспруденция».

В 2006 г. окончил Стокгольмскую школу экономики.

В 2015 г. окончил Национальный исследовательский университет «МЭИ», по специальности «Теплотехника и теплоэнергетика».

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2012 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Блока управления инновациями, инвестициями, затратами ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 25.09.2022, дата вступления в должность – 26.09.2017).

Награды

- Памятная медаль «XXII Олимпийские зимние игры и XI Паралимпийские зимние игры 2014 г. в г. Сочи» (Министерство энергетики Российской Федерации).



**Окле́й Павел
Иванович**

Должность Член Правления – руководитель Блока производственной деятельности ПАО «Интер РАО»

Год рождения 1970

Гражданство Российская Федерация

Образование

В 1992 г. окончил Омский институт инженеров железнодорожного транспорта (ОмИИТ) по специальности «Автоматика, телемеханика и связь на железнодорожном транспорте», квалификация: инженер-электрик путей сообщения.

Доктор экономических наук.

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2010 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Блока производственной деятельности (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 29.10.2025, дата вступления в должность – 30.10.2020).

Награды

- Благодарность Президента Российской Федерации.
- Звание «Почётный энергетик».
- Памятная медаль «XXII Олимпийские зимние игры и XI Паралимпийские зимние игры 2014 г. в Сочи».
- Почётный знак «За безупречную работу в распределительно-сетевом комплексе».
- Почётная грамота Министерства энергетики Российской Федерации.
- Почётное звание «Заслуженный работник Единой энергетической системы России».
- Звание «Лауреат премии ОАО АК «Омскэнерго».



**Панина Александра
Геннадьевна**

Должность

Член Правления, временно исполняющая обязанности (врио) руководителя Блока трейдинга ПАО «Интер РАО»

Год рождения

1977

Гражданство

Российская Федерация

Образование

В 1999 г. окончила Волгоградский государственный университет по специальности «Юриспруденция».

В 2010 г. окончила Государственную академию инноваций по специальности «Финансы и кредит».

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2018 г. по настоящее время – член Правления, врио руководителя Блока трейдинга ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 16.07.2023, дата вступления в должность – 17.07.2018).

С 2011 г. по 2018 г. – заместитель Генерального директора по маркетингу и сбыту ООО «ИНТЕР РАО – Управление электрогенерацией».

С 2011 г. по настоящее время – член Наблюдательного совета ассоциации «Совет производителей электроэнергии и стратегических инвесторов электроэнергетики», с 2018 г. – Председатель Наблюдательного совета.

С 2012 г. по настоящее время – член Наблюдательного совета ассоциации «Некоммерческое партнёрство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью».

С 2013 г. по настоящее время – Председатель Совета директоров акционерного общества «Администратор торговой системы оптового рынка электроэнергии».

Награды

- Почётное звание «Почётный энергетик».
- Почётное звание «Заслуженный энергетик СНГ».
- Памятный нагрудный знак «95-летие оперативно-диспетчерского управления».
- Почётная грамота Министерства энергетики Российской Федерации.
- Юбилейный знак «90-летие ГОЭЛРО».
- Благодарность Министерства промышленности и энергетики Российской Федерации.



**Филатов Дмитрий
Александрович**

Должность	Член Правления – руководитель Дивизиона снабжения ПАО «Интер РАО»
Год рождения	1968
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1991 г. окончил Ленинградский ордена Ленина и ордена Трудового Красного Знамени механический институт им. маршала Советского Союза Д. Ф. Устинова по специальности «Импульсные тепловые машины».

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2016 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Дивизиона «Снабжение» ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 03.11.2021, дата вступления в должность – 04.11.2016).

С 2012 г. по настоящее время – Генеральный директор ООО «Интер РАО – Центр управления закупками» (по совместительству).

Награды

- Медаль ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.



**Шаров Юрий
Владимирович**

Должность	Член Правления – руководитель Блока инжиниринга ПАО «Интер РАО»
Год рождения	1959
Гражданство	Российская Федерация
Образование	В 1998 г. окончил Московскую международную высшую школу бизнеса «МИРБИС» (МВА). В 1998 г. окончил Российскую экономическую академию им. Г. В. Плеханова по специальности «Финансы и кредит». В 1986 г. окончил Московский энергетический институт (технический университет) по специальности «Кибернетика электрических систем», квалификация: инженер-электрик. Кандидат технических наук, профессор.

Должности, занимаемые за последние пять лет

С 2008 г. по настоящее время – член Правления – руководитель Блока инжиниринга ПАО «Интер РАО» (срок полномочий в соответствии с трудовым договором до 23.05.2023, дата вступления в должность – 24.05.2018).

С 2016 г. по настоящее время – Председатель Технического комитета Ассоциации «Российский национальный комитет Международного совета по большим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ).

С 2014 г. по настоящее время – член Совета директоров Союза «Саморегулируемая организация – Межрегиональное отраслевое объединение работодателей «Объединение организаций, осуществляющих строительство, реконструкцию и капитальный ремонт энергетических объектов, сетей и подстанций «ЭНЕРГО-СТРОЙ».

С 2012 г. по настоящее время – Генеральный директор ООО «Интер РАО – Инжиниринг».

Награды

- Орден «За заслуги перед Отечеством» IV степени.
- Памятная медаль «XXII Олимпийские зимние игры и XI Паралимпийские зимние игры 2014 г. в Сочи» (Министерство энергетики Российской Федерации).
- Медаль ордена «За заслуги перед Отечеством» II степени.
- Орден Почёта.
- Благодарность Президента Российской Федерации.
- Почётная грамота Правительства Российской Федерации.
- Почётное звание «Заслуженный энергетик Российской Федерации».
- Почётное звание «Заслуженный работник Единой энергетической системы России».
- Юбилейный нагрудный знак «85 лет Плана ГОЭЛРО».
- Нагрудный знак «80 лет Плана ГОЭЛРО».

Владение и совершение членами Правления сделок с акциями ПАО «Интер РАО»

Ф. И. О. члена Правления	Владение акциями ПАО «Интер РАО» по состоянию на 01.01.2020		Владение акциями ПАО «Интер РАО» по состоянию на 31.12.2020		Информация о сделках с акциями, совершённых в 2020 г.
	Число акций	Доля в уставном капитале	Число акций	Доля в уставном капитале	
Ковальчук Б. Ю.	0	0%	0	0%	Не совершались
Константинов М. В.	34 452 000	0,0330%	34 452 000	0,0330%	Не совершались
Маслов А. В.	20 494	0,00002%	20 494	0,00002%	Не совершались
Мирошниченко Е. Н.	34 488 435	0,0330%	34 488 435	0,0330%	Не совершались
Мургулец В. В.	34 488 435	0,0330%	34 488 435	0,0330%	Не совершались
Оклей П. И.	34 452 000	0,0330%	34 452 000	0,0330%	Не совершались
Панина А. Г.	0,05	0,00000000005%	0,05	0,00000000005%	Не совершались
Филатов Д. А.	37 440 000	0,0359%	37 440 000	0,0359%	Не совершались
Шаров Ю. В.	34 452 000	0,0330%	34 452 000	0,0330%	Не совершались

Общество не располагает информацией о косвенном владении акциями ПАО «Интер РАО» членами Правления.

Вознаграждение органов управления **GRI 102-36**

С учётом подчинённости органов управления в Обществе существует два документа, регулирующих выплату вознаграждения: для членов Совета директоров, избираемых Общим собранием акционеров, и для членов Правления, назначаемых Советом директоров.

Политика вознаграждения менеджмента и Совета директоров «Интер РАО» основана на принципах, зафиксированных в Кодексе корпоративного управления.



Порядок выплаты вознаграждения членам Совета директоров и членам Правления регулируют соответствующие нормативные документы:

- выплата вознаграждений членам Совета директоров и членам комитетов Совета директоров производится в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ПАО «Интер РАО» вознаграждений и компенсаций¹;
- порядок определения размера и процедуры выплаты вознаграждения Генеральному директору и членам Правления определены в Положении о материальном стимулировании Председателя и членов Правления ПАО «Интер РАО»².

Указанные документы предварительно рассмотрены Комитетом по номинациям и вознаграждениям. Периметр их применения ограничен только членами Совета директоров ПАО «Интер РАО» и членами Правления ПАО «Интер РАО» соответственно. Вознаграждение членов Комитета по стратегии и инвестициям, не являющихся членами Совета директоров, определяется

Отчёт о практической реализации принципов политики вознаграждения членов Совета директоров, членов Правления и Генерального директора **GRI 102-35**

Комитет по номинациям и вознаграждениям Совета директоров на ежегодной основе выполняет обзор системы вознаграждения. В случае изменений внутренней и внешней среды Комитет представляет соответствующие рекомендации.

В 2020 г. отчёт о практической реализации принципов политики вознаграждения и практике её внедрения, в том числе применение эффективного соотношения фиксированной и переменной частей вознаграждения, был рассмотрен на очном заседании Комитета 17.12.2020³. При подготовке отчёта проанализировано 29 рекомендаций Кодекса корпоративного управления в области политики вознаграждения. Подробная информация о соблюдении положений Кодекса представлена на [сайте Компании](#).

¹. Утверждено годовым Общим собранием акционеров ПАО «Интер РАО» 20.05.2019 (протокол от 20.05.2019 № 19).

². Утверждено решением Совета директоров от 01.11.2013 (протокол от 05.11.2013 № 103) с изменениями и дополнениями от 29.12.2016 (протокол от 30.12.2016 № 189), от 09.12.2014 (протокол от 12.12.2014 № 129).

³. Протокол от 17.12.2020 № 129.

По итогам рассмотрения отчёта Комитет по номинациям и вознаграждению отметил:

1. В целом уровень мотивации членов Совета директоров Общества соответствует среднему уровню мотивации крупных российских эмитентов.
2. Фиксированное годовое вознаграждение является единственной формой денежного вознаграждения членов Совета директоров. В отношении членов Совета директоров не применяются любые формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования.
3. Система вознаграждения членов Правления ПАО «Интер РАО» направлена на обеспечение их материальной заинтересованности в достижении стратегических целей и повышении экономической эффективности управления, а также в обеспечении справедливого и конкурентоспособного уровня оплаты труда.
4. Организована разработка новой долгосрочной программы мотивации с учётом утверждённой Советом директоров актуализированной Стратегии «Интер РАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г.

Порядок определения размера вознаграждения Совета директоров

Размер вознаграждения членов Совета директоров рассчитывается по формуле¹:

$$B_{\text{чсд}} = \frac{B_{\text{база}} \times \left(0,7 \times \left(\frac{j}{m} \right) + 0,3 \times \left(\frac{n}{k} \right) \right) \times T}{12}$$

$B_{\text{чсд}}$ – размер вознаграждения члена Совета директоров;

$B_{\text{база}}$ – базовая часть вознаграждения. Составляет 6 млн руб. за корпоративный год;

j – количество участия в заседаниях (очных и заочных);

m – общее количество заседаний (очных и заочных);

n – количество участия в заседаниях (очных);

k – общее количество заседаний (очных и заочных);

T – период исполнения полномочий (месяцев).

Вознаграждение Председателю Совета директоров увеличивается на 30%, председателям комитетов Совета директоров – на 15%, членам комитетов – на 10% за участие в работе каждого комитета. Указанные надбавки суммируются. Вознаграждение не выплачивается в случае участия члена Совета директоров менее чем в 50% состоявшихся (с момента его избрания до момента прекращения полномочий) заседаний (как очных, так и заочных).

Положение также предусматривает выплату членам Совета директоров ПАО «Интер РАО» компенсаций в размере фактических расходов, таких как расходы на проезд в обе стороны к месту проведения заседания Совета директоров и комитетов, затраты на проживание, а также регулирует вопросы владения акциями Общества членами Совета директоров.

В соответствии с Положением предоставление членам Совета директоров социального пакета, льгот в неденежной форме, а также иных форм вознаграждения, включая формы краткосрочной и долгосрочной мотивации, зависящие от финансового результата, а также формы мотивации акциями (опционами на акции), не предусмотрено. В случае досрочного прекращения полномочий члена Совета директоров иных выплат, кроме предусмотренных Положением не осуществляется.

Действие Положения не распространяется на членов Совета директоров, являющихся членами Правления Общества.

С Положением о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций можно ознакомиться [на сайте](#).

¹ Обобщённые показатели. В полном виде представлены в [Положении о выплате членам Совета директоров вознаграждений и компенсаций](#).

Размер вознаграждения Совета директоров

Персональный размер вознаграждения Председателю и членам Совета директоров в 2020 г. (суммы после налогообложения)

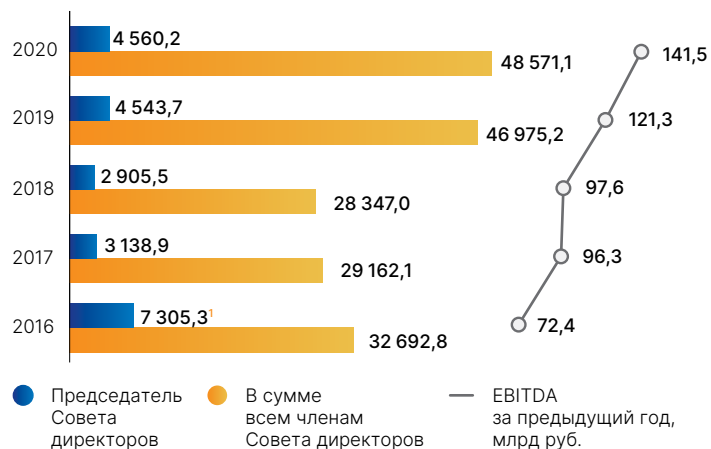
руб.¹

Ф. И. О.	Всего, значение	Базовое вознаграждение за участие в заседаниях Совета директоров	Дополнительное вознаграждение, в т. ч.:			Компенсация расходов, связанных с участием в заседаниях Совета директоров
			за председательство в Совете директоров (30%)	за председательство в комитетах при Совете директоров (15% от базовой части)	за членство в комитетах при Совете директоров (10% от базовой части)	
Аюев Борис Ильич	5 220 000	5 220 000	–	–	–	–
Бугров Андрей Евгеньевич	6 525 000	5 220 000	–	783 000 (1 комитет)	522 000 (1 комитет)	–
Гавриленко Анатолий Анатольевич	4 551 840	4 551 840	–	–	–	–
Локшин Александр Маркович	5 007 024	4 551 840	–	–	455 184 (1 комитет)	–
Муров Андрей Евгеньевич	5 220 000	5 220 000	–	–	–	–
Поллетт Рональд Джеймс	7 047 000	5 220 000	–	783 000 (1 комитет)	1 044 000 (2 комитета)	–
Сапожникова Елена Владимировна	6 786 000	5 220 000	–	–	1 566 000 (3 комитета)	–
Сечин Игорь Иванович (Пред- седатель)	4 560 192	3 507 840	1 052 352	–	–	–
Фёдоров Денис Владимирович	3 654 000	3 654 000	–	–	–	–
Итого	48 571 056	42 365 520	1 052 352	1 566 000	3 587 184	0

¹. Вознаграждение указано только за работу в Совете директоров ПАО «Интер РАО». Члены Совета директоров, за исключением Генерального директора Б. Ю. Ковальчука, не занимают должности в органах управления организаций Группы. Информация о вознаграждении Генерального директора ПАО «Интер РАО» за работу в органах управления подконтрольных лиц приведена в разделе [«Размер вознаграждения Генерального директора и членов Правления»](#).

Динамика вознаграждения членов Совета директоров

тыс. руб.



В отчётном году Обществом не выдавались займы (кредиты) Председателю и членам Совета директоров.

Порядок определения размера вознаграждения членов Правления и Генерального директора GRI 103-3, TCFD

Система вознаграждения членов Правления направлена на обеспечение их материальной заинтересованности в достижении стратегических целей и повышении экономической эффективности управления.

Материальная заинтересованность членов Правления в достижении стратегических целей «Интер РАО» достигается за счёт систем краткосрочной и долгосрочной мотивации.

Размер переменных выплат членов Правления зависит от выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ), что позволяет сфокусировать внимание руководства на достижении годовых стратегических и приоритетных задач/показателей «Интер РАО», выполнение которых необходимо в целях реализации Стратегии / Долгосрочной программы развития.

Условия трудовых договоров с членами Правления и Генеральным директором в соответствии с Уставом Общества утверждаются Советом директоров. Предварительно данный вопрос рассматривается Комитетом по номинациям и вознаграждениям.

В Обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников (claw-back policy)². В практике «Интер РАО» таких случаев не было.

Размер единовременной компенсации, выплачиваемой работнику в случае расторжения (досрочного прекращения) трудового договора по инициативе работодателя, зафиксирован в трудовых договорах с членами Правления и Генеральным директором в размере трёх средних месячных заработков.

С 2018 г., согласно принятому в Группе решению, отменена выплата вознаграждения представителям менеджмента в Советах директоров подконтрольных лиц.

Принцип прозрачности

В рамках повышения информационной прозрачности Комитет по номинациям и вознаграждениям принял решение³ публиковать информацию о размере вознаграждения Генерального директора и членов Правления на официальном сайте «Интер РАО».

¹. Вознаграждение, причитающееся к выплате Председателю Совета директоров И. И. Сечину, в размере 7 305,3 тыс. руб., перечисленное Обществом на благотворительные цели в 2016 г., включало в себя вознаграждение, начисленное за 2015 г., в размере 3 405,3 тыс. руб. и вознаграждение, начисленное за 2016 г., в размере 3 900 тыс. руб.

². Изменения в Положение о материальном стимулировании Председателя и членов Правления утверждены решением Совета директоров от 29.12.2016 (протокол от 30.12.2016 № 189).

³. Протокол от 27.12.2016 № 55.

Основные компоненты системы вознаграждения исполнительных органов управления

Заработная плата	Уровень заработной платы соответствует рыночным условиям, что обеспечивает стабильность состава руководства Общества. В 2020 г. по рекомендации Комитета по номинациям и вознаграждению Совет директоров проиндексировал должностные оклады Генерального директора и членов Правления ПАО «Интер ПАО» ¹ .
Краткосрочная мотивация менеджмента	Годовое премирование на основании достижения КПЭ Размер годовой премии руководителя рассчитывается исходя из фактически достигнутых значений КПЭ по результатам деятельности Общества². Система КПЭ взаимосвязана с бизнес-планом, включая инвестиционную программу, со Стратегией и исполнительской дисциплиной. Специальная премия за достижение показателя EBITDA Дополнительно по результатам выполнения годовых показателей по величине чистой прибыли руководителям Общества выплачивается специальная годовая премия, рассчитанная на основании консолидированной финансовой отчётности Общества, подготовленной в соответствии с МСФО³. Условием выплаты премии является достижение показателя «Выполнение стратегических приоритетов Общества». Размер специальной премии для Генерального директора составляет 0,1% от EBITDA, а для других руководителей рассчитывается по специальной формуле от размера премии Генерального директора. На основании решения Совета директоров члены Правления могут быть премированы (единовременное премирование) за выполнение особо важных заданий.
Долгосрочная мотивация менеджмента	Опционная программа исполнена в 2018 г. В «Интер ПАО» разрабатывается новая долгосрочная программа мотивации. Её основные параметры включены в Стратегию развития «Интер ПАО» на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г. Вопрос о программе долгосрочной мотивации с учётом анализа лучших практик по вознаграждению дополнительно рассмотрен на очном заседании Комитета по номинациям и вознаграждениям 24.11.2020 ⁴ . Рассмотрение Советом директоров программы долгосрочной мотивации планируется в 2021 г.
Льготы и иные виды вознаграждения	Страховая защита: • по программам ДМС; • страхование профессиональной ответственности (D&O); • страхование от несчастных случаев; • пользование корпоративной мобильной связью; • автотранспортное обслуживание. Иные виды компенсаций и вознаграждений в соответствии с трудовым договором, условия которого определяются Советом директоров.

Вознаграждение руководящих лиц в подконтрольных обществах

Оплата труда и материальное стимулирование единоличных исполнительных органов дочерних обществ Группы устанавливаются на основании трудового договора, а также на основании Положения о материальном стимулировании Генерального директора, утверждаемого Советом директоров соответствующего подконтрольного лица Общества, которое устанавливает следующие элементы системы:

- должностной оклад;
- дополнительные стимулирующие и компенсационные выплаты руководителя:
 - премия руководителя по итогу выполнения Обществом годовых КПЭ;
 - единовременное премирование руководителя за вклад в развитие Общества или в связи с награждением руководителя;
 - материальное стимулирование руководителя в соответствии с дополнительным решением Совета директоров по мотивации руководителя Общества.

Размер должностного оклада, а также вопросы премирования руководителя подконтрольного лица регламентируются решением Совета директоров в соответствии с Положением.

¹. Протокол от 29.06.2020 № 276.

². Решение об утверждении отчёта о выполнении годовых КПЭ и КП ПАО «Интер ПАО» по итогам 2019 г. и о премировании Генерального директора и членов Правления по итогам работы за 2019 г. принято Советом директоров 17.04.2020 (протокол от 17.04.2020 № 271).

³. Решение об утверждении размера специальной годовой премии за выполнение годовых планов на основе отчётности МСФО за 2019 г. и о премировании Генерального директора и членов Правления принято Советом директоров 14.05.2020 (протокол от 15.05.2020 № 273).

⁴. Протокол от 24.11.2020 № 127.

Система КПЭ GRI 103-3

Перечень годовых КПЭ и КП, а также их целевые значения для Генерального директора и членов Правления, определяемые на основании утверждённых бизнес-плана и стратегических приоритетов развития, утверждаются Советом директоров. По окончании года Совет директоров рассматривает вопрос о выполнении КПЭ и КП за соответствующий период на основании рекомендаций Комитета по номинациям и вознаграждениям. В случае выполнения Обществом всех КП и достижения целевого значения «Нижний уровень» по соответствующим КПЭ принимается решение о соответствующем премировании руководителей.

Перечень КПЭ и КП ПАО «Интер РАО» на 2020 г. сформирован с учётом требований Положения о ключевых показателях эффективности деятельности ПАО «Интер РАО», утверждённого решением Совета директоров 22.11.2019¹. В соответствии с Положением перечень КПЭ и КП содержит финансово-экономические и отраслевые показатели, а также показатели депремирования (КП). Общее количество финансово-экономических показателей ограничено семью, при этом их общий вес должен составлять от 50 до 70% от суммы весов всех показателей. Положение определяет также перечень обязательных показателей, из которых могут быть выбраны показатели с общим весом не менее 30% от суммы весов всех показателей Общества.

Финансово-экономические показатели системы КПЭ, КП ПАО «Интер РАО» в 2020 г.

КПЭ «Рентабельность акционерного капитала (ROE)»

Показатель определяет эффективность использования собственного капитала, то есть доход Общества на 1 рубль собственных средств. Показатель характеризует эффективность использования не всего капитала (или активов) организации, а только той его части, которая принадлежит акционерам.

Вес:
20%

Нижний уровень
95% (14,35)

Целевой уровень
100% (15,10)

Верхний уровень
110% (16,61)

Обязательный
показатель

КПЭ «Рентабельность инвестиций акционеров (TSR)»

Показатель характеризует рыночную доходность Компании, представляет собой норму доходности акционеров в результате изменения биржевых котировок акций и начисления дивидендов.

Вес:
10%

Нижний уровень
1

Целевой уровень
2

Верхний уровень
3

Обязательный
показатель

КПЭ «Операционный денежный поток»

Показатель характеризует способность поддержания определённого уровня платёжеспособности и обеспечения возможностью покрывать необходимым объёмом ликвидности существующие долговые обязательства. Показатель не входит в перечень обязательных финансово-экономических показателей и в соответствии с Положением относится к категории «Показатель на усмотрение Совета директоров».

Вес:
15%

Нижний уровень
95% (93 251)

Целевой уровень
100% (98 159)

Верхний уровень
110% (107 975)

Необязательный
показатель

КПЭ «EBITDA/чел.»

Показатель определяет производительность труда работников Компании, характеризует эффективность использования трудовых ресурсов. Достижение положительной динамики данного показателя предполагается за счёт реализации мероприятий, направленных на повышение качественных характеристик персонала и совершенствование организационной структуры компаний Группы. Данный показатель в соответствии с Положением относится к категории «Показатель на усмотрение Совета директоров».

Вес:
15%

Нижний уровень
95% (2,5)

Целевой уровень
100% (2,6)

Верхний уровень
110% (2,9)

Необязательный
показатель

Общий вес финансово-экономических показателей составляет 60% от суммы весов всех показателей ПАО «Интер РАО», что соответствует требованиям Положения.

¹. Протокол от 25.11.2019 № 259.

В соответствии с Положением общее количество отраслевых показателей должно составлять не более четырёх, общий вес данных показателей – в диапазоне от 30% до 50% от суммы весов всех показателей Общества. В соответствии с Положением перечень отраслевых показателей является открытым.

В качестве отраслевых показателей, учитывающих специфику деятельности Общества, политику государства в отношении развития Общества и отрасли в целом, установлены следующие показатели для ПАО «Интер РАО» на 2020 г.

Информация о целевых значениях КПЭ на текущий и последующий годы представлены в разделе [«Отчёт о выполнении ключевых показателей эффективности»](#).

Отраслевые показатели системы КПЭ, КП ПАО «Интер РАО» в 2020 г.

КПЭ «Выполнение инвестиционной программы»

Вес:

20%

Данный показатель устанавливается для достижения стратегических задач:

- обеспечение надёжности и энергетической безопасности;
- повышение операционной эффективности генерирующих активов;
- обеспечение модернизации и технологического развития;
- увеличение установленной мощности путём реализации инвестиционных проектов в установленные сроки в рамках утверждённой сметной стоимости.

Данный КПЭ отражает оценку выполнения инвестиционной программы в части финансирования капитальных вложений, освоения капитальных вложений и ввода генерирующих мощностей.

Нижний уровень	Целевой уровень	Верхний уровень	Обязательный показатель
80%	100%	100% (+экономия)	

КПЭ «Выполнение интегрального инновационного показателя»

Вес:

20%

Для оценки эффективности инновационной деятельности установлен интегральный показатель инновационной деятельности, который будет, в том числе, предусматривать комбинацию четырёх показателей: «Количество объектов интеллектуальной собственности (ОИС) Группы «Интер РАО» на отчётный год», «Доля затрат на НИОКР по отношению к выручке генерирующих активов Группы «Интер РАО», «Доля мощности новых прогрессивных технологий в общей мощности ТЭС Группы», «Качество разработки (актуализации) программы инновационного развития /выполнения программы инновационного развития».

Нижний уровень	Целевой уровень	Верхний уровень	Обязательный показатель
90%	100%	110%	

Общий вес отраслевых показателей составляет 40% от суммы весов всех показателей ПАО «Интер РАО», что соответствует требованиям Положения.

Общий вес всех ключевых показателей эффективности деятельности ПАО «Интер РАО», установленных на 2020 г., составляет 100%.

Размер вознаграждения Генерального директора и членов Правления

Вознаграждение Генерального директора руб.

Показатель	2020
Зарботная плата	97 489 753,70
Премии (краткосрочная мотивация)	208 438 271,00
Компенсации	–
Иные виды вознаграждения	–
Всего	305 928 024,70

В 2020 г. с членами органов управления Общества не заключалось договоров, условия которых существенно отличаются от рыночных условий и влекут имущественную (материальную) выгоду.

В 2020 г. члены Правления Общества за участие в органах управления компаний Группы получили 20 491 тыс. руб. с учётом курса валют на 31.12.2020.

Информация о раскрытии размера вознаграждения [на официальном сайте Общества в сети Интернет](#).

Вознаграждение Генерального директора и членов Правления

руб.

Показатель	2020
Зарботная плата	293 869 416,60
Премии (краткосрочная мотивация)	1 064 846 256,00
Компенсации	–
Иные виды вознаграждения	2 017 178,06
Всего	1 360 732 850,66

В отчётном году Обществом не выдавались займы (кредиты) Генеральному директору или членам Правления.

Корпоративный контроль

Ревизионная комиссия

Ревизионная комиссия является постоянно действующим органом, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Компании, в соответствии с Уставом и Положением о Ревизионной комиссии¹. Члены Ревизионной комиссии избираются ежегодно на годовом Общем собрании акционеров.

Результаты работы Ревизионной комиссии

В 2020 г. Ревизионная комиссия провела проверку деятельности ПАО «Интер РАО» за 2019 г. На основании данной проверки был подготовлен акт проверки и заключение, утверждённое на годовом Общем собрании акционеров. Кроме того, в 2020 г. было проведено два заседания, на которых были определены: программа и сроки проведения ревизионной проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Интер РАО» за 2020 г.; сроки представления материалов для проверки, а также решены организационные вопросы деятельности Ревизионной комиссии.

Вознаграждение Ревизионной комиссии

В соответствии с Положением о Ревизионной комиссии за проведённую проверку (ревизию) финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачено вознаграждение в размере 120 тыс. руб. каждому (за исключением представителя государства). Размер вознаграждения, выплаченного Председателю Ревизионной комиссии, на 50% выше.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Интер РАО» представлено в [Приложении 3](#).

В соответствии с решением Общего собрания акционеров ПАО «Интер РАО» от 19.05.2020 утверждён следующий состав Ревизионной комиссии из пяти членов:

Ф.И.О.	Должность на 31.12.2020
Букаев Геннадий Иванович	ПАО «НК «Роснефть», вице-президент – руководитель Службы внутреннего аудита, Председатель Ревизионной комиссии
Снигирёва Екатерина Алексеевна	Федеральное агентство по управлению государственным имуществом (Росимущество), Советник, заместитель начальника отдела Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций
Ковалёва Светлана Николаевна	ПАО «ФСК ЕЭС», Директор по внутреннему аудиту – начальник Департамента внутреннего аудита, первый заместитель начальника правового Департамента
Феоктистов Игорь Владимирович	ПАО «ФСК ЕЭС», Директор по внутреннему контролю – начальник Департамента внутреннего контроля и управления рисками
Зальцман Татьяна Борисовна	ПАО «Интер РАО», руководитель департамента экономического планирования

Вознаграждение членам Ревизионной комиссии, выплаченное в 2020 г.

Наименование показателя	Размер вознаграждения, тыс. руб.
Вознаграждение	540,0
Заработная плата	5 790,3
Премии и иные виды вознаграждений	3 194,8
Всего	9 525,1

¹. Утверждено годовым Общим собранием акционеров 29.05.2015 (протокол от 29.05.2015 № 15).

Внутренний аудит

Основной целью внутреннего аудита является содействие Совету директоров и исполнительным органам в повышении эффективности управления Обществом, совершенствовании его финансово-хозяйственной деятельности.

Цели, задачи, полномочия и место внутреннего аудита в организационной структуре Общества определены в Политике по внутреннему аудиту, утверждённой Советом директоров 21.08.2015¹ и Положении о Блоке внутреннего аудита, утверждённом Советом директоров 31.01.2018².

Функции внутреннего аудита в Группе осуществляет Блок внутреннего аудита ПАО «Интер РАО» и подразделения внутреннего аудита дочерних обществ: ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией» и АО «Мосэнергосбыт».

Для достижения целей внутреннего аудита и обеспечения принципов независимости и объективности руководитель Блока внутреннего аудита ПАО «Интер РАО» функционально подотчётен Совету директоров, административно подчиняется Генеральному директору. Руководитель Блока внутреннего аудита не выполняет функции, находящиеся вне сферы деятельности внутреннего аудита, в том числе требующие принятия управленческих решений в отношении объектов аудита.

Цифровизация внутреннего аудита

На основании рекомендаций, полученных по результатам независимой внешней оценки, в 2020 г. осуществлено усиление компетенций аудиторов в области рисков и контрольных процедур, связанных с информационными технологиями. Выполнено обновление типовых программ проверки, а также обучение работников IT-методам проведения аудитов.

1. Протокол от 24.08.2015 № 152.

2. Протокол от 02.02.2018 № 216.

Результаты 2020 г.

Руководитель Блока внутреннего аудита ежегодно предоставляет на рассмотрение Совету директоров Общества отчёт о деятельности Блока внутреннего аудита ПАО «Интер РАО», отчёты об оценке эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля (в том числе в области противодействия и предупреждения коррупции) и об оценке практики корпоративного управления. Отчёты о результатах деятельности внутреннего аудита за 2020 г. рассмотрены Комитетом по аудиту и устойчивому развитию и Советом директоров ПАО «Интер РАО»¹.

Проведение плановых аудиторских проверок является основной деятельностью внутреннего аудита. План работы на 2020 г., утверждённый Советом директоров, выполнен в полном объёме в установленные сроки. Внутренний аудит был обеспечен соответствующими и достаточными ресурсами, необходимыми для выполнения утверждённого плана. Работники подразделения внутреннего аудита совместно обладают знаниями, навыками и компетенциями, которые позволили своевременно выполнить все проверки, предусмотренные планом, в целях получения разумной уверенности в оценке эффективности ключевых систем и бизнес-процессов Группы. План проверок охватывает все основные сегменты деятельности Группы: сбыт, генерация, трейдинг, инжиниринг. На основании проверок разрабатываются планы корректирующих мероприятий. В 2020 г. выполнено 119 проверок, в том числе 83 ревизионных. Проведены мониторинги выполнения 956 корректирующих мероприятий по результатам проверок за 2019–2020 гг. Предоставлено 5 консультаций по запросам менеджмента.

Оценка качества внутреннего аудита

В соответствии с международными профессиональными стандартами независимая внешняя оценка качества внутреннего аудита должна проводиться как минимум один раз в пять лет. Внешняя оценка функции ПАО «Интер РАО» проведена в 2019 г. компанией АО «Делойт и Туш СНГ». По заключению независимых экспертов деятельность внутреннего аудита Общества в целом соответствует Международным профессиональным стандартам внутреннего аудита и Кодексу этики Института внутренних аудиторов (ИВА).

По итогам 2020 г. проведена внутренняя самооценка качества. Она подтверждает выводы, сформированные по результатам внешней независимой оценки, проведённой в 2019 г. Также выполнена оценка соответствия организации внутреннего аудита ПАО «Интер РАО» опубликованным в 2020 г. Банком России «Рекомендациям по организации управления рисками, внутреннего контроля, внутреннего аудита, работы комитета совета директоров (наблюдательного совета) по аудиту в публичных акционерных обществах»². По результатам оценки установлено, что в Обществе внедрены все основные принципы и подходы к организации внутреннего аудита, определённые в указанных рекомендациях.

Планы по совершенствованию внутреннего аудита

В рамках реализации Программы обеспечения и повышения качества внутреннего аудита по результатам проведённых внутренних оценок ежегодно формируется план развития внутреннего аудита. План развития функции внутреннего аудита на 2021 г. утверждён Советом директоров 26.11.2020³. План включает мероприятия по актуализации методологической базы и повышению квалификации аудиторов.

Отчёты для Совета директоров

Оценка эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Группы «Интер РАО» за 2020 г.

Оценка практики корпоративного управления ПАО «Интер РАО» за 2020 г.

Результаты 2020 г.

Установлено, что действующая СУРиВК обеспечивает достижение целей Группы в области управления рисками и внутреннего контроля. Получены достаточные основания, подтверждающие, что система управления рисками и внутреннего контроля организована в соответствии с требованиями законодательства и масштабами деятельности Общества, функционирует во всех ключевых аспектах эффективно и надёжно, отсутствуют существенные недостатки системы, препятствующие достижению её целей.

Установлено, что принципы и рекомендации Кодекса корпоративного управления внедрены в практику Общества в объёме, позволяющем обеспечивать эффективное корпоративное управление.

1. Протокол от 02.04.2021 № 290.

2. Письмо Банка России от 01.10.2020 № ИН-06–28/143.

3. Протокол от 27.11.2020 № 283.

Система управления рисками и внутреннего контроля

В «Интер РАО» внедрена Система управления рисками и внутреннего контроля, охватывающая ключевые активы, бизнес-процессы, направления деятельности и все уровни управления ПАО «Интер РАО» и подконтрольных лиц.

Цели и задачи системы управления рисками и внутреннего контроля

Функционирование СУРиБК обеспечивает:

- объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Группы;
- разумную уверенность в достижении поставленных перед Группой целей;
- высокий уровень доверия акционеров и инвесторов к органам управления Общества;
- защиту капиталовложений и активов и удержание рисков в допустимых пределах.

Цели и задачи, основные принципы, подходы, участники процессов управления рисками и внутреннего контроля и их функции закреплены в [Политике управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Интер РАО»](#), утверждённой Советом директоров¹. Данная Политика является документом верхнего уровня, разработанными на основе Устава ПАО «Интер РАО» с учётом рекомендаций российских и международных стандартов риск-менеджмента, Кодекса корпоративного управления, Методических рекомендаций Росимущества, лучших практик управления рисками и корпоративного управления, правил листинга российских и международных биржевых площадок.

Приказом² Генерального директора Политика управления рисками и внутреннего контроля утверждена в качестве корпоративного стандарта для компаний Группы.

Субъекты системы управления рисками и внутреннего контроля

СУРиБК является многоуровневой иерархической системой, выстраиваемой на различных уровнях управления Группы с учётом их роли в процессе организации и обеспечения функционирования системы.

Координация, формирование единой методологии, обеспечение реализации этапов и формирования ключевых результатов цикла СУРиБК входит в сферу ответственности высшего руководства Компании при поддержке Департамента внутреннего контроля и управления рисками (ДВКУР). Руководитель ДВКУР напрямую подотчётен Генеральному директору, что обеспечивает независимое выявление, оценку рисков, разработку и контроль реализации мероприятий по управлению рисками, включая контрольные процедуры.

Оперативное информирование Совета директоров о реализации рисков.

В 2020 г. принято решение об оперативном информировании членов Совета директоров и членов Комитета по аудиту и устойчивому развитию о реализации критических рисков, а также иных существенных рисков Группы³.

Уведомление о реализации риска с приложением обосновывающих материалов в кратчайшие сроки направляется Председателю Комитета для решения о необходимости созыва очного заседания. Протокол такого заседания с информацией о риске направляется всем членам Совета директоров.

[Политика управления рисками и внутреннего контроля ПАО «Интер РАО»](#)

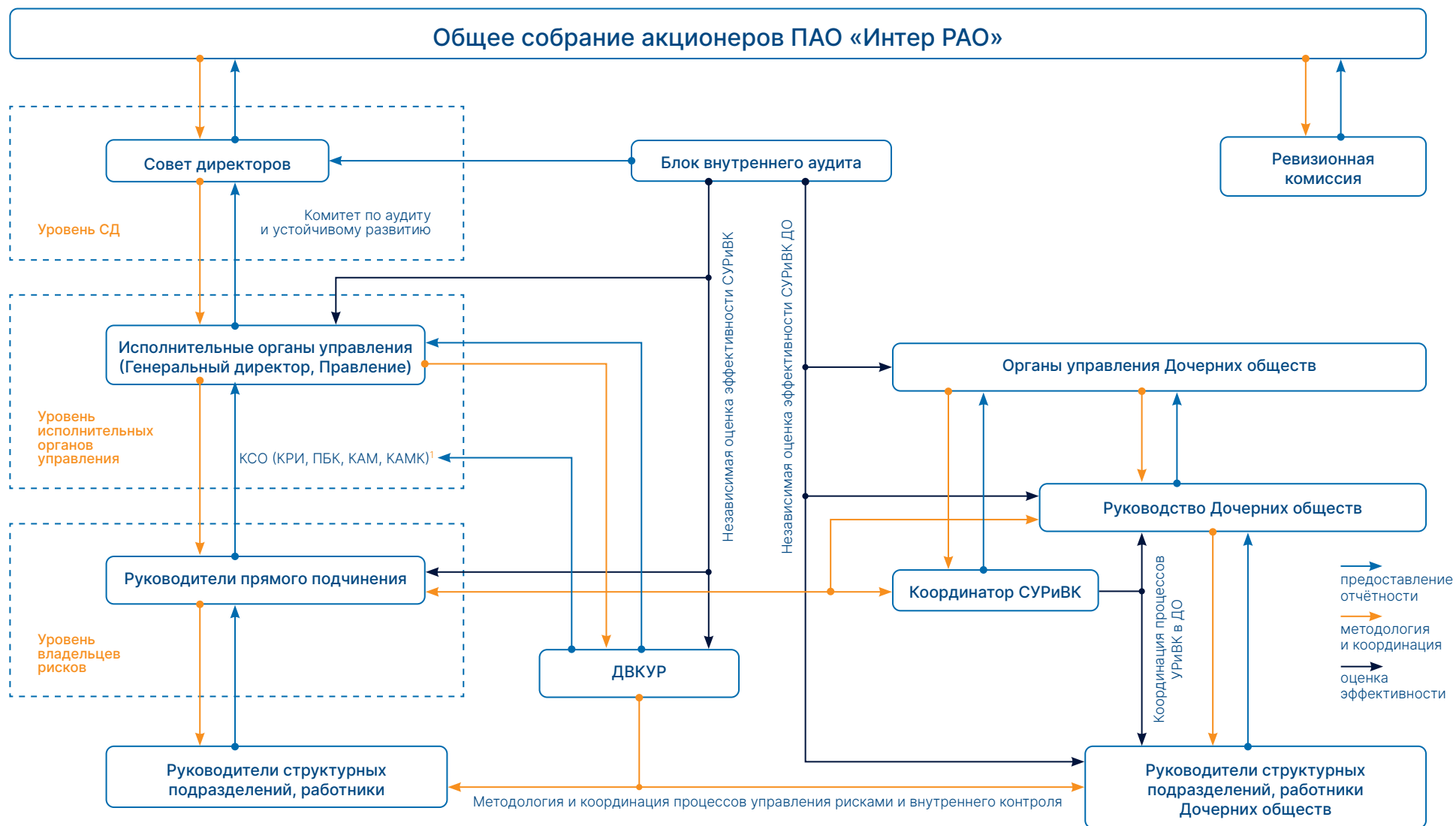


¹. Протокол от 19.11.2018 № 234.

². Приказ от 17.12.2018 № ИРАО/652.

³. Протокол от 25.12.2020 № 285.

Общее собрание акционеров ПАО «Интер РАО»



Развитие системы управления рисками и внутреннего контроля

В 2020 г. Советом директоров утверждена¹ Дорожная карта развития СУРиВК на период до 2023 г., определяющая дальнейшие направления развития СУРиВК Группы.

Акценты развития системы управления рисками и внутреннего контроля

Главный акцент СУРиВК – имплементация процедур управления рисками в стратегическое планирование. Новая Стратегия развития Группы на период до 2025 г. включает перечень и раскрытие информации по основным стратегическим рискам, реализация которых может привести к отклонению от стратегического курса. Группа понимает необходимость контроля данных рисков для поддержания актуальности выбранной Стратегии Группы и защиты долгосрочных интересов акционеров и инвесторов.

Дорожная карта развития СУРиВК

2020

Развитие культуры управления рисками: повышение компетенций работников в области количественной оценки рисков в рамках бизнес-планирования и реализации инвестиционных проектов.

Разработка специализированных обучающих курсов:

- управление рисками проектов;
- количественная оценка рисков нарушения антимонопольного законодательства

Интеграция процессов и процедур управления рисками и внутреннего контроля в информационные системы, в т.ч. системы бухгалтерского и налогового учёта, автоматизация процесса сбора, обработки и хранения данных о рисках и контрольных процедурах

Паспортизация критических рисков. Разработка дополнительных мероприятий по управлению рисками, соотнесенных с оценками рисков (факторов рисков)

2021

Количественная оценка стратегических рисков Группы и утверждение мер контроля стратегических рисков на Совете директоров

Развитие компетенций в области управления рисками и внутреннего контроля:

- подготовка обучающего курса для работников Группы;
- проведение оценки эффективности контрольных процедур с разработкой мероприятий по совершенствованию их дизайна

- Доработка функционала информационной системы управления проектами Группы в части управления рисками

Организация конференции руководителей дочерних обществ, ответственных за управление рисками и внутренний контроль

2022

Внедрение в промышленную эксплуатацию ИТ-решения по автоматизации процессов СУРиВК и АМК в компаниях Группы

Разработка планов непрерывности деятельности компании при реализации критических рисков

Проведение внешнего аудита Системы управления рисками и внутреннего контроля

¹. Протокол от 06.04.2020 № 270.

Результаты функционирования СУРиВК в 2020 г.



Расширение периметра СУРиВК с 26 до 33 компаний «Интер РАО», на долю которых приходится 94% выручки¹ Группы по МСФО.



Утверждение порядка информирования Совета директоров о реализации существенных рисков, формализующего процедуру оперативного информирования в целях усиления контроля за надёжностью и эффективностью СУРиВК.



Формализация перечня стратегических рисков в составе обновлённой Стратегии Группы; актуализация (дополнение) и рассмотрение его Советом директоров в декабре 2020 г.



По результатам анализа реализовавшихся рисков и оценки напряжённости установленных показателей риск-аппетита сформированы варианты риск-аппетита для утверждения Советом директоров на основании рекомендаций Комитета по аудиту и устойчивому развитию.



Прототипирование угроз информационной безопасности на основе проведённой оценки кибер-рисков на Пермской ГРЭС с тестированием на проникновение в ИТ-систему объекта.



Формирование паспортов рисков Группы с их декомпозицией на факторы рисков, приоритизацией риск-факторов и разработкой дополнительных мероприятий по управлению рисками для семи типовых рисков Группы (в том числе четырёх критических рисков).



Разработка методологии количественной оценки рисков нарушения антимонопольного законодательства и законодательства о закупках (в части антимонопольных требований) с актуализацией ключевых внутренних документов процесса антимонопольного комплаенса.



Совершенствование компетенций работников по анализу и количественной оценке рисков:

- организовано обучение по применению риск-ориентированных подходов в бизнес-планировании и инвестиционном планировании (обучение прошли более 200 работников Группы из 28 компаний);
- более 120 работников, ответственных за антимонопольный комплаенс, прошли обучение по составлению карты антимонопольных рисков и оценки их вероятностей и последствий.



Развитие инструментов налогового мониторинга. Выполнены работы, направленные на повышение уровня автоматизации контрольных процедур в рамках налогового мониторинга в информационной системе финансово-экономического управления.



Интеграция с системой финансово-экономического управления путём разработки автоматических и ИТ-зависимых контрольных процедур для снижения рисков недостоверной бухгалтерской, управленческой отчётности и отчётности по МСФО, а также рисков несанкционированных платежей и несоблюдения бюджетных лимитов.

Оценка эффективности СУРиВК

Менеджмент на ежегодной основе информирует Совет директоров о достигнутых результатах в области управления рисками и внутреннего контроля в рамках годового отчёта о функционировании СУРиВК.

Подразделение внутреннего аудита проводит ежегодную оценку эффективности СУРиВК и предоставляет Совету директоров отчёт о результатах проведённой оценки.

Оценка надёжности и эффективности СУРиВК по итогам 2020 г. была представлена Блоком внутреннего аудита на рассмотрение Совета директоров 31.03.2021². Результаты оценки эффективности СУРиВК представлены в разделе [«Внутренний аудит – Результаты 2020 г.»](#).

1. На основе консолидированной выручки, без учёта внутригрупповых операций.
2. Протокол от 02.04.2021 №290.

Система комплаенс GRI 103-1, GRI 103-2

В «Интер РАО» создана система комплаенс, состоящая из элементов корпоративной культуры и ценностей, направленных на предотвращение противоправных действий работниками Группы независимо от занимаемой ими должности. Цели, задачи комплаенс определены в [Комплаенс-политике Группы](#)¹:

- минимизация рисков наступления негативных последствий, связанных с применением к компаниям Группы мер воздействия за несоблюдение требований законодательства и принципов этического ведения бизнеса, а также общепризнанных норм деловой этики;
- ведение бизнеса с соблюдением стандартов деловой этики и ценностей Группы;
- создание и внедрение комплаенс-культуры в компаниях Группы;
- анализ и предотвращение ситуаций, в которых возможно несоблюдение требований законодательства, регуляторных требований и принципов этического ведения бизнеса.

Процессы комплаенс



Выполнение организационных, этических стандартов, норм и ценностей Группы



Контроль соблюдения финансовых обязательств



Соблюдение законодательных и регуляторных требований



Противодействие мошенничеству и коррупции



Управление антимонопольными рисками



Недопущение злоупотреблений инсайдерской информацией и манипулирования рынком ценных бумаг



Управление рисками в сфере персональной ответственности должностных лиц

Антимонопольный комплаенс GRI 103-1, GRI 103-2, GRI 103-3, GRI 206-1

Начиная с 2018 г. в «Интер РАО» функционирует система антимонопольного комплаенс, направленная на соблюдение требований антимонопольного законодательства, законодательства о закупках в части антимонопольных требований и предупреждение их нарушения.

Федеральная антимонопольная служба России наделена полномочиями по контролю за соблюдением антимонопольного законодательства и назначению административных штрафов, которые с учётом масштабов финансово-хозяйственной деятельности Группы могут составить сотни миллионов рублей. Это определяет критический характер антимонопольных рисков для Компании.

В «Интер РАО» ежегодно утверждается карта антимонопольных рисков и план мероприятий по управлению ими. В компаниях Группы введена процедура инструктажа работников, трудовые функции которых связаны с антимонопольным законодательством. Несмотря на большое внимание, уделяемое контролю антимонопольных рисков, в 2020 г. вступили в законную силу девять постановлений антимонопольных органов о назначении штрафов на сумму 4,8 млн руб.

Основная цель антимонопольного комплаенс – создание условий, мотивирующих каждого работника «Интер РАО» на самоконтроль и самодисциплину, делающих фактически невозможными любые антимонопольные нарушения.

¹ Утверждена Советом директоров 20.12.2018 (протокол от 24.12.2018 № 236).

В Обществе действует Комиссия по антимонопольному комплаенсу, состоящая из владельцев рисков – представителей подразделений, отвечающих за сбыт, генерацию, теплоснабжение, трейдинг, в компетенцию которой входит рассмотрение карты антимонопольных рисков и планов мероприятий по их управлению, обращений на горячую линию. В 2020 г. проведено восемь заседаний Комиссии, из них пять – в формате совместного участия и видео-конференц-связи и три – в заочной форме. На горячую линию в 2020 г. поступило три обращения по ситуациям, имеющим признаки нарушения антимонопольного законодательства.

В 2020 г. организованы круглые столы по обмену опытом между сотрудниками Группы и представителями других компаний энергетического комплекса, научных кругов, органами государственной власти и практикующими юристами. Наибольший отклик получил круглый стол «За текстом рекламы», организованный совместно с Ассоциацией антимонопольных экспертов и Высшей школы экономики, посвящённый вопросам рекламы в сфере ЖКХ и услуг связи.

Также в 2020 г. разработаны принципы этики по работе с потребителями, которые включены в состав [Политики в области устойчивого развития](#) (пункт 5.2.6.).

Советом директоров 24.12.2020 утверждена¹ [Политика антимонопольного комплаенса](#) в новой редакции в связи с принятием 01.03.2020 Федерального закона № 33-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «О защите конкуренции» (в части организации хозяйствующими субъектами системы внутреннего обеспечения соответствия требованиям антимонопольного законодательства)».

Противодействие мошенничеству и коррупции GRI 103-1, GRI 102-17, GRI 205-1, GRI 205-2, GRI 205-3

Группа прилагает все усилия к исключению коррупционных проявлений, которые могут привести к применению мер ответственности и санкций в отношении юридических лиц Группы и должностных лиц, а также компрометации деловой репутации и снижению доверия со стороны заинтересованных сторон.

Приоритетом деятельности Общества и подконтрольных лиц является исключение любых возможностей реализации прецедентов с признаками коррупционных правонарушений и поддержание сознания приверженности высшим этическим ценностям работников Группы.

В целях недопущения коррупционных рисков в «Интер РАО» утверждена единая Антикоррупционная политика, создана система по противодействию мошенничеству и коррупции, охватывающая 100% направлений деятельности. В компаниях Группы учреждены уполномоченные комиссии, в компетенцию которых входит рассмотрение вопросов противодействия мошенничеству и коррупции и управления конфликтом интересов, на регулярной основе проводятся процедуры выявления и оценки коррупционных рисков с последующим формированием Перечня коррупционно-опасных функций и должностей, связанных с коррупционными рисками, Совету директоров регулярно представляется отчётность о реализованных антикоррупционных мероприятиях и эффективности функционирования системы противодействия мошенничеству и коррупции.

В сфере внимания Совета директоров

Совету директоров регулярно представляется отчётность об антикоррупционных мероприятиях и эффективности системы противодействия мошенничеству и коррупции.

В 2020 г. по решению² Совета директоров проведена внешняя независимая оценка эффективности функционирования Системы противодействия мошенничеству и коррупции.

1. Протокол от 25.12.2020 № 285.

2. Протокол от 31.03.2020 № 270.

Независимая оценка системы противодействия мошенничеству и коррупции **GRI 103-3**

В 2020 г. в «Интер РАО» по решению Совета директоров впервые проведена процедура внешней оценки эффективности функционирования системы противодействия мошенничеству и коррупции.

По итогам оценки аудитор, ООО «Нексия Пачоли» не обнаружил фактов невыполнения во всех существенных аспектах требования российского законодательства в сфере предупреждения и противодействия коррупции. Также не обнаружено фактов, которые позволяли бы считать, что основные принципы, стандарты и процедуры, предусмотренные системой противодействия мошенничеству и коррупции ПАО «Интер РАО» в 2019 г., не применялись в каком-либо существенном аспекте.

Разработан и утверждён план мероприятий по реализации рекомендаций внешнего аудитора по повышению эффективности системы противодействия мошенничеству и коррупции. Результаты проведённой внешней оценки рассмотрены Советом директоров 31.03.2021¹ в составе Отчёта о функционировании Системы противодействия мошенничеству и коррупции.

В 2020 г. РСПП проведён первый [Антикоррупционный рейтинг российского бизнеса](#) на основе независимой квалифицированной оценки деятельности компаний. ПАО «Интер РАО» присвоен наивысший класс рейтинга – А1 (Компании с максимально высоким уровнем противодействия коррупции и минимальным уровнем рисков коррупции).

Выявление конфликта интересов **GRI 103-2**

В Кодексе корпоративной этики «Интер РАО» предусмотрена обязанность любого работника в случае появления потенциального или фактического наличия конфликта интересов сообщить об этом в обязательном порядке работодателю в порядке, установленном внутренними документами.

Все факты информирования регистрируются. В 2020 г. не зарегистрировано ни одного факта.

В Обществе разработан Перечень коррупционно-опасных функций и должностей, подверженных коррупционным рискам. Данный перечень актуализируется не реже одного раза в год. Должностные лица, занимающие должности, входящие в список, являются объектом особого контроля со стороны Блока управления персоналом и организационного развития, Блока экономической и собственной безопасности и руководителей своих подразделений на соответствие их высоким этическим нормам, требованиям внутренних нормативных документов по антикоррупционным мероприятиям, в том числе по соблюдению связанных с этим запретов и ограничений, включая соблюдение мер по предотвращению и урегулированию конфликта интересов.

Функции урегулирования конфликта интересов выполняет Комиссия по антикоррупционным мероприятиям. В 2020 г. состоялось 10 заседаний Комиссии, на которых был рассмотрено в общей сложности 17 вопросов. Вопросы урегулирования конфликта интересов рассматривались на заседаниях соответствующих комиссий в 20 дочерних компаниях «Интер РАО», на которых было рассмотрено 109 случаев, связанных с признаками возникновения конфликта интересов у работников компаний. Во всех случаях был урегулирован возможный конфликт интересов.

Действующие нормативные документы, регламентирующие порядок информирования о возникновении конфликта интересов или возможности его возникновения и порядок урегулирования

Генеральный директор, Заместители Генерального директора, члены Правления, руководители структурных подразделений прямого подчинения и Главный бухгалтер	Кодекс корпоративной этики ПАО «Интер РАО»; Положение о порядке уведомления работодателя о возникшем конфликте интересов или о возможности его возникновения и об обращении к работнику в целях склонения к совершению коррупционных правонарушений Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС» от 03.08.2020.
Все работники	Кодекс корпоративной этики ПАО «Интер РАО»; Методика «Информирование работодателя об обнаружении признаков коррупционных нарушений и возникновении конфликта интересов и рассмотрение таких сообщений» от 27.12.2019.

¹. Протокол от 02.02.2021 №290.

Механизм уведомления о случаях неэтичного и коррупционного поведения

GRI 102-17

Механизмы обращения, консультаций и сообщения о неэтичном поведении описаны в [Кодексе корпоративной этики, раздел 12](#).

Любое обращение может быть направлено на [Горячую линию](#) анонимно. Кодекс гарантирует, что никакие санкции не могут быть применены к работнику, члену органа управления и контроля, контрагенту Группы или иному лицу за добросовестное сообщение информации на Горячую линию. Если против заявителя были предприняты какие-либо меры неблагоприятного характера в связи с сообщением им информации, он вправе обратиться на Горячую линию.

Обязательство	Сотрудники «Интер РАО», члены органов управления и контроля «Интер РАО», а также любые заинтересованные лица могут сообщить о случаях несоблюдения положений Кодекса на Горячую линию. Сотрудники «Интер РАО», которым стало известно либо у которых имеются основания полагать о произошедших или готовящихся другими сотрудниками, контрагентами Группы или иными лицами нарушениях, имеющих признаки коррупции, обязаны незамедлительно сообщить об этом.
Порядок информирования	Сообщение осуществляется в письменной форме в подразделение безопасности в порядке, установленном внутренними документами или на Горячую линию hotline@interrao.ru .
Конфиденциальность	Лицу, сообщившему о нарушении / обратившемуся за разъяснением, гарантируется обеспечение конфиденциальности полученной информации и сведений о нём.
Консультация	В случае возникновения у сотрудника, члена органа управления и контроля Группы вопросов касательно применения положений Кодекса, для получения дополнительных разъяснений следует обратиться за консультацией к Корпоративному секретарю ПАО «Интер РАО» либо на адрес электронной почты amk@interrao.ru .
Ответственность	При наличии правовых оснований работник, нарушивший положения Кодекса и внутренних документов подконтрольных Компании лиц, может быть привлечён к дисциплинарной ответственности.

Информирование и обучение **GRI 205-2**

Блоком управления персоналом и организационного развития при приёме на работу осуществляется ознакомление новых работников с Политикой противодействия мошенничеству и коррупции и Кодексом корпоративной этики.

Блоком экономической и собственной безопасности проводится инструктаж с тренингом всех вновь принятых на работу работников по практическому выполнению требований внутренних документов по предупреждению и противодействию коррупции. В 2020 г. инструктаж части работников, принятых в связи с пандемией коронавирусной инфекции на условиях удалённой работы, осуществлялся по телефону, с последующим дополнительным инструктажем при первом посещении офиса.

Руководители структурных подразделений Общества периодически проводят информирование своих работников о требованиях антикоррупционного законодательства и о принимаемых в Обществе мерах по противодействию коррупции. Кроме того, в процессе выполнения работниками коррупционно-опасных функций проводится дополнительное разъяснение требований законодательства Российской Федерации и внутренних политик применительно к актуальной ситуации.

В специализированных учебных центрах и с привлечением внешних консультантов проводится обучение работников «Интер РАО» с целью поддержания и повышения их знаний и навыков в сфере противодействия коррупции.

Обучение в сфере противодействия коррупции **GRI 205-2**

Страна, регион	Руководители (по штатному расписанию)		Специалисты и служащие	
	Количество прошедших обучение по программе противодействия мошенничеству и коррупции в 2020 г.	Доля работников данной категории, %	Количество прошедших обучение по программе противодействия мошенничеству и коррупции в 2020 г.	Доля работников данной категории, %
Россия	310	6,6	874	3,9
Грузия	0	0	0	0
Молдавия	0	0	0	0
Всего Группа	310	6,0	874	3,8

Профилактика коррупции при взаимодействии с партнёрами и контрагентами **GRI 205-1**

Политика по противодействию мошенничеству и коррупции «Интер РАО» предусматривает минимизацию риска деловых отношений с контрагентами, которые могут быть вовлечены в мошеннические схемы и/или коррупционную деятельность или толерантны к коррупционным проявлениям. Реализация этого принципа осуществляется путём проверки наличия у контрагентов Группы собственных антикоррупционных процедур или политик, их готовности соблюдать антикоррупционные требования и включать в тексты договоров соответствующие разделы, а также оказывать взаимное содействие для этичного ведения бизнеса и предотвращения мошенничества и коррупции.

Группа осуществляет проверку контрагентов перед принятием решения о начале или продолжении деловых отношений на предмет их благонадёжности, отсутствия конфликта интереса.

В целях обеспечения прозрачности финансово-хозяйственной деятельности «Интер РАО» и исключения случаев конфликта интересов в рамках исполнения поручений Председателя Правительства России от 28.12.2011 № ВП-П13-9308 и от 05.03.2012 № ВП-П24-1269 ведётся работа по изучению сведений о цепочке собственников контрагентов, включая конечных бенефициаров. В 2020 г. рассмотрены данные о бенефициарах более чем 9 300 контрагентов компаний Группы по более чем 19 200 договоров.

Выявление случаев мошенничества и коррупции **GRI 102-17, GRI 205-3, GRI 103-3**

По результатам выявленных случаев, связанных с признаками действий мошеннического или коррупционного характера, проводятся служебные проверки. В 2020 г. осуществлено 516 таких проверок. По их итогам факты мошенничества и коррупции не подтвердились, но были выявлены другие нарушения требований внутренних нормативных документов, вследствие чего 511 работников компаний Группы привлечены к ответственности.

Случаев привлечения работников компаний Группы к уголовной ответственности за совершение преступлений мошеннической или коррупционной направленности в 2020 г. не было.

Количество обращений, выявленные случаи коррупции и величина предотвращённого ущерба **GRI 205-3**

	2018	2019	2020
Горячая линия			
Общее количество обращений на Горячую линию	248	383	569
Доля обращений, связанных с коррупцией, в общем объёме обращений, полученных на Горячую линию Группы	6,9%	5,7%	3,7%
Выявленные случаи коррупции и мошенничества			
Общее количество случаев, связанных с потенциальным риском коррупции или мошенничества	699	528	516
Общее количество подтверждённых случаев коррупции или мошенничества	2	2	0
Общее количество случаев увольнения или наказания работников за подтверждённые случаи коррупции или мошенничества	2	2	0
Общее количество расторжений заключённых договоров с поставщиками после подтверждения их участия в коррупционных схемах (если такие случаи имели место)	0	0	0
Общее количество деловых партнёров, с которыми Группа повторно не заключила контракт из-за нарушений, связанных с коррупцией или мошенничеством	0	0	0
Величина предотвращённого ущерба			
Денежный ущерб Группы, который удалось предотвратить в результате антикоррупционных действий и мероприятий ¹ , тыс. руб.	x	402 660	292 786

¹ Для расчёта показателя используется методика, не позволяющая предоставить аналогичные сведения за 2018 г. в связи использованием критериев, учёт которых не вёлся ранее.

Заявления в правоохранительные органы по фактам нанесения экономического ущерба

В 2020 г. компаниями Группы направлено 438 обращений в правоохранительные и контролирующие органы. Правоохранительными органами в 2020 г. возбуждено 48 уголовных дел, в том числе 7 уголовных дел в отношении работников компаний Группы по подозрению в совершении преступлений коррупционной или мошеннической направленности в ходе выполнения служебных обязанностей по статьям 159 (мошенничество), 204 (коммерческий подкуп), 160 (присвоение или растрата) Уголовного кодекса РФ.

Внешний аудит GRI 103-3

Аудитор Общества выражает мнение о достоверности годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности, годовой консолидированной финансовой отчётности. Аудитор утверждается Общим собранием акционеров. Критерии и порядок отбора аудитора, а также правила ротации руководителей аудиторской проверки регулируются Политикой взаимодействия с внешним аудитором ПАО «Интер РАО», включая процедуры, обеспечивающие независимость аудитора для объективности внешнего аудита.

В сентябре 2018 г. по результатам закрытых конкурентных переговоров осуществлён выбор единого аудитора на 2019, 2020 и 2021 гг. Победителем определено ООО «Эрнст энд Янг», эта кандидатура утверждена на годовом Общем собрании акционеров ПАО «Интер РАО» 20.05.2019.

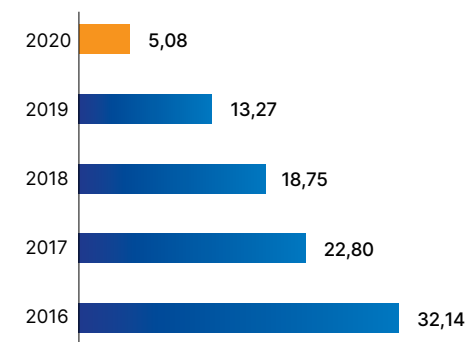
Стоимость услуг ООО «Эрнст энд Янг» по аудиту финансовой отчётности по МСФО и РСБУ ПАО «Интер РАО» за 2020 г., а также по проведению обзорных проверок промежуточной финансовой отчётности по МСФО составляет 34 725 тыс. руб. без учёта НДС.

Комитетом по аудиту и устойчивому развитию 26.02.2021 рассмотрен отчёт, содержащий описание аудиторских и иных услуг, оказываемых всем обществам, входящим в группу лиц ПАО «Интер РАО», фирмами, входящими в единую сеть аудиторских организаций совместно с аудитором Общества, за 2020 г. Согласно этому отчёту, доля стоимости неаудиторских услуг, оказанных аудитором и аффилированными с ним лицами, в общей стоимости услуг аудитора составляет 5,08%.

В целях повышения эффективности деятельности в области как внешнего, так и внутреннего аудита внешний аудитор активно взаимодействует с Блоком внутреннего аудита и использует отдельные результаты внутреннего аудита в рамках проведения процедур внешнего аудита.

Комитет по аудиту и устойчивому развитию 25.02.2021 и 26.02.2021 рассмотрел вопрос об оценке заключений аудитора и качества выполнения аудиторских проверок, процесс проведения внешнего аудита признан эффективным.

Доля стоимости неаудиторских услуг, оказанных аудитором и аффилированными с ним лицами, в общей стоимости услуг аудитора %



Взаимодействие с акционерами и инвесторами

Акционерный капитал

Уставный капитал ПАО «Интер РАО» составляет 293 339 674 800,00 руб. и разделён на 104 400 000 000 обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью 2,809767 руб. Каждая. Государственный регистрационный номер выпуска 1-04-33498-Е, дата государственной регистрации 23.12.2014. Акции включены в Первый уровень Списка ценных бумаг, допущенных к торгам на Московской Бирже в списке высшего уровня. По состоянию на 31.12.2020 ПАО «Интер РАО» не имеет привилегированных акций. Общество не осуществляло размещения дополнительных акций в 2020 г.

Российская Федерация в лице Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество) владеет 493,69 обыкновенной акцией (0,0000005% уставного капитала). Специальное право на управление Обществом («золотая акция») у Российской Федерации отсутствует.

Общее число акционеров ПАО «Интер РАО» на 31.12.2020 согласно данным реестра акционеров составляет 355 649, из них физических лиц – 352 850.

Доля квазиказначейских акций¹, принадлежащих Группе «Интер РАО Капитал», составляет 29,56%.

АО «Интер РАО Капитал» не принимало участие в голосовании на собрании акционеров в 2020 г. в соответствии с рекомендацией Совета директоров ПАО «Интер РАО» с целью исключения возможности возникновения конфликта интересов при голосовании квазиказначейскими акциями.

С целью исключения возможности возникновения конфликта интересов при голосовании квазиказначейскими акциями на Общем собрании акционеров в 2021 г. Советом директоров ПАО «Интер РАО» Генеральному директору АО «Интер РАО Капитал» также выдана рекомендация воздержаться от голосования по вопросам повестки годового Общего собрания акционеров за исключением случая отсутствия кворума. В случае голосования по вопросу избрания членов Совета директоров голосовать за независимых директоров.

Структура акционерного капитала на 31.12.2020



- **34,24%** Акции в свободном обращении
- **27,63%** Группа «Роснефтегаз»
- **29,56%** Группа «Интер РАО Капитал»
- **8,57%** ПАО «ФСК ЕЭС»

В 2020 г. изменений в структуре акционерного капитала по сравнению с 2019 г. не происходило.

34,24%

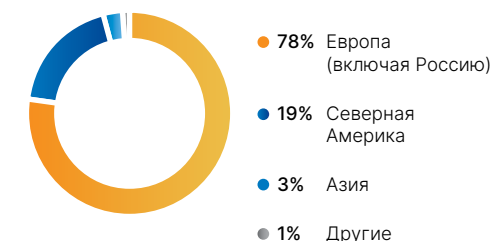
доля акций ПАО «Интер РАО», находящихся в свободном обращении на 31.12.2020²

- ¹ В соответствии со Стратегией развития Группы акции ПАО «Интер РАО», находящиеся в собственности АО «Интер РАО Капитал», могут быть использованы для реализации крупному стратегическому инвестору, при M&A сделках, для реализации долгосрочной программы мотивации, а также сделок, направленных на повышение инвестиционной привлекательности.
- ² Количество акций в свободном обращении (free-float) определяется на основе анализа структуры владения акционерного капитала путём вычитания из общего количества акций Эмитента количества акций, не находящихся в свободном обращении. Расчёт производится в соответствии с Правилами листинга Московской Биржи и утверждёнными методологиями расчёта коэффициента free-float.

Информация о конечных бенефициарах на 31.12.2020 **GRI 201-4**

Наименование организации	Конечный бенефициар	Шт.	Количество акций Доля от уставного капитала
Российская Федерация в лице Росимущества	Российская Федерация	493,69	0,00000005%
Группа «РОСНЕФТЕГАЗ»		28 844 020 032,02	27,63%
ПАО «ФСК ЕЭС»		8 946 053 950,04	8,57%
Акционеры Общества, входящие в Группу «Интер РАО»		30 859 369 958,24	29,56%
Прочие акционеры (акции, находящиеся в свободном обращении)		35 750 555 566,01	34,24%
Итого		104 400 000 000,00	100%

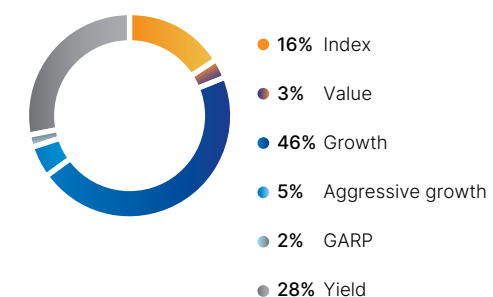
Акции, находящиеся в свободном обращении среди зарубежных инвесторов в географической разбивке на 31.12.2020¹



Состав лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Интер РАО», владеющих более 2% голосующих акций Общества по состоянию на 31.12.2020

Акционеры	Шт.	Количество акций на 31.12.2020 Доля от уставного капитала
АО «РОСНЕФТЕГАЗ»	27 526 226 998,90	26,4%
АО «Интер РАО Капитал»	30 160 012 746,24	28,9%
Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчётный депозитарий» (номинальный держатель)	34 526 593 123,03	33,1%
Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии» (номинальный держатель)	8 946 053 950,04	8,6%
Итого	101 158 886 818,21	96,9%

Акции, находящиеся в свободном обращении в разбивке по типам инвесторов на 31.12.2020¹



В Обществе отсутствуют сведения о существовании других долей владения акциями, превышающих 5%.

С 02.04.2018 ведение реестра владельцев ценных бумаг ПАО «Интер РАО» осуществляет Акционерное общество ВТБ Регистратор, информация о котором приведена в разделе [«Контактная информация»](#).

¹ Анализ динамики покупок и продаж фондами акций подготовлен на основании независимого аналитического исследования акционерной базы на 05.02.2021 (Shareholder Identification). Раскрыто 86% держателей акций, находящихся в свободном обращении.

Депозитарные расписки

В 2008 г. ПАО «Интер РАО» совместно с Bank of New York Mellon, выступающим в роли банка – депозитария, открыло программу глобальных депозитарных расписок, выпущенных на акции Общества, по положению S и правилу 144A (1 GDR = 100 обыкновенных акций). По состоянию на 31.12.2020 размер программы GDR составил 0,014% от уставного капитала.

Учитывая наличие существенной доли участия зарубежных инвесторов в капитале ПАО «Интер РАО» (в том числе путём прямого владения акциями), в дополнение к раскрытию информации на русском языке Общество осуществляет синхронное раскрытие на английском языке через уполномоченную регулятором Великобритании [службу раскрытия информации](#).

Подробная информация о программе GDR представлена на сайте <http://www.interrao.ru/investors/securities-information/>.

Биржевая информация

Торговые площадки, на которых обращаются акции ПАО «Интер РАО»

Акции ПАО «Интер РАО»

Количество обыкновенных акций, шт.	104 400 000 000
Номинальная стоимость акции, руб.	2,809767
Общая номинальная стоимость выпуска, руб.	293 339 674 800
ISIN	RU000A0JPNM1
Номер государственной регистрации	1-04-33498-E
Торговая площадка	MOEX
Дата начала торгов	01.12.2009
Котировальный список	Первый уровень
Биржевой код (MOEX)	IRAO
Тикер в Bloomberg	IRAO RX
Тикер в Thomson Reuters Eikon	IRAO MM

Информация о включении акций Общества в индексы

Название индекса	Тикер	Вес «Интер РАО» в индексе на 31.12.2019	Вес «Интер РАО» в индексе на 31.12.2020	Изменение веса 2020/2019, п. п.
Индекс Московской Биржи	MICEXINDEXCF	1,47%	1,10%	-0,37
Индекс электроэнергетики Московской Биржи	MICEXPWR	16,17%	14,99%	-1,18
Индекс широкого рынка	MICEXBMI	1,18%	1,00%	-0,18
Индекс РТС	RTSI	1,47%	1,10%	-0,37
FTSE Emerging	AWALLE	0,08%	0,04%	-0,04
FTSE Russia	WIRUS	1,16%	1,26%	0,10
FTSE All-World	AWORLDS	0,01%	0,004%	-0 006
FTSE4Good Emerging	F4GEM	0,10%	0,08%	-0,02
MSCI Russia ¹	MXRU	1,22%	1,08%	-0,14
MSCI Emerging Markets	MXEM	0,05%	0,03%	-0,02
MSCI ACWI Index	ACWI	0,01%	0,004%	-0 006
S&P Russia BMI	SRUU	1,11%	0,01%	-1,10
Dow Jones Russia	DJRUSGD	1,15%	0,01%	-1,14
Nasdaq Russia	NQRU	3,68%	3,54%	-0,14
Nasdaq AlphaDEX Emerging Markets	NQDXEM	1,16%	0,74%	-0,42
Market Vectors Russia Index (Van Eck)	MVRSX	2,66%	1,96%	-0,70
STOXX Russia Total Market	TCRUP	0,87%	0,91%	0,04%
STOXX Optimised Russia	EEORGT	1,47%	Прекращён 31.08.2020	–

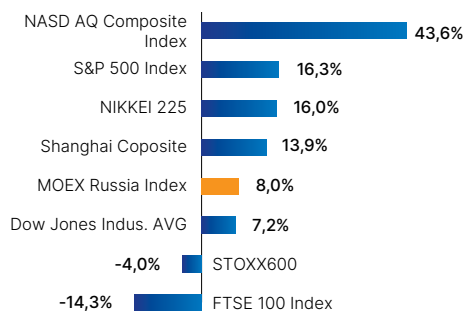
¹. «Интер РАО» является единственным представителем сектора российской электроэнергетики в индексе MSCI Russia.

Обзор фондовых индексов и динамика капитализации энергетических компаний

Значительное влияние в 2020 г. на мировые рынки оказал экономический спад, вызванный пандемией коронавируса. По итогам года на рынках наблюдалась разнонаправленная динамика. Доходность индексов Московской Биржи и «Электроэнергетика» достигла 8,0% и 14,0% соответственно. Среди отраслевых индексов в РФ «Электроэнергетика» заняла 5-е место.

Основное влияние на динамику индекса «Электроэнергетика» оказали макроэкономические факторы, а также корпоративные события. Акции «Интер РАО» выросли на 5,4%, что ниже индекса «Электроэнергетика» и индекса Московской Биржи. При этом капитализация Компании выросла более чем в 1,4 раза с 2018 г.

Мировые фондовые индексы



Отраслевые индексы



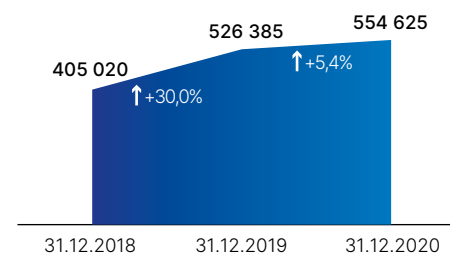
Среднедневной объём торгов акциями ПАО «Интер РАО»

Год	Среднедневной объём торгов, тыс. руб.	Динамика к предыдущему году
2018	358 308	-6%
2019	653 706	+82%
2020	1 426 112	+118%

Капитализация энергетических компаний

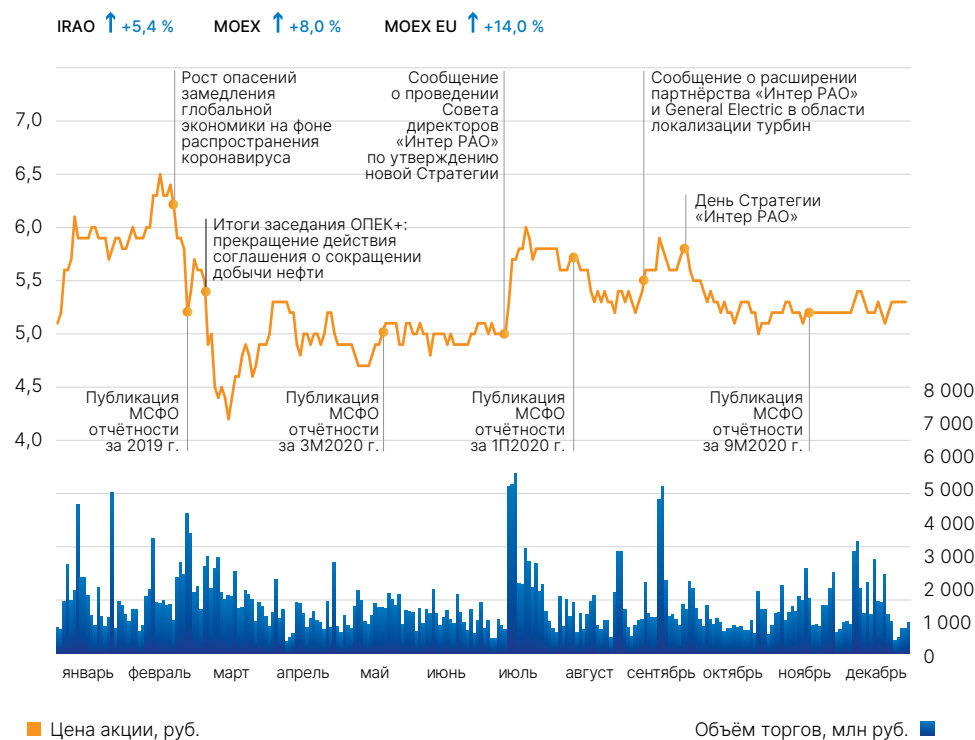


Капитализация ПАО «Интер РАО» млн руб.



Динамика курса акций ПАО «Интер РАО» в 2020 г.

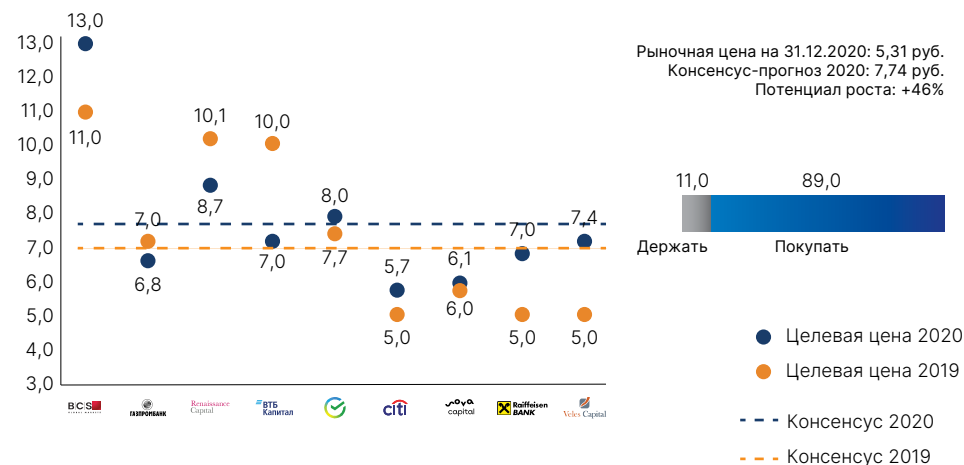
По итогам 2020 г. девять инвестиционных банков обновили целевые цены по акциям «Интер РАО». «ВТБ Капитал» выпустил два обзора, ориентированных на анализ Компании с точки зрения устойчивого развития, а БКС запустил обзор «Guide to ESG Ratings», в рамках которого «Интер РАО» вошло в топ-5 публичных российских компаний по показателям ESG.



Источник информации: Bloomberg, отчёты инвестиционных банков

Консенсус-прогноз целевой цены акций,

руб.



Источник информации: Bloomberg, отчёты инвестиционных банков

Информационная политика

Положение об информационной политике ПАО «Интер РАО» утверждено Советом директоров 29.12.2016. Информационная политика основана на принципах регулярности, последовательности и оперативности раскрытия информации, её доступности, достоверности, полноты и сравнимости. Положение содержит перечень обязательной и дополнительной раскрываемой информации, а также порядок коммуникации при взаимодействии с заинтересованными сторонами.

В целях контроля Совет директоров ежегодно рассматривает отчёт о соблюдении информационной политики. Отчёт о соблюдении информационной политики в 2020 г. был представлен на заседании 31.03.2021 и содержал информацию о полном соблюдении обязательств Положения по составу раскрытия информации.

Взаимодействие с инвесторами и аналитиками

Отношения «Интер РАО» с акционерами являются важной частью успеха Компании. Совет директоров и менеджмент считают, что они лучше всего выполняют свои обязанности, когда активно прислушиваются, стремятся понять и учитывать мнение акционеров. «Интер РАО» взаимодействует с акционерами и инвестиционным сообществом на основе постоянных программ и реализуемых мероприятий, которые управляются менеджментом. Результаты IR-деятельности ежегодно рассматриваются Советом директоров в рамках отчёта по взаимодействию с инвесторами. Широкий перечень каналов взаимодействия включают обновление информации на интернет-сайте, актуализация «Справочника аналитика», который агрегирует производственные и финансовые результаты Группы, добровольное и обязательное раскрытие информации. В 2020 г. «Справочник аналитика» был дополнен ESG-показателями. Ежеквартально проводятся видеоконференции для раскрытия финансовых и операционных результатов, освещения актуальных рыночных тенденций, ответов на вопросы. IR-служба Компании также всегда находится на связи с инвесторами и аналитиками. [Контакты представлены на сайте.](#)

В 2020 г. менеджмент приложил максимум усилий для поддержания эффективной коммуникации с акционерами. В связи с эпидемиологической обстановкой все мероприятия проводились в удалённом формате. В сентябре проведён День Стратегии, на котором представлена программа развития компании на 10 лет вперёд. Мероприятие в онлайн-формате посетили 1 350 человек.

В 2020 г. проведено 159 встреч с российскими и зарубежными инвесторами. Форматы проведения: онлайн-роуд-шоу, веб-касты и участие в клиентских днях, конференциях.

IR-мероприятия 2020 г.

Январь – Март 2020

- Веб-каст/конференц-колл по МСФО за 2019 г.

Апрель – Июнь 2020

- Конференция Райффайзенбанк;
- Конференция Sova Capital;
- Конференция Ренессанс Капитал;
- Инвестиционная конференция БКС;
- Веб-каст/конференц-колл по МСФО за 1 кв. 2020 г.;
- Виртуальное роуд-шоу ВТБ Капитал;
- Клиентский день Газпромбанка;
- Клиентский день Sova Capital.

Июль – Сентябрь 2020

- Веб-каст/конференц-колл по МСФО за 1 полугодие 2020 г.

Октябрь – Декабрь 2020

- Международный биржевой форум 2020;
- Инвестиционный форум Russia Calling! ВТБ Капитал;
- Конференция Goldman Sachs;
- Веб-каст/конференц-колл по МСФО за 9 мес. 2020 г.;
- Клиентский день Sova Capital;
- Конференция WOOD.

[Информация об основных проведённых IR-мероприятиях и презентационные материалы к ним](#)



День стратегии

30.09.2020 «Интер РАО» презентовала новую Стратегию 2020–2030. Представлены стратегические цели по ключевым направлениям развития, которые должны привести к росту EBITDA в 2030 г. свыше 320 млрд руб.

Презентация Стратегии и запись онлайн-трансляции представлена на интернет-сайте <https://strategyday2020.interrao.ru/ru/>.

Оценка восприятия инвесторов

В рамках ежегодной оценки IR-активности «Интер РАО» провела независимый опрос российских и международных инвесторов для оценки качества работы IR-службы и рекомендаций по улучшению инвестиционной привлекательности. В опросе приняли участие представители 16 инвестиционных фондов и 8 инвестиционных банков.

Общая оценка работы IR-взаимодействия «Интер РАО» составила 4,9 из 5 баллов, что является чрезвычайно высоким показателем как для индустрии, так и для российского рынка в целом.

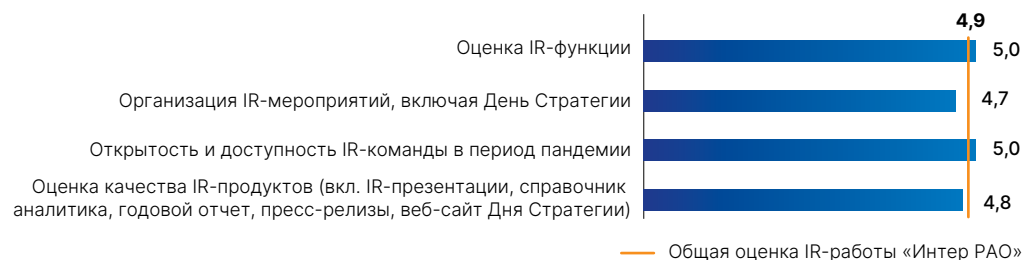
Взаимодействие с миноритарными акционерами

«Интер РАО» расширяет формы взаимодействия с акционерами на основе Программы взаимодействия с миноритарными акционерами на 2018–2020 гг.

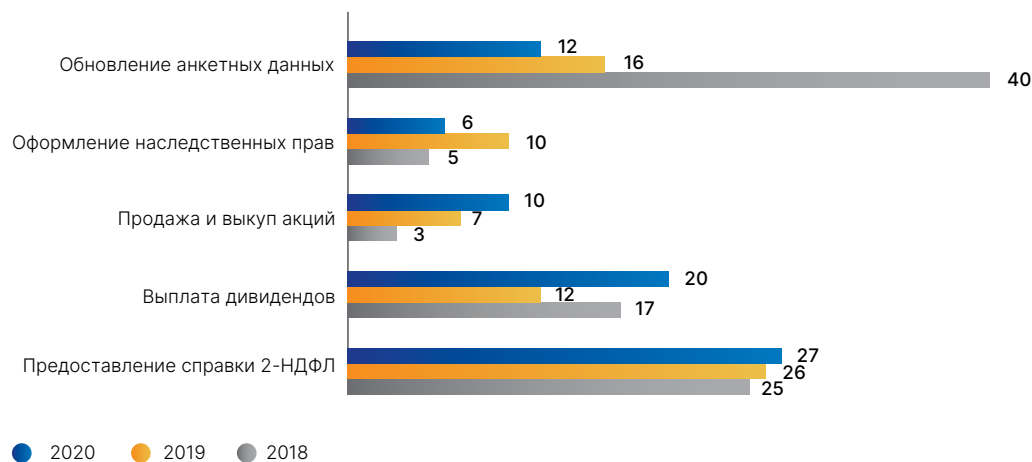
В 2020 г. создан анимационный продукт, разъясняющий наиболее частые вопросы акционеров о реализации прав на принадлежащие им акции, актуализирована памятка для акционеров к ГОСА и информационные стенды в местах присутствия компаний Группы, продолжена работа с ООО «Интер РАО Инвест», направленная на оказание услуг акционерам по сделкам с акциями Общества, обеспечено электронное голосование на ГОСА с сопутствующими разъяснениями о порядке такого голосования в газете «Энергия без границ».

В 2020 г. колл-центром регистратора Общества был дан ответ на 6 274 звонка акционеров и 239 электронных обращений. Сотрудники дали ответы на 115 звонков, 27 электронных обращений и провели 7 личных встреч с акционерами.

Результаты оценки IR-активности



Динамика обращений акционеров



Дивидендная политика

Определение размера дивидендов и порядок их выплаты регламентируются [Положением о дивидендной политике](#)¹. Документ предполагает сбалансированный подход к распределению прибыли, учитывающий интересы долгосрочного развития Компании и повышения доходности и стоимости для акционеров.

Положением установлен целевой показатель уровня дивидендных выплат, равный 25% от консолидированной прибыли, определяемой по результатам отчётного года на основе консолидированной финансовой отчётности по МСФО.

При определении размера чистой прибыли, направляемой на выплату дивидендов, принимаются во внимание следующие факторы:

- необходимость формирования фондов;
- прогнозные показатели чистой прибыли на следующий финансовый год;
- потребность в финансировании инвестиционной деятельности;
- доступность и оптимальность источников финансирования инвестиционной деятельности.

Размер чистой прибыли, направленной на выплату дивидендов в 2020 г., определён в соответствии с Положением о дивидендной политике. Корректирующие факторы не применялись.

Отчёт о выплате объявленных (начисленных) дивидендов

В 2020 г. Общество проводило работу по выплате дивидендов акционерам в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров 19.05.2020².

Установлено следующее распределение чистой прибыли ПАО «Интер РАО» по РСБУ по итогам 2019 г.:

- на формирование Резервного фонда – 1 089 337,99 тыс. руб.;
- на выплату дивидендов – 20 482 500 тыс. руб.;
- на погашение убытков прошлых лет – 214 921,79 тыс. руб.

Также решено направить восстановленную в 2019 г. прибыль прошлых периодов в размере 5 953,51 тыс. руб. на погашение убытков прошлых лет.

Выплата дивидендов номинальным держателям акций и доверительным управляющим, являющимся профессиональными участниками рынка ценных бумаг, осуществлена до 16.06.2020, другим зарегистрированным в реестре акционеров – до 07.07.2020.

Всего по состоянию на дату окончания выплаты дивидендов 07.07.2020 из 357 814 юридических и физических лиц дивиденды были перечислены 353 375 лицам, из которых 4 439 перечислений было возвращено по разным причинам, не зависящим от «Интер РАО».

В соответствии с прямой долей участия Российской Федерации в размере 0,0000005% в уставном капитале Общества в отчётном году на счёт Росимущества были перечислены дивиденды за 2019 г. в размере 0,02 рубля. Задолженность по выплате дивидендов перед федеральным бюджетом отсутствует.

1. Утверждена Советом директоров 30.06.2014 (протокол от 03.07.2014 № 118), изменения к Положению утверждены Советом директоров 12.04.2016 (протокол от 14.04.2016 № 166).

2. Протокол от 20.05.2020 № 20.

История дивидендных выплат

Период	Выплата дивидендов (за период)				
	2015	2016	2017	2018	2019
Дата рекомендаций Совета директоров о размере дивидендов	07.04.2016	07.04.2017	15.03.2018	15.03.2019	18.03.2020
Дата составления списка лиц, имеющих право на получение дивидендов	21.06.2016	20.06.2017	01.06.2018	31.05.2019	01.06.2020
Дата принятия решения ГОСА о выплате дивидендов	10.06.2016	09.06.2017	21.05.2018	20.05.2019	19.05.2020
Дивиденд на одну акцию, руб.	0,0178230516552	0,146819923371648	0,130383141762452	0,171635536398468	0,196192528735633
Всего объявлено дивидендов, тыс. руб.	1 860 727,0	15 328 000,0	13 612 000,0	17 918 750,0	20 482 500
Всего выплачено дивидендов, тыс. руб.	1 860 156	15 323 778,511	13 607 859,626	17 913 302,724	20 476 412,171
Сумма дивидендов / чистая прибыль по РСБУ, %	50	15,7	86,87	94,61	94,01
Сумма дивидендов / чистая прибыль по МСФО, % (согласно дивидендной политике)	7,73	25	25	25	25
Сумма отчислений в Резервный фонд, тыс. руб.	186 073,0	4 873 764,0	783 438,3	946 938,8	1 089 337,99
Сумма отчислений в Резервный фонд / чистая прибыль по РСБУ, %	5	5	5	5	5

По итогам работы в 2020 г. Совет директоров ПАО «Интер РАО» рекомендовал Общему собранию акционеров принять решение о выплате дивидендов в объёме 18 866 250 тыс. руб., или 0,180711206896552 руб. на одну акцию, что составляет 25% размера чистой прибыли ПАО «Интер РАО», рассчитанной по МСФО¹.

¹. Решение Совета директоров от 16.03.2021 (протокол 18.03.2021 № 289).

ИНФОРМАЦИОННАЯ ОТКРЫТОСТЬ



Приложения

Приложение 1. Обобщённая консолидированная финансовая отчётность ПАО «Интер РАО» за 2020 г. по МСФО	268	Приложение 11. Информация о совершённых в 2020 г. существенных сделках ПАО «Интер РАО» и подконтрольных ему юридических лиц	314
Приложение 2. Обобщённая годовая бухгалтерская отчётность ПАО «Интер РАО» за 2020 г. по РСБУ	280	Приложение 12. Управление критическими рисками	316
Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии	288	Приложение 13. Сведения о выполнении ПАО «Интер РАО» поручений Президента и Правительства России в 2020 г.	319
Приложение 4. Отчёт о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2020 г.	290	Приложение 14. Сведения об участии ПАО «Интер РАО» в дочерних и других хозяйственных обществах, информация о заключённых договорах купли-продажи долей, акций, паёв хозяйственных товариществ и обществ	322
Приложение 5. Рубрикатор GRI	299	Приложение 15. Государственная поддержка	342
Приложение 6. Заключение об аудите отчёта в области устойчивого развития	308	Приложение 16. Сведения о судебных разбирательствах и существенных штрафах	346
Приложение 7. Информация о проведении заседаний Совета директоров	311	Приложение 17. Информация о реализации непрофильных активов в 2020 г.	352
Приложение 8. Требования и руководства, в соответствии с которыми подготовлен Отчёт	312	Приложение 18. Ассоциации и партнёрства, в которых принимает участие ПАО «Интер РАО»	354
Приложение 9. Действующие в Компании локальные нормативные акты	313	Глоссарий	357
Приложение 10. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имела заинтересованность	313	Контактная информация	360

Приложение 1. Обобщённая консолидированная финансовая отчётность ПАО «Интер РАО» за 2020 г. по МСФО

Аудиторское заключение независимого аудитора об обобщённой консолидированной финансовой отчётности

Акционерам и Совету Директоров
ПАО «Интер РАО»

Мнение

Прилагаемая обобщённая консолидированная финансовая отчётность ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций (далее – «Группа»), состоящая из консолидированного отчёта о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 г., консолидированного отчёта о совокупном доходе, консолидированного отчёта о движении денежных средств и консолидированного отчёта об изменениях в капитале за 2020 год, а также соответствующего Приложения, составлена на основе проаудированной консолидированной финансовой отчётности Группы за 2020 год.

По нашему мнению, прилагаемая обобщённая консолидированная финансовая отчётность согласуется во всех существенных отношениях с указанной проаудированной консолидированной финансовой отчётностью на основании, описанном в Приложении 1.

Обобщённая консолидированная финансовая отчётность

В обобщённой консолидированной финансовой отчётности не содержится вся необходимая информация, подлежащая раскрытию в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности. Поэтому ознакомление с обобщённой консолидированной финансовой отчётностью и аудиторским заключением о такой финансовой отчётности не заменяет собой ознакомление с проаудированной консолидированной финансовой отчётностью Группы и аудиторским заключением о такой финансовой отчётности.

Проаудированная консолидированная финансовая отчётность и наше заключение о данной отчётности

Мы выразили немодифицированное аудиторское мнение в отношении проаудированной консолидированной финансовой отчётности в нашем заключении от 1 марта 2021 г. Данное заключение также включает сведения о ключевых вопросах аудита.

Ответственность руководства за обобщённую консолидированную финансовую отчётность

Руководство Группы несёт ответственность за подготовку обобщённой консолидированной финансовой отчётности на основании, описанном в Приложении 1.

И. А. Буян

Партнёр
ООО «Эрнст энд Янг»
1 марта 2021 г.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о том, соответствует ли обобщённая консолидированная финансовая отчётность во всех существенных отношениях проаудированной консолидированной финансовой отчётности, на основе процедур, выполненных нами в соответствии с Международным стандартом аудита (МСА) 810 (пересмотренным) «Задания по предоставлению заключения об обобщённой финансовой отчётности».

Сведения об аудируемом лице

Наименование: ПАО «Интер РАО»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1022302933630.

Местонахождение: 119435, Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС). ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

Консолидированный отчёт о финансовом положении

(в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Активы		
Внеоборотные активы		
Основные средства	358 218	327 980
Нематериальные активы	17 687	9 804
Инвестиции в ассоциированные компании и совместные предприятия	17 206	15 779
Отложенные налоговые активы	5 518	5 139
Ценные бумаги	8 331	7 797
Прочие внеоборотные активы	7 054	2 273
Итого внеоборотные активы	414 014	368 772
Оборотные активы		
Запасы	20 242	19 311
Дебиторская задолженность и авансы выданные	98 314	102 233
Предоплата по налогу на прибыль	1 131	714
Денежные средства и их эквиваленты	181 116	95 924
Прочие оборотные активы	150 426	164 055
Итого оборотные активы	451 229	382 237
Итого активы	865 243	751 009
Капитал и обязательства		
Капитал		
Акционерный капитал	293 340	293 340
Собственные выкупленные акции	(86 708)	(86 708)
Эмиссионный доход	69 312	69 312
Резерв по хеджированию	(359)	394
Резерв по пересчёту актуарных обязательств	(459)	(605)

Консолидированный отчёт о финансовом положении (продолжение) (в миллионах российских рублей)

	31 декабря 2020 г.	31 декабря 2019 г.
Резерв на изменение справедливой стоимости	(4 836)	(5 903)
Резерв по пересчёту иностранных валют	5 103	2 278
Нераспределённая прибыль	338 548	278 731
Итого капитал, причитающийся акционерам Компании	613 941	550 839
Неконтрольные доли участия	2 156	1 940
Итого капитал	616 097	552 779
Долгосрочные обязательства		
Кредиты и займы	263	474
Долгосрочные обязательства по аренде	78 839	48 934
Отложенные налоговые обязательства	11 444	11 208
Прочие долгосрочные обязательства	18 084	9 927
Итого долгосрочные обязательства	108 630	70 543
Краткосрочные обязательства		
Кредиты и займы	2 788	2 842
Краткосрочная часть долгосрочных обязательств по аренде	12 778	8 361
Кредиторская задолженность и начисленные обязательства	112 315	102 559
Задолженность по прочим налогам	11 121	12 137
Задолженность по налогу на прибыль	1 514	1 788
Итого краткосрочные обязательства	140 516	127 687
Итого обязательства	249 146	198 230
Итого капитал и обязательства	865 243	751 009

Данный консолидированный отчёт о финансовом положении должен рассматриваться вместе с Приложением 1 к обобщённой консолидированной финансовой отчётности, являющимся её неотъемлемой частью.

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук



Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко



1 марта 2021 г.

Консолидированный отчёт о совокупном доходе

(в миллионах российских рублей)

	За год	
	2020 г.	2019 г.
Выручка	986 292	1 032 120
Прочие операционные доходы	9 390	12 096
Операционные расходы	(915 142)	(945 909)
Операционная прибыль	80 540	98 307
Финансовые доходы	21 163	15 602
Финансовые расходы	(8 515)	(12 538)
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	3 013	2 410
Прибыль до налогообложения	96 201	103 781
Расход по налогу на прибыль	(20 736)	(21 851)
Прибыль за период	75 465	81 930
Прочий совокупный доход/(расход)		
Прочий совокупный (расход)/доход, впоследствии реклассифицируемый в состав прибыли или убытка, когда будут выполняться определённые условия		
Расход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	(23)	(601)
(Расход)/доход по инструментам хеджирования, за вычетом налога	(840)	956
Положительная/(отрицательная) курсовая разница от пересчёта в валюту представления отчётности	3 204	(2 928)

Консолидированный отчёт о совокупном доходе (продолжение)

(в миллионах российских рублей)

	За год	
	2020 г.	2019 г.
Прочий совокупный доход/(расход), впоследствии не реклассифицируемый в состав прибыли или убытка		
Доход от переоценки ценных бумаг, за вычетом налога	1 090	443
Актuarный доход/(расход), за вычетом налога	146	(883)
Прочий совокупный доход/(расход), за вычетом налога	3 577	(3 013)
Итого совокупный доход за период	79 042	78 917
Прибыль, приходящаяся на:		
Акционеров Компании	74 989	81 631
Неконтрольные доли участия	476	299
	75 465	81 930
Итого совокупный доход, приходящийся на:		
Акционеров Компании	78 274	78 746
Неконтрольные доли участия	768	171
	79 042	78 917
	Руб.	Руб.
Базовая прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании	1,020	1,109
Разводненная прибыль на обыкновенную акцию в отношении прибыли, приходящейся на акционеров Компании	1,020	1,109

Данный консолидированный отчёт о совокупном доходе должен рассматриваться вместе с Приложением 1 к обобщённой консолидированной финансовой отчётности, являющимся её неотъемлемой частью.

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук


Член Правления – руководитель Финансово-экономического центра

Е.Н. Мирошниченко


1 марта 2021 г.

Консолидированный отчёт о движении денежных средств

(в миллионах российских рублей)

	За год	
Операционная деятельность	2020 г.	2019 г.
Прибыль до налогообложения	96 201	103 781
Корректировки для приведения прибыли до налогообложения к чистым денежным потокам по операционной деятельности		
Амортизация основных средств и нематериальных активов	28 969	28 002
Резерв под обесценение дебиторской задолженности, нетто	5 459	7 050
Дисконтирование дебиторской задолженности	74	(145)
Дисконтирование кредиторской задолженности	12	2 038
Начисление/(восстановление) прочих резервов	1 343	(1 394)
Обесценение ценных бумаг и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	–	2
Начисление резерва под обесценение основных средств и нематериальных активов	1 575	2 649
Обесценение инвестиций в ассоциированное и совместное предприятия	–	2 269
Доля в прибыли ассоциированных компаний и совместных предприятий, нетто	(3 013)	(2 410)
Доходы по производным финансовым инструментам на электроэнергию, нетто	(1 586)	(2 082)
(Положительные)/отрицательные курсовые разницы, нетто	(7 115)	4 139
Процентные доходы	(13 081)	(14 580)
Прочие финансовые доходы	(403)	(344)
Процентные расходы	8 022	6 008
Прочие финансовые расходы	263	274
Доход по дивидендам	(420)	(454)

Консолидированный отчёт о движении денежных средств (продолжение)

(в миллионах российских рублей)

	За год	
	2020 г.	2019 г.
Операционная деятельность		
Доход от продажи ценных бумаг	(178)	–
Убыток от продажи актива, классифицированного как предназначенный для продажи	–	148
Убыток/(прибыль) от выбытия компаний Группы, нетто	129	(66)
Прочие неденежные операции/статьи	(1 315)	221
Денежные потоки по операционной деятельности до изменений в оборотном капитале и уплаченного налога на прибыль	114 936	135 106
(Увеличение)/уменьшение запасов	(534)	427
(Увеличение)/уменьшение дебиторской задолженности и авансов выданных	(5 449)	3 485
Уменьшение налога на добавленную стоимость к возмещению	270	875
Уменьшение прочих оборотных активов	534	2 738
Увеличение/(уменьшение) кредиторской задолженности и начисленных обязательств	10 908	(9 816)
Увеличение/(уменьшение) задолженности по налогам, кроме задолженности/предоплаты по налогу на прибыль, нетто	2 757	(1 204)
Прочие изменения оборотного капитала	–	64
	123 422	131 675
Налог на прибыль уплаченный	(21 679)	(22 419)
Чистое поступление денежных средств по операционной деятельности	101 743	109 256

Консолидированный отчёт о движении денежных средств (продолжение)

(в миллионах российских рублей)

	За год	
	2020 г.	2019 г.
Инвестиционная деятельность		
Поступления от реализации основных средств	81	1 373
Приобретение основных средств и нематериальных активов	(28 546)	(24 466)
Приобретение контрольной доли, за вычетом поступивших денежных средств	888	–
Отток от выбытия контрольной доли, за вычетом выбывших денежных средств	–	(2)
Приобретение ценных бумаг	(53)	(55)
Поступления от выбытия совместного предприятия и ассоциированной компании	–	109
Поступления от выбытия ценных бумаг и активов, классифицируемых как предназначенные для продажи	1 026	1 597
Поступления от погашения займов выданных	5	174
Займы выданные	–	(148)
Размещение банковских депозитов	(246 780)	(224 307)
Возврат банковских депозитов и векселей	261 352	135 428
Проценты полученные по банковским депозитам	13 228	11 541
Приобретение прочих внеоборотных активов	(20)	(528)
Дивиденды полученные	444	454
Прочее поступление/(расходование) денежных средств по инвестиционной деятельности	28	(85)
Чистое поступление/(расходование) денежных средств по инвестиционной деятельности	1 653	(98 915)

Консолидированный отчёт о движении денежных средств (продолжение)

(в миллионах российских рублей)

	За год	
	2020 г.	2019 г.
Финансовая деятельность		
Поступления по кредитам и займам	5 912	7 176
Погашение кредитов и займов	(6 395)	(13 212)
Погашение обязательств по аренде	(9 748)	(7 752)
Проценты уплаченные	(253)	(427)
Дивиденды выплаченные	(15 660)	(13 787)
Приобретение неконтрольной доли участия в дочерних компаниях	(2)	(451)
Приобретение собственных акций	–	(37 510)
Продажа собственных акций	–	2 271
Чистое расходование денежных средств по финансовой деятельности	(26 146)	(63 692)
Влияние изменений обменных курсов на денежные средства и их эквиваленты	7 942	(4 472)
Чистое увеличение/(уменьшение) денежных средств и их эквивалентов	85 192	(57 823)
Денежные средства и их эквиваленты на начало периода	95 924	153 747
Денежные средства и их эквиваленты на конец периода	181 116	95 924

Данный консолидированный отчёт о движении денежных средств должен рассматриваться вместе с Приложением 1 к обобщённой консолидированной финансовой отчётности, являющимся её неотъемлемой частью.

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук


1 марта 2021 г.

Член Правления – руководитель
Финансово-экономического центра**Е.Н. Мирошниченко**


Консолидированный отчёт об изменениях в капитале

(в миллионах российских рублей)

Капитал, приходящийся на акционеров Компании

	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв по пересчёту иностранных валют	Резерв на изменение справедливой стоимости	Резерв по хеджированию	Резерв по пересчёту актуальных обязательств	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольные доли участия	Итого капитал
На 31 декабря 2018 г.	293 340	(86 210)	69 312	4 887	(5 745)	(367)	274	207 778	483 269	2 209	485 478
Итого совокупный (расход)/доход за год, закончившийся 31 декабря 2019 г.	–	–	–	(2 609)	(158)	761	(879)	81 631	78 746	171	78 917
Дивиденды акционерам	–	–	–	–	–	–	–	(13 411)	(13 411)	(410)	(13 821)
Невостребованные дивиденды	–	–	–	–	–	–	–	6	6	–	6
Приобретение неконтрольной доли в дочерней компании	–	–	–	–	–	–	–	(42)	(42)	(30)	(72)
Продажа собственных акций	–	1 467	–	–	–	–	–	804	2 271	–	2 271
Приобретение собственных акций	–	(1 965)	–	–	–	–	–	1 965	–	–	–
На 31 декабря 2019 г.	293 340	(86 708)	69 312	2 278	(5 903)	394	(605)	278 731	550 839	1 940	552 779
На 31 декабря 2019 г.	293 340	(86 708)	69 312	2 278	(5 903)	394	(605)	278 731	550 839	1 940	552 779
Итого совокупный доход/(расход) за год, закончившийся 31 декабря 2020 г.	–	–	–	2 825	1 067	(753)	146	74 989	78 274	768	79 042

Консолидированный отчёт об изменениях в капитале (продолжение)

(в миллионах российских рублей)

Капитал, приходящийся на акционеров Компании

	Акционерный капитал	Собственные выкупленные акции	Эмиссионный доход	Резерв по пересчёту иностранных валют	Резерв на изменение справедливой стоимости	Резерв по хеджированию	Резерв по пересчёту актуальных обязательств	Нераспределённая прибыль	Итого	Неконтрольные доли участия	Итого капитал
Дивиденды акционерам	-	-	-	-	-	-	-	(15 215)	(15 215)	(551)	(15 766)
Невостребованные дивиденды	-	-	-	-	-	-	-	44	44	-	44
Приобретение неконтрольной доли в дочерней компании	-	-	-	-	-	-	-	(1)	(1)	(1)	(2)
На 31 декабря 2020 г.	293 340	(86 708)	69 312	5 103	(4 836)	(359)	(459)	338 548	613 941	2 156	616 097

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

Член Правления – руководитель
Финансово-экономического центра**Е.Н. Мирошниченко**


Данный консолидированный отчёт об изменениях в капитале должен рассматриваться вместе с Приложением 1 к обобщённой консолидированной финансовой отчётности, являющимся её неотъемлемой частью.

1 марта 2021 г.

Приложение 1

Обобщённая консолидированная финансовая отчётность ПАО «Интер РАО» и его дочерних организаций включает в себя консолидированный отчёт о финансовом положении по состоянию на 31 декабря 2020 г., консолидированный отчёт о совокупном доходе, консолидированный отчёт о движении денежных средств и консолидированный отчёт об изменениях в капитале за 2020 год. Обобщённая консолидированная финансовая отчётность, подписанная руководителем ПАО «Интер РАО» 1 марта 2021 г., составлена на основе проаудированной консолидированной финансовой отчётности за 2020 год. Проаудированная

консолидированная финансовая отчётность выражена в миллионах российских рублей и составлена в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности. Показатели обобщённой консолидированной финансовой отчётности выражены в миллионах российских рублей (кроме прибыли (убытка) на обыкновенную акцию). Обобщённая консолидированная финансовая отчётность не содержит все раскрытия, требуемые в соответствии с Международными стандартами финансовой отчётности. Проаудированная консолидированная финансовая отчётность за 2020 год доступна [по ссылке](#).

Приложение 2. Обобщённая годовая бухгалтерская отчётность ПАО «Интер РАО» за 2020 г. по РСБУ

Аудиторское заключение независимого аудитора об обобщённой финансовой отчётности

Акционерам и Совету Директоров Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС»

Мнение

Прилагаемая обобщённая финансовая отчётность, состоящая из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2020 г. и отчёта о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2020 г., а также соответствующего примечания, составлена на основе проаудированной бухгалтерской (финансовой) отчётности Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС» (далее – «Общество») за 2020 год.

По нашему мнению, прилагаемая обобщённая финансовая отчётность согласуется во всех существенных отношениях с указанной проаудированной бухгалтерской (финансовой) отчётностью на основании, описанном в Примечании 1.

Обобщённая финансовая отчетность

В обобщённой финансовой отчётности не содержится вся необходимая информация, подлежащая раскрытию в соответствии с законодательством Российской Федерации в части составления бухгалтерской (финансовой) отчётности. Поэтому ознакомление с обобщённой финансовой отчётностью и аудиторским заключением о такой

финансовой отчётности не заменяет собой ознакомление с проаудированной бухгалтерской (финансовой) отчётностью Общества и аудиторским заключением о такой финансовой отчётности.

Проаудированная финансовая отчетность и наше заключение о данной отчетности

Мы выразили немодифицированное аудиторское мнение в отношении проаудированной бухгалтерской (финансовой) отчётности в нашем заключении от 10 февраля 2021 г. Данное заключение также включает сведения о ключевом вопросе аудита.

Ответственность руководства за обобщенную финансовую отчетность

Руководство несёт ответственность за подготовку обобщённой финансовой отчётности на основании, описанном в Примечании 1.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о том, соответствует ли обобщённая финансовая отчётность во всех существенных отношениях проаудированной бухгалтерской (финансовой) отчётности, на основе процедур, выполненных нами в соответствии с Международным стандартом аудита (МСА) 810 (пересмотренным) «Задания по предоставлению заключения об обобщённой финансовой отчётности».

И.А. Буян

Партнёр
ООО «Эрнст энд Янг»
10 февраля 2021 г.



Сведения об аудируемом лице

Наименование: Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 1 ноября 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1022302933630.

Местонахождение: 119435, Россия, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2.

Сведения об аудиторе

Наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Запись внесена в Единый государственный реестр юридических лиц 5 декабря 2002 г. и присвоен государственный регистрационный номер 1027739707203.

Местонахождение: 115035, Россия, г. Москва, Садовническая наб., д. 77, стр. 1.

ООО «Эрнст энд Янг» является членом Саморегулируемой организации аудиторов Ассоциация «Содружество» (СРО ААС).
ООО «Эрнст энд Янг» включено в контрольный экземпляр реестра аудиторов и аудиторских организаций за основным регистрационным номером записи 12006020327.

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2020 г.Организация **Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности **торговля электроэнергией**

Организационно-правовая форма/форма собственности

Публичное акционерное общество / Иная смешанная российская собственностьЕдиница измерения: **тыс. руб.**Местонахождение (адрес): **119435 Москва, ул. Большая Пироговская, д.27 строение 2**Бухгалтерская отчетность подлежит обязательному аудиту ☒ **ДА** ☐ **НЕТ**

Наименование аудиторской организации/фамилия, имя, отчество (при наличии) индивидуального аудитора

Идентификационный номер налогоплательщика аудиторской организации/индивидуального аудитора

Основной государственный регистрационный номер аудиторской организации/индивидуального аудитора

	КОДЫ		
Форма по ОКУД	0710001		
Дата (число, месяц, год)	31	12	2020
по ОКПО	33741102		
ИНН	2320109650		
по ОКВЭД 2	35.14		
по ОКОПФ/ОКФС	12247	49	
по ОКЕИ	384		

ООО «Эрнст энд Янг»

ИНН 7709383532

ОГРН/ОГРНИП 1027739707203

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
	Актив				
	I. Внеоборотные активы				
	Нематериальные активы	1110	87 014	74 817	123 305
	Результаты исследований и разработок	1120	–	–	–
	Основные средства	1150	37 893	25 624	1 318 608
	в том числе:				
	• незавершенное строительство	1155	3 958	294	1 289 306
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	–	–	–
	Финансовые вложения	1170	345 959 384	345 824 184	347 537 612

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
	Отложенные налоговые активы	1180	1 255 257	1 861 092	2 483 936
	Прочие внеоборотные активы	1190	27 980 809	34 496 861	4 049 232
	Итого по разделу I	1100	375 320 357	382 282 578	355 512 693
	II. Оборотные активы				
	Запасы	1210	48 402	88 378	43 946
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	538 441	524 037	567 055
	Дебиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчётной даты, в том числе:	1230	19 122 162	22 874 658	11 431 800
	• Покупатели и заказчики	1231	2 820 336	2 947 573	3 151 533
	• Авансы выданные	1232	442 048	527 973	259 388
	• Прочие дебиторы	1236	15 859 778	19 399 112	8 020 879
	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	91 885 433	104 597 855	37 057 359
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	127 700 567	47 551 636	101 935 905
	Прочие оборотные активы	1260	–	2 180	4 031
	Итого по разделу II	1200	239 295 005	175 638 744	151 040 096
	Баланс	1600	614 615 362	557 921 322	506 552 789

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
	Пассив				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал	1310	293 339 675	293 339 675	293 339 675
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	–	–	–
	Переоценка внеоборотных активов	1340	–	–	–
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	195 416 130	195 416 130	195 416 130
	Резервный капитал	1360	8 197 600	7 108 262	6 161 323
	Нераспределённая прибыль (непокрытый	1370	(57 785 206)	(56 132 528)	(59 075 599)
	Итого по разделу III	1300	439 168 199	439 731 539	435 841 529
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заёмные средства	1410	–	–	–
	Отложенные налоговые обязательства	1420	–	–	–
	Оценочные обязательства	1430	308 481	252 747	–
	Прочие обязательства	1450	713 042	–	–
	Итого по разделу IV	1400	1 021 523	252 747	–

Пояснения	Наименование показателя	Код показателя	На 31 декабря 2020 года	На 31 декабря 2019 года	На 31 декабря 2018 года
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заёмные средства	1510	167 037 995	110 913 136	63 651 062
	Кредиторская задолженность, платежи по которой ожидаются в течение 12 месяцев после отчётной даты, в том числе:	1520	7 184 206	6 820 461	6 417 000
	• Поставщики и подрядчики	1521	4 256 373	2 473 576	3 239 513
	• Задолженность перед персоналом организации	1522	2 150 816	2 269 926	1 996 426
	• Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	36 005	43 811	38 139
	• Задолженность по налогам и сборам	1524	6 491	136 752	36 027
	• Авансы полученные	1525	310 630	947 880	97 264
	• Прочие кредиторы	1527	423 891	948 516	1 009 631
	Оценочные обязательства	1540	203 439	203 439	643 198
	Прочие обязательства	1550	–	–	–
	Итого по разделу V	1500	174 425 640	117 937 036	70 711 260
	Баланс	1700	614 615 362	557 921 322	506 552 789

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

«10» февраля 2021 г.

Отчёт о финансовых результатах за период с 01 января по 31 декабря 2020 г.

Организация Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»

Единица измерения: тыс. руб

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2020 г.	За январь – декабрь 2019 г.
	Выручка в том числе:	2110	31 343 048	55 106 433
	• продажа электроэнергии	2111	31 147 343	54 884 486
	• продажа энергетического оборудования	2112	–	–
	• прочее	2113	195 705	221 947
	Себестоимость в том числе:	2120	(22 866 217)	(35 787 050)
	• продажа электроэнергии	2121	(22 800 624)	(35 722 015)
	• продажа энергетического оборудования	2122	–	–
	• прочее	2123	(65 593)	(65 035)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	8 476 831	19 319 383
	Коммерческие расходы	2210	(2 396 125)	(3 925 056)
	Управленческие расходы	2220	(7 495 016)	(7 906 001)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(1 414 310)	7 488 326
	Доходы от участия в других организациях	2310	13 074 520	16 332 457
	Проценты к получению	2320	8 711 191	8 200 613
	Проценты к уплате	2330	(5 455 962)	(4 445 975)
	Прочие доходы	2340	9 042 921	3 825 586
	Прочие расходы	2350	(2 191 576)	(8 037 054)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	21 766 784	23 363 953

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь – декабрь 2020 г.	За январь – декабрь 2019 г.
	Налог на прибыль в том числе:	2410	(1 827 070)	(1 569 921)
	• текущий налог на прибыль	2411	(1 221 235)	(934 854)
	• отложенный налог на прибыль	2412	(605 835)	(635 067)
	Прочее	2460	(64 759)	8 774
	Чистая прибыль (убыток)	2400	19 874 955	21 802 806
	Совокупный финансовый результат периода	2500	19 874 955	21 802 806
	Справочно Базовая прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2900	0,1904	0,2088
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию (руб.)	2910	0,1904	0,2088

Генеральный Директор

Б.Ю. Ковальчук

«10» февраля 2021 г.

Примечание 1

Обобщённая финансовая отчётность Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС», включает в себя бухгалтерский баланс по состоянию на 31 декабря 2020 г. и отчёт о финансовых результатах за период с 1 января по 31 декабря 2020 г. Обобщённая финансовая отчётность, подписанная руководителем Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС» 10 февраля 2021 г., составлена на основе проаудированной бухгалтерской (финансовой) отчётности за 2020 год. Проаудированная бухгалтерская (финансовая) отчётность выражена в тысячах российских рублей и составлена в со-

ответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчётности. Показатели обобщённой финансовой отчётности выражены в тысячах российских рублей (кроме прибыли (убытка) на акцию). Обобщённая финансовая отчётность не содержит все раскрытия, требуемые в соответствии с установленными в Российской Федерации правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчётности. Проаудированная бухгалтерская (финансовая) отчётность за 2020 год доступна [по ссылке](#)

Приложение 3. Заключение Ревизионной комиссии

Собранию акционеров
ПАО «Интер РАО»

Заключение ревизионной комиссии публичного
акционерного общества «Интер РАО ЕЭС»

31 марта 2021 года

г. Москва

В соответствии с Уставом ПАО «Интер РАО» (далее – Общество), Федеральным законом Российской Федерации «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 №208-ФЗ, на основании Положения о Ревизионной комиссии Открытого акционерного общества «Интер РАО ЕЭС», утверждённого годовым Общим собранием акционеров ОАО «Интер РАО» 29.05.2015 (Протокол от 01.06.2015 №15) и в соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Интер РАО» от 06.07.2020 (протокол от 06.07.2020 №2), Ревизионной комиссией Общества в период с 24.02.2021 по 31.03.2021 в составе:

Председателя Ревизионной комиссии – Букаева Геннадия Ивановича, Генерального директора АО «РОСНЕФТЕГАЗ», вице-президента – руководителя Службы внутреннего аудита ПАО «НК «Роснефть»;

Членов комиссии:

- Зальцман Татьяны Борисовны – Руководителя Департамента экономического планирования Общества Финансово-экономического центра ПАО «Интер РАО»;
- Ковалевой Светланы Николаевны – Директора по внутреннему аудиту – начальника Департамента внутреннего аудита ПАО «ФСК ЕЭС»;

- Снигирёвой Екатерины Алексеевны – Начальник отдела Управления имущественных отношений и приватизации крупнейших организаций Росимущества;
- Феоктистова Игоря Владимировича – Директора по внутреннему контролю – начальника Департамента внутреннего контроля и управления рисками ПАО «ФСК ЕЭС»

проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности
ПАО «Интер РАО» по итогам работы за 2020 год.

В рамках проверки финансово-хозяйственной деятельности
ПАО «Интер РАО» Ревизионная комиссия выполняла следующие
задачи:

- осуществление контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- обеспечение наблюдения за соответствием совершаемых Обществом финансово-хозяйственных операций законодательству Российской Федерации и Уставу Общества;
- осуществление независимой оценки информации о финансовом состоянии Общества.
- Заключение Ревизионной комиссии подготовлено на основании проверки следующих материалов:
- Бухгалтерская (финансовая) отчётность ПАО «Интер РАО» за 2020 год со всеми приложениями и пояснениями;
- Годовой отчёт ПАО «Интер РАО» за 2020 год;
- Аудиторское заключение независимого аудитора (ООО «Эрнст энд Янг») к бухгалтерской отчётности ПАО «Интер РАО» за 2020 год;
- Отчёт об исполнении бизнес-плана ПАО «Интер РАО» и Группы «Интер РАО» за 2019 и 2020 годы;
- Отчёт об исполнении Годовой комплексной программы закупок ПАО «Интер РАО» за 2020 год;
- Протоколы Совета директоров ПАО «Интер РАО», материалы Правления ПАО «Интер РАО»;

Отчёт аудитора об оценке эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Группы «Интер РАО» за 2020 год;

- Отчёт об исполнении инвестиционной программы ПАО «Интер РАО» за 2020 год;
- Отчёт аудитора об оценке практики корпоративного управления ПАО «Интер РАО» за 2020 год;
- Отчёт о заключённых в 2020 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.
- Выборочно – договоры и первичные документы, другие документы.

По итогам рассмотрения предоставленных материалов Ревизионная комиссия отмечает следующее:

1. Годовой отчёт Общества за 2020 год включает в себя данные не только по юридическому лицу – ПАО «Интер РАО», но и по юридическим лицам, входящим в Группу «Интер РАО»;
2. Годовой отчёт Общества за 2020 год сформирован с использованием данных МСФО-отчётности Группы «Интер РАО».

Ответственность за подготовку достоверной бухгалтерской отчётности Общества и соблюдения порядка ведения бухгалтерского учёта и других требований правовых актов Российской Федерации несёт руководство ПАО «Интер РАО» в соответствии с законодательством Российской Федерации.

По мнению Ревизионной комиссии, материалы, предоставленные и рассмотренные при проведении проверки, в достаточной степени позволяют сделать обоснованные выводы и заключения.

Общие результаты проверки и рекомендации менеджменту Общества изложены в Акте проверки.

С заключением ознакомлены:

Генеральный директор
ПАО «Интер РАО»

Б.Ю. Ковальчук

По результатам проверки Ревизионная комиссия сообщает:

3. Ревизионной комиссией не было отмечено случаев существенного несоблюдения требований нормативных актов Российской Федерации и внутренних нормативных документов;
4. Ревизионной комиссией не было отмечено существенных недостатков в отражении финансовых показателей деятельности Общества, которые могли бы привести к существенному искажению величины активов и пассивов по состоянию на 31.12.2020 и финансовых результатов деятельности Общества за 2020 год;
5. Система управления рисками и внутреннего контроля, практика корпоративного управления и внутренний аудит ПАО «Интер РАО» обеспечивают эффективный контроль над основными бизнес-процессами Общества.

На основании проведённой ревизионной проверки, с учётом мнения внешнего аудитора Общества (ООО «Эрнст энд Янг», заключение от 10.02.2021, подготовлено на основании договора № ECU-2020-00190 от 29.09.2020, заключённого в соответствии с протоколом годового общего собрания акционеров ПАО «Интер РАО» №20 от 19.05.2020), Ревизионная комиссия имеет достаточные основания для подтверждения достоверности всех существенных аспектов годовой бухгалтерской (финансовой) отчётности Общества за 2020 год, а также подтверждения достоверности сведений, содержащихся в годовом отчёте ПАО «Интер РАО» за 2020 год и в отчёте о заключённых ПАО «Интер РАО» в 2020 году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность.

Главный бухгалтер
ПАО «Интер РАО»

А.П. Вайнилавичуте

Члены Ревизионной комиссии
ПАО «Интер РАО»:

Председатель Ревизионной
комиссии
Генеральный директор
АО «РОСНЕФТЕГАЗ»,
вице-президент – руководитель
Службы внутреннего аудита
ПАО «НК «Роснефть»

Г.И. Букаев

Руководитель Департамента
экономического Планирования
Общества Финансово-
экономического центра
ПАО «Интер РАО»

Т.Б. Зальцман

Директор по внутреннему
аудиту – начальник
Департамента внутреннего
аудита ПАО «ФСК ЕЭС»

С.Н. Ковалева

Начальник отдела Управления
имущественных отношений
и приватизации крупнейших
организаций Росимущества

Е.А. Снигирёва

Директор по внутреннему
контролю – начальник
Департамента внутреннего
контроля и управления рисками
ПАО «ФСК ЕЭС»

И.В. Феоктистов

Приложение 4. Отчёт о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2020 г.

Сокращённая версия отчёта. Полный отчёт, утверждённый Советом директоров 31.03.2021 (Протокол от 01.04.2021, №290), [размещён на сайте «Интер РАО»](#).

Заявление Совета директоров о соблюдении принципов корпоративного управления, закреплённых Кодексом корпоративного управления

Совет директоров подтверждает, что приведённые в Отчёте о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2020 г. данные содержат полную и достоверную информацию.

Из 79 указанных принципов Кодекса Общество соблюдает 73, или 92,4%, 5 принципов соблюдаются частично и только 1 принцип не соблюдается.

Понижение уровня полного соблюдения принципов по сравнению с 2019 г. (снижение с 96,2% до 92,4%) связано с проведением годового Общего собрания акционеров ПАО «Интер РАО» в форме заочного голосования и рассмотрением результатов самооценки деятельности Совета директоров и его комитетов Советом директоров Общества в заочной форме в связи с неблагоприятной мировой эпидемиологической ситуацией в 2020 г., а также невключением в проведённую в 2020 г. самооценку деятельности Совета

директоров индивидуальной оценки работы членов Совета директоров ввиду постепенного внедрения рекомендаций Банка России по оценке деятельности Совета директоров, определённых в письме от 26.04.2019 №ИН-06-28/41.

Вместе с тем можно отметить, что Общество соблюдает в той или иной степени 78, или 98,7%, принципов корпоративного управления и по сравнению с 2019 г. уровень соблюдения рекомендаций Кодекса корпоративного управления остался неизменным.

Несоблюдаемые принципы второго уровня

4.3.2. Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).

Частично соблюдаемые принципы второго уровня

1.1.3. В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров Общества, общаться друг с другом.

1.1.6. Установленный Обществом порядок ведения Общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.

2.8.5. Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учётом различных мнений в части руководства Комитетами независимыми директорами (а именно, Комитетом по стратегии и инвестициям).

2.9.1. Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.

7.2.2. Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества в части рекомендаций о привлечении

оценщика при одобрении сделок с заинтересованностью, сделок по приобретению и выкупу акций, а также по наличию расширенного перечня оснований, по которым члены Совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.

Краткое описание наиболее существенных аспектов модели и практики корпоративного управления

Подробная информация о корпоративном управлении Общества представлена в разделе [«Корпоративное управление»](#) данного Годового отчёта.

Описание методологии, по которой проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления

Оценка соблюдения Обществом принципов корпоративного управления, закреплённых Кодексом корпоративного управления, проводилась в соответствии с Рекомендациями по составлению отчёта о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (письмо ЦБ Российской Федерации от 17.02.2016 №ИН-06-52/8).

Объяснение ключевых причин, факторов и (или) обстоятельств, в силу которых акционерным обществом не соблюдаются или соблюдаются не в полном объёме принципы корпоративного управления, закреплённые Кодексом корпоративного управления и описание механизмов и инструментов корпоративного управления, которые используются вместо (взамен) рекомендованных Кодексом корпоративного управления, а также планируемые (предполагаемые) действия и мероприятия по совершенствованию модели и практики корпоративного управления с указанием сроков реализации таких действий и мероприятий

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу в 2020 г.	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Изменение соответствия принципу по сравнению с 2019 г.
1.1.3	В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имели возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы исполнительным органам и членам Совета директоров общества, общаться друг с другом.	- В отчётном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам совета директоров общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания. - Позиция совета директоров (включая внесённые в протокол особые мнения), по каждому вопросу повестки общих собраний, проведённых в отчётных период, была включена в состав материалов к общему собранию акционеров. - Общество предоставляло акционерам, имеющим на это право, доступ к списку лиц, имеющих право на участие в общем собрании, начиная с даты получения его обществом, во всех случаях проведения общих собраний в отчётном периоде.	□ Соблюдается ■ Частично соблюдается □ Не соблюдается	В 2020 г. данный принцип соблюден частично в части предоставления возможности акционерам задавать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров в ходе проведения Общего собрания акционеров (пункт 1). Несоблюдение данного принципа вызвано проведением годового Общего собрания акционеров ПАО «Интер РАО» (далее – ГОСА) 19.05.2020 в форме заочного голосования (в соответствии со ст. 2 Федерального закона от 18.03.2020 №50-ФЗ и Информационным письмом Банка России от 03.04.2020 №ИН-06-28/48). При проведении ГОСА в форме заочного голосования отсутствует возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров в ходе проведения годового Общего собрания. В качестве альтернативной меры в 2020 г. на сайте «Интер РАО» был организован форум по вопросам повестки дня ГОСА. Планируется устранить указанное несоответствие в 2021 г. путём проведения ГОСА в форме заочного голосования с проведением видеотрансляции докладов по вопросам повестки дня ГОСА и предоставлением возможности акционерам задать вопросы и получить на них ответы. Также планируется сохранить ежегодную практику функционирования на сайте ПАО «Интер РАО» форума по вопросам повестки дня ГОСА. Таким образом, данное несоответствие положению Кодекса является ограниченным во времени, и ПАО «Интер РАО» имеет намерение восстановить соблюдение вышеуказанного элемента Кодекса, которое существовало до 2020 г., в 2021 г.	Соблюдается частично.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу в 2020 г.	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Изменение соответствия принципу по сравнению с 2019 г.
1.1.6	Установленный обществом порядок ведения общего собрания обеспечивает равную возможность всем лицам, присутствующим на собрании, высказать свое мнение и задать интересующие их вопросы.	- При проведении в отчётном периоде общих собраний акционеров в форме собрания (совместного присутствия акционеров) предусматривалось достаточное время для докладов по вопросам повестки дня и время для обсуждения этих вопросов. - Кандидаты в органы управления и контроля общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование. - Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров, рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях в отчётном периоде.	□ Соблюдается ■ Частично соблюдается □ Не соблюдается	В 2020 г. данный принцип соблюден частично (пункты 1 и 2) в части докладов по вопросам повестки дня на ГОСА и присутствия кандидатов в органы управления для ответов на вопросы. Несоблюдение данного принципа вызвано проведением ГОСА 19.05.2020 в форме заочного голосования (в соответствии со ст. 2 Федерального закона от 18.03.2020 №50-ФЗ и Информационным письмом Банка России от 03.04.2020 №ИН-06-28/48). При проведении ГОСА в форме заочного голосования отсутствует возможность представить доклады по вопросам повестки дня и задать вопросы кандидатам в органы управления и контроля Общества. В качестве альтернативной меры в соответствии с исторически сложившейся практикой и Положением об Общем собрании акционеров были размещены на сайте ПАО «Интер РАО» подробные и исчерпывающие материалы по каждому вопросу повестки дня, включая пояснительные записки с обоснованием необходимости принятия решений и разъяснением последствий, наступающих для Общества и его акционеров в случае их принятия, биографические данные кандидатов в органы управления и контроля и иные документы. Также в 2020 г. сохранена практика организации на сайте Общества форума по вопросам повестки дня ГОСА. Планируется устранить указанное выше несоответствие в 2021 г. путём обеспечения проведения ГОСА в форме заочного голосования: - с проведением видеотрансляции докладов менеджмента по вопросам повестки дня; - предоставлением возможности акционерам задать вопросы по повестке дня ГОСА. Таким образом, данное несоответствие положению Кодекса является ограниченным во времени, и ПАО «Интер РАО» имеет намерение восстановить соблюдение вышеуказанного элемента Кодекса, которое существовало до 2020 г., в 2021 г.	Соблюдается частично.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу в 2020 г.	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Изменение соответствия принципу по сравнению с 2019 г.
2.8.5	Состав комитетов определён таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учётом различных мнений.	1. Комитеты совета директоров возглавляются независимыми директорами. 2. Во внутренних документах (политиках) общества предусмотрены положения, в соответствии с которыми лица, не входящие в состав комитета по аудиту, комитета по номинациям и комитета по вознаграждениям, могут посещать заседания комитетов только по приглашению председателя соответствующего комитета.	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	Частично не соблюдается рекомендация п. 1 в части руководства Комитетом по стратегии и инвестициям Совета директоров независимым директором. Изначально формирование такого Комитета не было обязательным и требования к его составу отсутствовали и отсутствуют в законодательстве и требованиях регуляторов. Комитет создан исходя из необходимости достижения стратегических целей Общества и более глубокой проработки вопросов, относящихся к его компетенции, преимущественно на очных заседаниях. Комитет по стратегии и инвестициям исторически избирался не только из лиц, являющихся членами Совета директоров, в том числе Председатель Комитета. Вместе с тем в качестве альтернативного механизма Положением о Комитете по стратегии и инвестициям установлен порядок формирования Комитета, согласно которому преимущественно при избрании пользуются члены Совета директоров и представители независимых директоров. Общество, основываясь на результатах оценки и самооценки Совета директоров и его комитетов, полагает такую практику возможной и эффективной. В качестве альтернативной меры в 2020 г. в состав Комитета вошли два независимых члена Совета директоров, один из которых является Старшим независимым директором (Е.В. Сапожникова). Вопрос о Председателе Комитета был рассмотрен на заседании Совета директоров 28.05.2020, Председателем Комитета был избран не член Совета директоров с целью обеспечения наиболее рационального распределения ресурсов независимых директоров и предоставления им возможности сосредоточиться на работе в Комитете по аудиту и устойчивому развитию (с учётом расширения функционала Комитета в 2020 г. в части ESG) и Комитете по номинациям и вознаграждениям. Кроме того, в соответствии с Отчётом о результатах самооценки деятельности Совета директоров и его комитетов, проведённой в 2020 г. (протокол заседания Совета директоров от 29.06.2020 №276), все комитеты Совета директоров соответствуют требованиям Кодекса к составу, внутренние документы Общества, регулирующие деятельность комитетов, позволяют комитетам осуществлять свою работу эффективно. Пересмотр исполнения данной рекомендации планируется в 2021–2022 корпоративном году по итогам избрания Совета директоров на ГОСА по итогам 2021 г.	Без изменений

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу в 2020 г.	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Изменение соответствия принципу по сравнению с 2019 г.
2.9.1	Проведение оценки качества работы совета директоров направлено на определение степени эффективности работы совета директоров, комитетов и членов совета директоров, соответствия их работы потребностям развития общества, активизацию работы совета директоров и выявление областей, в которых их деятельность может быть улучшена.	• Самооценка или внешняя оценка работы совета директоров, проведённая в отчётном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов совета директоров и совета директоров в целом. • Результаты самооценки или внешней оценки совета директоров, проведённой в течение отчётного периода, были рассмотрены на очном заседании совета директоров.	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	В 2020 г. данный принцип частично не соблюдался в части п. 1 (проведение оценки отдельных членов Совета директоров). Статус соблюдения настоящего принципа актуализирован Обществом с учётом Рекомендаций Банка России по улучшению публичными акционерными обществами оценки соответствия своей практики корпоративного управления принципам Кодекса корпоративного управления, опубликованных в I кв. 2021 г. Советом директоров в апреле 2020 г. в соответствии с решением Совета директоров от 31.03.2020 проведена самооценка деятельности Совета директоров, включающая как оценку работы Совета директоров, так и оценку его комитетов. В рамках приведения процедуры самооценки эффективности деятельности Совета директоров в соответствие с письмом Банка России от 26.04.2019 №ИН-06-28/41 независимыми директорами также проведена оценка работы Председателя Совета директоров. Комитет по номинациям и вознаграждениям (далее – Комитет) активно вовлечён в процедуру оценки эффективности деятельности Совета директоров: анкета самооценки 25.03.2020 прошла предварительное рассмотрение Комитета. Кроме того, на практике Комитет проводит ежегодную оценку кандидатов в Совет директоров на соответствие критериям независимости, профессиональной квалификации и критериям, указанным в Положении о Совете директоров ПАО «Интер РАО» (в частности, Комитет рассмотрел данный вопрос 25.03.2020, протокол от 25.03.2020 №115). В качестве альтернативного механизма соблюдения настоящей рекомендации Советом директоров 16.12.2020 одобрены Рекомендации Комитета акционерам по порядку выдвижения кандидатов в Совет директоров ПАО «Интер РАО» (протокол от 18.12.2020 №284), в соответствии с которыми Комитет оценивает каждого кандидата в Совет директоров согласно методике оценки, утверждённой данными Рекомендациями (текст Рекомендаций размещён на сайте Общества в сети «Интернет»). В частности, детально оцениваются образование и компетенции, профессиональный опыт, достаточность времени для осуществления функций члена Совета директоров, деловая репутация и прочие элементы, а также по итогам оценки Комитетом представляются рекомендации акционерам по голосованию на ГОСА по вопросу об избрании членов Совета директоров с тем, чтобы обеспечить сбалансированность состава Совета директоров с точки зрения компетенций, опыта и профессиональной квалификации, а также избрание в состав Совета директоров не менее трёх кандидатов, удовлетворяющих требованиям независимости.	Соблюдается частично.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу в 2020 г.	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Изменение соответствия принципу по сравнению с 2019 г.
				Общество планирует продолжить приводить процедуру оценки эффективности деятельности Совета в соответствии с рекомендациями Банка России и учесть положения пункта 1 в части оценки отдельных членов Совета директоров при проведении следующей процедуры оценки в 2021–2022 корпоративном году. На практике результаты самооценки и внешней оценки рассматриваются Советом директоров в очной форме. Однако в связи с неблагоприятной эпидемиологической ситуацией очные заседания Совета директоров в 2020 г. не проводились, в частности, результаты самооценки в 2020 г. не рассматривались Советом директоров в очной форме (п. 2 данного принципа). В качестве альтернативного механизма Общество обеспечило рассмотрение указанного вопроса Комитетом по номинациям и вознаграждениям Совета директоров, состоящим из независимых директоров, 10.06.2020 в очной форме путём видео-конференц-связи (протокол от 10.06.2021 №118). Планируется устранить указанное выше частичное несоответствие после снятия ограничений, связанных с распространением коронавирусной инфекции, в 2021–2022 гг. Таким образом, данные частичные несоответствия ограничены во времени.	

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу в 2020 г.	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Изменение соответствия принципу по сравнению с 2019 г.
4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции общества).	- Общество внедрило программу долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества с использованием акций общества (финансовых инструментов, основанных на акциях общества). - Программа долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников общества предусматривает, что право реализации используемых в такой программе акций и иных финансовых инструментов наступает не ранее, чем через три года с момента их предоставления. При этом право их реализации обусловлено достижением определённых показателей деятельности общества.	☐ Соблюдается ☐ Частично соблюдается ☒ Не соблюдается	Опционная программа (система долгосрочной мотивации), утверждённая Советом директоров 16.02.2016 (протокол от 18.02.2016 №161), исполнена в период с 2018 по 2020 г. и была привязана к стратегическим целям, изложенным в Стратегии ПАО «Интер РАО» на период до 2020 г. Новая Стратегия / Долгосрочная программа развития ПАО «Интер РАО» (Группы «Интер РАО») на период до 2025 г. с перспективой до 2030 г. утверждена Советом директоров 31.07.2020 (протокол от 03.08.2020 №277), включает основные параметры новой долгосрочной программы мотивации. На момент утверждения настоящего Отчёта разрабатывается новая долгосрочная программа мотивации. Вопрос о программе долгосрочной мотивации менеджмента с учётом анализа лучших практик по вознаграждению дополнительно рассмотрен на очном заседании Комитета по номинациям и вознаграждениям Совета директоров путём проведения видео-конференц-связи 24.11.2020 (протокол от 24.11.2020 №127). Утверждение Советом директоров новой программы долгосрочной мотивации планируется в 2021 г. Таким образом, данное несоответствие ограничено во времени и ПАО «Интер РАО» имеет намерение устранить несоблюдение вышеуказанного элемента Кодекса в 2021 г.	Изменений нет.

№	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус соответствия принципу в 2020 г.	Объяснения отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Изменение соответствия принципу по сравнению с 2019 г.
7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах общества.	- Внутренние документы общества предусматривают - процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. - Внутренние документы общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций общества. - Внутренние документы общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены совета директоров общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках общества.	☐ Соблюдается ☒ Частично соблюдается ☐ Не соблюдается	Частично не соблюдается рекомендация п. 3, в соответствии с которой внутренние документы устанавливают иные случаи заинтересованности. Обществом используются следующие альтернативные меры, направленные на снижение возникающих дополнительных рисков: - Уставом предусмотрено, что исполнительные директора не голосуют по вопросам, связанным с их трудовыми договорами и определением им вознаграждений. - Советом директоров 31.07.2020 утверждена новая редакция Кодекса корпоративной этики ПАО «Интер РАО», в соответствии с которой члены органов управления Группы, обязаны добросовестно, ответственно и разумно выполнять возложенные на них обязанности, руководствуясь приоритетом интересов Компании и Группы в целом, и не допускать влияния личных интересов, а также интересов своей семьи, друзей и иных личных отношений на процесс и результат принятия решений в деятельности «Интер РАО», и проявляя при этом лояльность. При принятии решений по деловому вопросу необходимо руководствоваться исключительно интересами Компании и Группы в целом. - Что касается иных оснований заинтересованности, то на практике члены Совета директоров не голосуют при наличии любого конфликта интересов, не образующего заинтересованности в смысле главы XI ФЗ «Об акционерных обществах». На практике не было выявлено иных признаков заинтересованности, кроме указанных в ст. 81 ФЗ «Об акционерных обществах». Вопрос о расширении перечня оснований, по которым члены Совета директоров и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными, может быть рассмотрен в 2021–2022 корпоративном году в случае выявления Обществом фактов/оснований иных признаков заинтересованности.	Соблюдается на том же уровне.

Приложение 5. Рубрикатор GRI

GRI 102-55

Указатель содержания GRI SRS (раскрытие тем и границы показателей) GRI 102-55

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Основы 2016	101	Полное	134
Стандартные элементы 2016	102		
Название организации	102-1	Полное	002
Деятельность, основные бренды, продукция и услуги	102-2	Полное	005
Расположение штаб-квартиры организации	102-3	Полное	002
Количество стран, в которых организация осуществляет свою деятельность, и названия стран, в которых у организации имеются существенные подразделения и/или которые значимы с точки зрения вопросов устойчивого развития, охватываемых Отчётом	102-4	Полное	029
Характер собственности и организационно-правовая форма	102-5	Полное	002
Рынки, на которых работает организация	102-6	Полное	024-025, 034-041
Масштаб организации	102-7	Полное	005, 024-027, 167
Информация о работниках и сотрудниках, не являющихся работниками	102-8	Полное	167
Описание цепочки поставок организации, включая её основные элементы применительно к деятельности, основным брендам, продуктам и услугам организации	102-9	Полное	024-025
Существенные изменения масштабов, структуры или собственности организации или её цепочки поставок, произошедшие на протяжении отчётного периода	102-10	Полное	012
Подход к применению принципа предосторожности (в случае его использования в деятельности организации)	102-11	Полное	141
Перечень разработанных внешними сторонами экономических, экологических и социальных хартий, принципов или других инициатив, к которым организация присоединилась или поддерживает	102-12	Полное	118, 171
Перечень ассоциаций (например, отраслевых) и/или национальных и международных организаций по защите интересов, членом которых является организация	102-13	Полное	Приложение 18
Заявление самого старшего руководителя, принимающего решения в организации (например, главного исполнительного директора, председателя правления или аналогичного исполнительного руководителя высшего ранга), о значении устойчивого развития для организации и стратегии, применяемой организацией при решении вопросов устойчивого развития	102-14	Полное	014-019
Описание ключевых воздействий, рисков, а также возможностей	102-15	Полное	066-071, 121

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Описание ценностей, принципов, стандартов и норм поведения организации	102-16	Полное	118, 189, 192
Внутренние и внешние механизмы обращения за консультациями и сообщений по вопросам этического и законопослушного поведения, а также по вопросам, связанным с проявлениями недобросовестности в организации	102-17	Полное	250
Структура корпоративного управления организацией	102-18	Полное	190, 218-219
Порядок делегирования полномочий по управлению экономическими, экологическими и социальными темами от высшего органа корпоративного управления (СД) исполнительным руководителям высшего ранга и другим работникам	102-19	Полное	126
Руководящая должность или должности, предполагающие ответственность за управление экономическими, экологическими и социальными темами	102-20	Полное	126
Состав высшего органа корпоративного управления (СД) и его комитетов	102-22	Полное	203, 210-219
Председатель высшего органа корпоративного управления (СД)	102-23	Полное	216
Порядок выдвижения и отбора кандидатов в члены высшего органа корпоративного управления (СД) и его комитетов	102-24	Полное	206-208
Процедуры, используемые высшим органом корпоративного управления (СД) для предотвращения конфликтов интересов и управления ими	102-25	Полное	209
Роль высшего органа корпоративного управления (СД) и исполнительных руководителей высшего ранга в разработке, утверждении и обновлении формулировок целей организации, её ценностей и миссии, а также её стратегий, политик и задач в отношении экономического, экологического и социального воздействия	102-26	Полное	196, 200
Меры, принимаемые для выработки и повышения коллективных знаний членов высшего органа корпоративного управления (СД) в связи с экономической, экологической и социальной проблематикой	102-27	Полное	197, 208-209
Процедура оценки деятельности высшего органа корпоративного управления (СД) с точки зрения управления им экономическими, экологическими и социальными темами	102-28	Полное	197
Эффективность системы управления рисками. Роль высшего органа корпоративного управления (СД) в анализе эффективности используемых организацией методов управления рисками, связанными с экономическими, экологическими и социальными темами	102-30	Полное	063
Частота анализа высшим органом корпоративного управления (СД) экономических, экологических и социальных тем и связанных с ними воздействий, а также рисков и возможностей	102-31	Полное	200
Высший комитет или должность лица, официально проверяющего и утверждающего отчёт организации в области устойчивого развития и обеспечивающего охват всех существенных тем	102-32	Полное	003
Процедура информирования высшего органа корпоративного управления (СД) о критически важных проблемах	102-33	Полное	200
Характер и общее количество критически важных проблем, доведённых до сведения высшего органа корпоративного управления (СД)	102-34	Полное	200

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Правила вознаграждения членов высшего органа корпоративного управления (СД) и исполнительных руководителей высшего ранга	102-35	Полное	234-237
Порядок определения размера вознаграждения	102-36	Полное	234-237
Список заинтересованных сторон, с которыми организация взаимодействует	102-40	Полное	128-130
Процент работников, охваченных коллективными договорами	102-41	Полное	175
Принципы выявления и отбора заинтересованных сторон для взаимодействия	102-42	Полное	128-130
Подход организации к взаимодействию с заинтересованными сторонами, включая частоту взаимодействия по формам и группам заинтересованных сторон, в том числе описание взаимодействия, предпринятого специально в качестве части процесса подготовки Отчёта	102-43	Полное	128-136
Ключевые темы и опасения, поднятые заинтересованными сторонами в рамках взаимодействия с организацией	102-44	Полное	131-136
Юридические лица, отчётность которых была включена в консолидированную финансовую отчётность или аналогичные документы организации	102-45	Полное	031, Приложение 14
Методика определения содержания Отчёта и границ тем	102-46	Полное	004, 134-136
Список всех существенных тем, выявленных в процессе определения содержания Отчёта	102-47	Полное	134-136
Результаты переформулировок показателей, приведённых в предыдущих отчётах, и причины переформулировок	102-48	Полное	004
Существенные изменения перечня существенных тем и границ тем по сравнению с предыдущими отчётными периодами	102-49	Полное	003, 004, 135-136
Отчётный период, за который предоставляется информация	102-50	Полное	003
Дата публикации предыдущего отчёта (при наличии такового)	102-51	Полное	003
Цикл отчётности	102-52	Полное	003
Контактное лицо для обращения с вопросами относительно Отчёта или его содержания	102-53	Полное	004
Заявление о варианте подготовки Отчёта в соответствии с GRI	102-54	Полное	003
Указатель содержания GRI	102-55	Полное	Приложение 5
Политика и применяемая практика организации в отношении внешнего подтверждения Отчёта	102-56	Полное	003
Стандартные элементы отраслевого приложения для электроэнергетики 2013			
Обеспечение надёжного доступа потребителя к электроэнергии и теплу			
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	045, 063, 066, 067-071
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	051-052, 056
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	053-055, 237

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Установленная мощность организации	EU1	Полное	084, 086-088, 099
Чистая выработка энергии в разбивке по источникам энергии и режиму регулирования	EU2	Полное	084, 089-092, 099
Количество обслуживаемых потребителей – физических и юридических лиц	EU3	Полное	103
Протяжённость наземных и подземных линий электропередачи и распределительных линий по режиму регулирования	EU4	Полное	099-100
Потери электроэнергии при передаче и распределении в процентном соотношении от общего объёма электроэнергии	EU12	Частичное	101
Количество травм и смертельных случаев населения с участием активов Компании, включая судебные решения, урегулирования и судебные дела, находящиеся на рассмотрении, относящиеся к заболеваниям	EU25	Полное	157-158
Количество отключений бытовых абонентов за неуплату в разбивке по длительности отключений	EU27	Частично	104-105
Частота отключения подачи электроэнергии	EU28	Полное	101
Средняя продолжительность отключения подачи электроэнергии	EU29	Полное	101
Средний коэффициент эксплуатационной готовности электростанции в разбивке по источнику энергии и режиму регулирования	EU30	Полное	095-097
Экономическая результативность 2016	201		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	045-047, 063, 066
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	051-052, 056, 060, 074-078
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	053-055, 237, 255
Созданная и распределённая экономическая стоимость	201-1	Полное	078
Финансовая помощь, полученная от государства	201-4	Полное	079, 257, Приложение 15
Рынки присутствия 2016	202		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	039-041
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	184-185
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	053-055
Отношение стандартной заработной платы начального уровня сотрудников разного пола к установленной минимальной заработной плате в существенных регионах деятельности организации	202-1	Полное	171-173
Практика закупочной деятельности 2016	204		
Подход в области менеджмента: Система закупочной деятельности	103-2	Полное	177

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Противодействие коррупции 2016	205		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	250
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	250
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	250
Направления, охваченные оценкой коррупционных рисков	205-1	Частичное	250
Информирование о политиках и методах противодействия коррупции и обучение им	205-2	Частичное	250
Подтверждённые случаи коррупции и предпринятые действия	205-3	Полное	250
Противодействие антиконкурентному поведению 2016	206		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	249
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	249
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	249
Случаи правовых действий в отношении организации в связи с препятствием конкуренции и нарушением антимонопольного законодательства	206-1	Полное	249
Энергия 2016	302		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	045, 148
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	146, 148-149
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	053-055
Потребление энергии внутри организации	302-1	Частичное	149-150
Удельные расходы условного топлива	302-3	Полное	150
Снижение энергопотребления	302-4	Полное	149
Вода и сточные воды 2018	303		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	141, 142, 153-154
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	141, 142, 153-154
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	144
Взаимодействие с водой как общим ресурсом	303-1	Полное	153-154
Управление воздействием сброса сточных вод	303-2	Полное	153-154
Общее количество забираемой воды с разбивкой по источникам	303-3	Полное	154
Потребление воды	303-5	Полное	154

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Биоразнообразие 2016	304		
Подход в области менеджмента: Сохранение редких видов животных и растений и иные мероприятия по сохранению биоразнообразия	103-2	Полное	155
Производственные площадки, находящиеся в собственности, в аренде или под управлением организации, расположенные на охраняемых природных территориях и территориях с высокой ценностью биоразнообразия или примыкающие к таким территориям	304-1	Полное	155
Существенные воздействия деятельности, продукции и услуг на биоразнообразие	304-2	Полное	155
Сохранённые или восстановленные местообитания	304-3	Полное	156
Выбросы 2016	305		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	048, 063, 066, 067-071, 072-073, 141, 142, 146
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	048, 056, 146
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	144, 146
Прямые выбросы парниковых газов	305-1	Полное	146
Интенсивность выбросов парниковых газов	305-4	Полное	146
Выбросы NOx, SOx и других значимых загрязняющих веществ	305-7	Полное	147
Сбросы и отходы 2016	306		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	141, 142, 151
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	151
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	144
Общий объём сбросов сточных вод с указанием качества сточных вод, принимающего объекта и метода очистки	306-1	Полное	154
Общая масса отходов по типу и способу обращения	306-2	Полное	151-153
Существенные разливы	306-3	Полное	152
Транспортированные отходы	306-4	Полное	151-153
Соблюдение требований природоохранного законодательства 2016	307		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	141, 144-145
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	141, 144-145
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	144-145

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Денежное значение существенных штрафов и общее число нефинансовых санкций, наложенных за несоблюдение экологического законодательства и нормативных требований	307-1	Полное	144-145
Экологическая оценка поставщиков 2016	308		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	141, 145
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	145
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	144
Новые поставщики, прошедшие оценку по экологическим критериям	308-1	Частичное (количественный учёт не ведётся)	145
Занятость 2016	401		
Подход в области менеджмента: Кадровая политика и развитие персонала	103-2	Полное	166
Общее количество принятых и уволенных сотрудников в 2019 г. с разбивкой по возрастным группам, полу и региону	401-1	Полное	166
Трудовые отношения 2016	402		
Минимальный период уведомления в отношении существенных изменений в деятельности организации, а также определён ли он в коллективном соглашении	402-1	Полное	175
Охрана профессионального здоровья и безопасность на рабочем месте 2018	403		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	137, 157-158
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	137-139, 157-158
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	159
Управление системой охраны труда и профессионального здоровья	403-1	Полное	157-158, 159
Идентификация опасных производственных мест, оценка рисков и расследование несчастных случаев	403-2	Полное	160-161
Медицинские пункты на предприятиях	403-3	Полное	162, 165
Участие работников в консультациях и коммуникациях по вопросам охраны труда и профессионального здоровья	403-4	Полное	161
Обучение работников в области безопасности и охраны труда	403-5	Полное	163-164
Забота о здоровье работников	403-6	Полное	165
Предотвращение и снижение негативных воздействий на здоровье работников и населения, напрямую связанных с деятельностью организации	403-7	Полное	162
Охват работников системой охраны труда и профессионального здоровья	403-8	Полное	159
Уровень производственного травматизма	403-9	Частичное	157-158

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Уровень профессиональных заболеваний	403-10	Частичное	157-158
Подготовка и образование 2016	404		
Среднее количество часов обучения на одного сотрудника в год, в разбивке по полу и категориям сотрудников	404-1	Полное	169-170
Программы развития навыков и образования	404-2	Полное	169-170
Доля сотрудников, для которых проводятся периодические оценки результативности и развития карьеры	404-3	Полное	171-173
Разнообразие и равные возможности 2016	405		
Состав руководящих органов и основных категорий персонала организации с разбивкой по полу, возрастным группам, принадлежности к группам меньшинств и другим признакам разнообразия	405-1	Полное	167, 174-175, 203-205
Борьба с дискриминацией	406		
Подход в области менеджмента: Приверженность правам человека	103-2	Полное	167, 174-175
Свобода ассоциации и ведения коллективных переговоров 2016	407		
Подход в области менеджмента: Взаимодействие с профсоюзами	103	Полное	175
Борьба с детским трудом 2016	408		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	175
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	175
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	175
Оценка видов деятельности и поставщиков, подверженных рискам использования результатов детского труда	408-1	Полное	175, 178
Борьба с принудительным трудом 2016	409		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	175
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	175
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	175
Оценка видов деятельности и поставщиков, подверженных рискам использования результатов принудительного труда	409-1	Полное	175, 178
Практика службы безопасности 2016	410		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	249, 175
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	249, 175

	Показатель GRI	Уровень соответствия GRI	Номер страницы
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	175
Обучение служб безопасности политикам и процедурам в области предотвращения нарушений прав человека	410-1	Полное	169-170
Права коренных народов 2016	411		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	175
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	175
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	175
Случаи нарушений, связанных с правами коренных народов	411-1	Полное	175
Оценка в области прав человека 2016	412		
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	175
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	175, 178
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	177
Обучение персонала о политиках и процедурах в области прав человека	412-2	Полное	169-170
Существенные инвестиционные соглашения и контракты с положениями о защите прав человека или прошедшими скрининг на предмет нарушений прав человека	412-3	Полное	178
Защита персональных данных потребителей 2016	418		
Подход в области менеджмента: Система защиты персональных данных	103-2	Полное	107
Качество корпоративного управления			
Объяснение существенности темы и её границы	103-1	Полное	189
Подход в области менеджмента и его компоненты	103-2	Полное	191
Оценка подхода в области менеджмента	103-3	Полное	191
Дополнительные темы			
Подход в области менеджмента: Оценка влияния климата на финансовые показатели компании по стандартам TCFD	103-2	Полное	056, 050-052, 066, 072-073, 146
Подход в области менеджмента: Участие Компании в реализации национальных целей и стратегических инициатив государства	103-2	Полное	184-185
Подход в области менеджмента: Степень доминирования компании (или уровень конкуренции) на рынках её присутствия	103-2	Полное	034-035
Подход в области менеджмента Закрепление за членами Правления КПЭ по устойчивом развитию, в том числе по снижению выбросов CO ₂ и снижению травматизма	103-2	Полное	055

Приложение Б. Заключение об аудите отчёта в области устойчивого развития

Заключение независимого практикующего специалиста по заданию, обеспечивающему ограниченную уверенность

Руководству Публичного акционерного общества
«Интер РАО ЕЭС»

Мы выполняли задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, в отношении прилагаемого Годового отчёта ПАО «Интер РАО» за 2020 год (далее – Отчёт)¹ на предмет соответствия требованиям Стандартов отчётности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчётности² (далее – Стандарты) к основному варианту подготовки отчёта.

Ответственность Публичного акционерного общества «Интер РАО ЕЭС»

Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС» (далее – ПАО «Интер РАО») отвечает за подготовку указанного Отчёта в соответствии с требованиями Стандартов к основному варианту подготовки отчёта. Эта ответственность включает в себя разработку, внедрение и поддержание системы внутреннего контроля, применимой к подготовке Отчёта, не содержащего существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Наша независимость и контроль качества

Мы заявляем о том, что соблюдали требование независимости и другие этические требования в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций и Кодексом профессиональной этики аудиторов, соответствующими Международному

кодексу этики профессиональных бухгалтеров (включая международные стандарты независимости), разработанному Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, основанному на фундаментальных принципах честности, объективности, профессиональной компетентности и должной тщательности, конфиденциальности и профессионального поведения, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики.

Аудиторская организация применяет Международный стандарт контроля качества 1 «Контроль качества в аудиторских организациях, проводящих аудит и обзорные проверки финансовой отчётности, а также выполняющих прочие задания, обеспечивающие уверенность, и задания по оказанию сопутствующих услуг» и следовательно применяет системный контроль качества, включающий документально оформленную политику и процедуры соблюдения этических требований, профессиональные стандарты и применимые законодательные и нормативные требования.

Наша ответственность

Наша ответственность заключается в том, чтобы предоставить вывод по заданию, обеспечивающему ограниченную уверенность, относительно Отчёта на предмет соответствия требованиям Стандартов к основному варианту подготовки отчёта на основании выполненных нами процедур и полученных доказательств. Мы вы-

1. Отчёт включает в себя результаты деятельности ПАО «Интер РАО» и иных компаний, входящих в Группу «Интер РАО».

2. GRI Sustainability Reporting Standards.

полняли наше задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, в соответствии с Международным стандартом заданий, обеспечивающих уверенность (пересмотренным) 3000 «Задания, обеспечивающие уверенность, отличные от аудита и обзорной проверки финансовой информации прошедших периодов». Согласно этому стандарту данное задание планировалось и проводилось таким образом, чтобы получить ограниченную уверенность в том, что Отчёт не содержит существенных искажений.

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, выполняемое в соответствии с данным стандартом, предусматривает оценку соответствия Отчёта требованиям Стандартов к основному варианту подготовки отчёта.

Задание, обеспечивающее ограниченную уверенность, предусматривает значительно меньший объём работ, чем задание, обеспечивающее разумную уверенность, в отношении как процедур оценки рисков, включая изучение системы внутреннего контроля, так и процедур, выполняемых в ответ на оцененные риски.

Проведённые нами процедуры основывались на нашем профессиональном суждении и включали направление запросов, инспектирование документов, аналитические процедуры, оценку надлежащего характера методов количественной оценки и политики по составлению отчётности, а также согласование или сверку с соответствующими данными.

Учитывая обстоятельства задания, при выполнении перечисленных выше процедур мы осуществили:

- Проведение интервью и получение документальных подтверждений от представителей менеджмента и сотрудников ПАО «Интер РАО».

- Изучение информации, имеющейся на сайтах компаний, входящих в Группу «Интер РАО», касающейся деятельности в контексте вопросов устойчивого развития.
- Изучение опубликованных заявлений третьих лиц, касающихся экономических, экологических и социальных аспектов деятельности компаний Группы «Интер РАО», с целью проверки обоснованности заявлений, сделанных в Отчёте.
- Анализ нефинансовой отчётности компаний аналогичного сегмента рынка в целях бенчмаркинга.
- Выборочное изучение документов и данных о результативности существующих в ПАО «Интер РАО» систем управления экономическими, экологическими и социальными аспектами устойчивого развития.
- Изучение действующих процессов сбора, обработки, документирования, верификации, анализа и отбора данных, подлежащих включению в Отчёт.
- Анализ информации в Отчёте на соответствие требованиям Стандартов к основному варианту подготовки отчёта.

Процедуры проводились исключительно в отношении данных за 2020 год.

Оценка надёжности представленной в Отчёте информации о результативности проводилась в отношении соблюдения требований к основному варианту подготовки Отчёта в соответствии со Стандартами и информации, ссылки на которую представлены в разделе Отчёта «Рубрикатор GRI». В отношении указанной информации проводилась оценка соответствия раскрываемых данных предоставленным нам документам внешней и внутренней отчётности.

Процедуры не проводились в отношении заявлений прогнозного характера; заявлений, выражающих мнения, убеждения или на-

мерения ПАО «Интер РАО» как головной компании Группы «Интер РАО» предпринять какие-либо действия, относящиеся к будущему времени; а также в отношении заявлений, в качестве источников которых в Отчёте указаны экспертные суждения.

Процедуры проводились в отношении версии Отчёта, подлежащей утверждению годовым Общим собранием акционеров, а также направлению в Глобальную инициативу по отчётности для уведомления об использовании Стандартов при подготовке Отчёта.

Мы не имели возможности подтвердить размещение на сайте ПАО «Интер РАО» протоколов заседаний Совета директоров за 2020 год, на которые приводятся ссылки в Отчёте, так как дата подписания настоящего заключения предшествовала планируемой дате завершения данного мероприятия.

Процедуры проводились в отношении версии отчёта на русском языке, содержащей информацию, подлежащую публикации как в печатной форме, так и в электронном виде на сайте ПАО «Интер РАО».

Процедуры, выполняемые в рамках задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, отличаются по характеру и меньше по объёму, чем при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверенность. Следовательно, уровень уверенности, полученный при выполнении задания, обеспечивающего ограниченную уверенность, значительно ниже, чем тот, который был бы получен при выполнении задания, обеспечивающего разумную уверен-

ность. Следовательно, мы не выражаем мнения, обеспечивающего разумную уверенность, по Отчёту во всех существенных аспектах в соответствии с требованиями Стандартов к основному варианту подготовки отчёта.

Вывод по результатам задания, обеспечивающего ограниченную уверенность

На основании осуществлённых процедур и полученных доказательств наше внимание не привлекли никакие факты, которые заставили бы считать, что Отчёт не подготовлен во всех существенных аспектах в соответствии с требованиями Стандартов к основному варианту подготовки отчёта.

Общество с ограниченной ответственностью

«Финансовые и бухгалтерские консультанты»

Практикующий специалист

Партнёр

В.Ю. Скобареv

на основании доверенности № 76/18 от 17 декабря 2018 года

Российская Федерация, г. Москва

23 апреля 2021 года

Приложение 7. Информация о проведении заседаний Совета директоров

Сведения о заседаниях Совета директоров, информация о принятых решениях, номера и даты составления протоколов доступны на [официальном сайте Компании](#).

Проведение заседаний комитетов Совета директоров в 2020 г.

	Комитет по аудиту и устойчивому развитию	Комитет по номинациям и вознаграждениям	Комитет по стратегии и инвестициям
Количество заседаний	19	19	16

Приложение 8. Требования и руководства, в соответствии с которыми подготовлен Отчёт

Годовой отчёт Общества составлен на основании консолидированных данных по Группе «Интер РАО» (если не указано иное), в соответствии со следующими нормативными требованиями и рекомендациями в сфере регулирования:

- Федеральный закон «Об акционерных обществах» от 26.12.1995 № 208-ФЗ;
- Положение о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг (утв. Банком России 30.12.2014 № 454-П);
- Постановление Правительства Российской Федерации от 31.12.2010 № 1214 «О совершенствовании порядка управления акционерными обществами, акции которых находятся в федеральной собственности, и федеральными государственными унитарными предприятиями»;
- Кодекс корпоративного управления Банка России, одобренный Советом директоров Банка России 21.03.2014;
- Директива Правительства Российской Федерации от 31.07.2015 № 5024п-П13;
- Директива Минэкономразвития России от 24.10.2013 № 6362п-П13;
- Директива Федерального агентства по управлению государственным имуществом (Росимущество) от 05.05.2016 № ДП-11/17668;

- Рекомендации по раскрытию в годовом отчёте публичного акционерного общества информации о вознаграждении членов совета директоров (наблюдательного совета), членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников ПАО (Письмо Банка России от 11.12.2017 № ИН-06-28/57);
- Рекомендации по участию совета директоров (наблюдательного совета) в процессах развития и управления информационными технологиями и управления риском информационной безопасности в публичном акционерном обществе (письмо Банка России от 24.05.2019 № ИН-06-28/45).

Годовой отчёт составлен в соответствии с Руководством по подготовке отчётности в области устойчивого развития Глобальной инициативы по отчётности GRI Standards и Отраслевым приложением для компаний энергетического сектора. Уровень раскрытия – основной.

Подготовка Годового отчёта «Интер РАО» проводится в соответствии с Регламентом бизнес-процесса подготовки годового отчёта, утверждённым приказом ПАО «Интер РАО» от 14.01.2016 № ИРАО/4. Кроме того, учитываются все применимые внутренние нормативные документы Общества ([подробнее см. Приложение 9](#)).

Приложение 9. Действующие в Компании локальные нормативные акты

Информация о действующих в Компании локальных нормативных актах раскрыта на [сайте Общества в сети Интернет](#).

Приложение 10. Информация о крупных сделках и сделках, в совершении которых имелась заинтересованность

Информация о крупных сделках и сделках, совершённых ПАО «Интер РАО» в 2020 г., признаваемых в соответствии с законодательством Российской Федерации сделками, в совершении которых имелась заинтересованность, требовавших одобрения уполномоченным органом управления Общества.

Информация раскрыта на сайте [Общества в сети Интернет](#).

Сделки, признаваемыми в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными, ПАО «Интер РАО» в 2020 г. не одобрялись и не совершались.

В соответствии с Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденным Банком России 30.12.2014 №454-П, Общество раскрывает информацию о наиболее существенных сделках ПАО «Интер РАО» и подконтрольных ему юридических лиц в ежеквартальных отчётах и существенных фактах, доступных на [странице в сети Интернет](#).

Приложение 11. Информация о совершённых в 2020 г. существенных сделках ПАО «Интер РАО» и подконтрольных ему юридических лиц

Существенные сделки (группы взаимосвязанных сделок), размер каждой из которых составляет 10% и более балансовой стоимости активов, определённой по данным бухгалтерской отчётности за отчётный период, предшествующий дате совершения сделки.

В целях реализации директив Правительства Российской Федерации об организации в компаниях с государственным участием централизованных казначейств предусмотрено централизованное управление денежными средствами Группы. Для выполнения дан-

ного поручения в «Интер РАО» с 2017 г. создана система Материального пула. Правовой основой его функционирования является набор двухсторонних зеркальных договоров займа. Зеркальность займов позволяет обществам Группы работать в пуле на бездискриминационной основе: каждый участник может как разместить временно свободные средства, так и привлечь денежные средства Группы в случае формирования кассового разрыва. Высокий уровень автоматизации пула позволяет проводить операции с минимальными транзакционными и трудовыми издержками.

**Дата совершения сделки
[заключения договора]****20.07.2020****20.07.2020**

Предмет и иные существенные условия сделки	Договор займа №8-ИИА015-0047-20, заключённый в рамках работы материального пулинга Группы «Интер РАО». Займодавец обязуется передать в собственность заёмщика денежные средства (займы), а заёмщик обязуется возвратить займодавцу займы, а также проценты за пользование займами. Дополнительным соглашением увеличивается общий размер единовременной задолженности по договору займа с 87 879 182 573,55 руб. (9,36% от балансовой стоимости активов эмитента на дату заключения договора займа) до 244 979 339 770,94 руб.	Договор займа №8-ИИА015-0032-20, заключённый в рамках работы материального пулинга Группы «Интер РАО». Займодавец обязуется передать в собственность заёмщика денежные средства (займы) в рублях, а заёмщик обязуется возвратить займодавцу займы, а также проценты за пользование займами. Дополнительным соглашением увеличивается общий размер единовременной задолженности по договору займа с 87 879 182 573,55 руб. (9,36% от балансовой стоимости активов эмитента на дату заключения договора займа) до 244 979 339 770,94 руб.
Лицо (лица), являющееся (являющиеся) стороной (сторонами) и выгодоприобретателем (выгодоприобретателями) по сделке	АО «Интер РАО – Электрогенерация» – заёмщик, ПАО «Интер РАО» – займодавец	АО «Интер РАО – Электрогенерация» – займодавец, ПАО «Интер РАО» – заёмщик
Срок исполнения обязательств по сделке	20.07.2023	20.07.2023
Сведения об исполнении указанных обязательств	В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались.	В исполнении обязательств просрочки со стороны контрагента или эмитента по сделке не допускались.
Размер (цена) сделки в денежном выражении	244 979 339 770,94 руб.	244 979 339 770,94 руб.
Размер (цена) сделки в процентах от стоимости активов на дату окончания последнего завершённого отчётного периода, предшествующего дате совершения сделки	43,4%	43,4%
Балансовая стоимость активов на дату окончания последнего завершённого отчётного периода, предшествующего дате совершения сделки	563 965 872 тыс. руб.	563 965 872 тыс. руб.

Приложение 12. Управление критическими рисками¹

№	Наименование критического риска	Описание риска	Основные мероприятия по управлению риском
1.	Рост просроченной дебиторской задолженности на РРЭ	Неисполнение обязательств контрагентами Группы, в том числе вследствие факторов снижения платёжеспособности или банкротства энергоснабжающей организации, лишения статусов гарантирующего поставщика, падения уровня платёжной дисциплины по основным группам потребителей электроэнергии и др., обуславливает подверженность сбытового сегмента Группы кредитному риску, что ведет к увеличению просроченной дебиторской задолженности и отклонению чистой прибыли под влиянием изменения резерва по сомнительным долгам.	Досудебная работа с должниками; введение ограничений режима потребления электрической энергии; судебный возврат задолженности, подача заявлений в компетентные органы на наложение административных санкций, возбуждение уголовных дел в отношении должностных лиц компаний-неплательщиков; применение в договорах механизмов, способствующих снижению кредитных рисков; расторжение договоров купли-продажи электроэнергии в соответствии с законодательством.
2.	Изменение правил ОРЭМ и (или) введения ограничительных мер со стороны государства	Внесение изменений в действующие правила оптового рынка может привести к ухудшению финансового результата Группы от реализации электроэнергии и мощности.	Участие в обсуждениях изменений правил функционирования оптового рынка электроэнергии (мощности) на площадках инфраструктурных организаций и учреждений. Формирование позиции поставщиков электроэнергии в рамках Ассоциации «Совет производителей энергии» в Наблюдательном совете Ассоциации «НП Совет рынка» по соответствующим инициативам государства, потребителей, инфраструктурных организаций.
3.	Изменение объёмов реализации э/э и мощности (полезный отпуск)	Сезонные колебания температуры, а также потеря клиентов в связи с их переходом к конкурентным сбытовым компаниям и выходом на ОРЭМ могут привести к снижению полезного отпуска электроэнергии и мощности и неполучению ожидаемой маржинальной прибыли.	Постоянный мониторинг клиентов «группы риска» для формирования контрпредложений от независимых энергосбытовых компаний (НЭСК) Группы. Превентивный перевод в НЭСК Группы потребителей, имеющих высокий экономический эффект от выхода на ОРЭМ. Повышение качества обслуживания клиентов, развитие дистанционных и интерактивных каналов коммуникаций, клиентских сервисов.
4.	Изменение цены на электроэнергию на РСВ	Изменение конъюнктуры рынка, связанное с усилением конкуренции на РСВ за счёт изменения объёмов выработки (АЭС, ГЭС, ПГУ, введенных в рамках ДПМ, и новых ПГУ), а также динамикой цен на топливо (газ, уголь) обуславливает колебания цен на энергетических рынках, что приводит к отклонениям от запланированной величины маржинальной прибыли Группы.	Мониторинг результатов и анализ причин отклонений прогнозных значений механизма торговли электроэнергией на ОРЭМ. Актуализация модели прогнозирования. Оптимизация состава генерирующего оборудования в зависимости от ценовой конъюнктуры и режима. Оптимизация стратегии подачи ценовых заявок для участия в отборах на рынке на сутки вперёд и балансирующем рынке.

¹. Актуальный перечень критических рисков Группы.

№	Наименование критического риска	Описание риска	Основные мероприятия по управлению риском
5.	Изменение курсов иностранных валют	Характер деятельности Группы, в том числе трансграничные поставки электроэнергии, управление зарубежными активами, реализация международных инвестиционных проектов и др., обуславливает подверженность валютному риску, что приводит к изменению денежных потоков, а также переоценке активов и пассивов, номинированных в иностранных валютах.	Мониторинг изменения курсов иностранных валют, регулярная (на ежеквартальной основе) оценка реализации риска изменения курса валют. Использование инструментов хеджирования валютного риска при заключении сделок купли-продажи электроэнергии. Иные мероприятия, способствующие снижению валютного риска, в том числе такие, как оптимизация графика и структуры платежей, изменение валюты контрактов/платежей, аккумулярование денежных средств в иностранной валюте для обеспечения платёжных обязательств дочерних организаций.
6.	Нарушение в работе автоматизированных бизнес-процессов, ИТ-систем, вызванное инцидентами информационной безопасности	Цифровизация, рост проникновения информационных технологий в деятельность компаний и повседневную жизнь, увеличение числа киберпреступлений обуславливают возрастающую зависимость деятельности Группы от корректной работы АСУ ТП и ИТ-систем, безопасности обрабатываемой информации и эффективного функционирования системы информационной безопасности. В результате целевой кибератаки может быть нанесён существенный материальный ущерб эксплуатируемым АСУ ТП и ИТ-системам «Интер РАО» за счёт нарушения функционирования управляемых объектов в штатном режиме, простоев бизнес-процессов (недоступность бухгалтерских программ, программ биллинга, программ сдачи отчётности), а также разглашения/утечки/искажения значимой информации и нарушения требований законодательства в области информационной безопасности.	Мониторинг информационной безопасности, анализ рынка средств защиты информации, оценка предлагаемых к реализации проектов в области информационных технологий. Проведение аудитов информационной безопасности. Регулярная оценка уровня защищённости информационной инфраструктуры, устранение выявленных уязвимостей. Повышение квалификации специалистов и осведомлённости пользователей. Расследование событий информационной безопасности.
7.	Риск нарушения антимонопольного законодательства	Негативные последствия в результате действий, нарушающих антимонопольное законодательство (антиконкурентные соглашения, нарушение установленного порядка ценообразования, злоупотребление доминирующим положением на рынке и т. д.), привлечение компаний Группы к ответственности за данные нарушения в виде начисления оборотного штрафа, недостижение результатов деятельности и создание негативного имиджа.	Абсолютное соблюдение норм антимонопольного законодательства. Детальный анализ антимонопольных рисков, включая количественную оценку и моделирование. Проведение обучения работников подразделений – владельцев антимонопольных рисков.
8.	Диверсии и террористические акты в отношении Группы	Угрозы безопасности, ведущие к физическим повреждениям объектов Группы, нанесению крупного имущественного и экономического ущерба, вреда жизни и здоровью работников. Реализация риска способна привести к несчастным случаям со смертельным исходом или групповым несчастным случаям на объектах «Интер РАО», а также к остановке технологических процессов, невозможности выполнения задач по обеспечению энергоснабжения и энергобезопасности.	Проведение работы с территориальными органами по конкретизации моделей угроз сценариев совершения актов незаконного вмешательства. Разработка внутренних нормативных документов по защите ресурсов «Интер РАО». Осуществление контрольных проверок. Организация мер безопасности при проведении публичных мероприятий, а также контроль мероприятий, проводимых при повышенном уровне террористической опасности.

№	Наименование критического риска	Описание риска	Основные мероприятия по управлению риском
9.	Кредитный риск банков-контрагентов	Несвоевременное исполнение, неисполнение обязательств банками-контрагентами Группы, в том числе вследствие лишения их лицензии на осуществление банковской деятельности, введения моратория на удовлетворение требований кредиторов и др., обуславливает подверженность Группы кредитному риску, ведущему к изменению величины резервов и отклонению чистой прибыли от запланированной величины.	Утверждение лимитов (групповых и индивидуальных) на операции по размещению средств в банках-контрагентах и суммы принимаемого от них обеспечения; контроль соблюдения лимитов. Мониторинг финансового состояния банков-контрагентов, пересмотр групповых лимитов на основе мониторинга.
10.	Несчастный случай со смертельным исходом или групповой несчастный случай с тяжёлым исходом с работниками «Интер РАО» по вине работодателя	Нарушение норм безопасности трудовой деятельности, неосторожность при производстве работ и воздействие вредных факторов производства могут привести к несчастным случаям, производственному травматизму и профессиональным заболеваниям персонала.	Оценка условий труда и реализация мероприятий по их улучшению. Проведение инструктажей, обучение охране труда и промышленной безопасности; проведение медосмотров и освидетельствований. Обеспечение работников и рабочих мест средствами защиты, спецодеждой, исправным инструментом, медицинскими средствами. Обеспечение работы систем промышленной безопасности, жизнеобеспечения, оповещения, сигнализации, аварийных систем и др. Страхование от несчастных случаев и болезней. Разработка (актуализация) нормативных актов в области охраны труда. Проведение аудитов технической безопасности производственной деятельности в компаниях Группы.
11.	Подготовка недостоверной бухгалтерской (финансовой) отчётности	Ошибки и сбои ИТ-систем, человеческий фактор, недостаток квалифицированных кадров, отсутствие или несовершенство регламентов могут привести к искажению бухгалтерской (финансовой) отчётности компаний Группы. Недопустима выдача отрицательного аудиторского заключения, что повлечёт существенные правовые и репутационные последствия для «Интер РАО».	Реализация плана мероприятий по управлению рисками подготовки бухгалтерской (финансовой) отчётности. Мероприятия, направленные на своевременное предоставление первичных документов для целей формирования отчётности в соответствии с РСБУ.
12.	Проявление мошеннических и(или) коррупционных действий	Риск возникновения финансовых и нефинансовых потерь вследствие коррупционных проявлений в деятельности Группы, совершения работниками преступлений мошеннической, коррупционной направленности, применения мер ответственности и санкций в отношении юридических лиц и (или) причастных должностных лиц компаний Группы, а также снижения доверия к деловой репутации и компроматации бренда «Интер РАО» в публичном пространстве.	Разработка и реализация мероприятий, направленных на предупреждение и противодействие коррупции. Мероприятия по реализации рекомендаций внешнего аудитора по повышению эффективности Системы противодействия мошенничеству и коррупции «Интер РАО».
13.	Санкционный риск	Политические конфликты и разногласия стран, выраженные в форме санкционного давления (экономические, торговые, правовые запреты в отношении регионов присутствия, активов и должностных лиц компаний Группы) могут привести к ограничениям доступности ресурсов (программное обеспечение, кредитные ресурсы, денежные системы, транспортная доступность и т. д.), увеличению затрат на замещение иностранных товаров и услуг, закупаемых «Интер РАО», отечественными аналогами, а также ограничениям при реализации проектов с участием иностранных контрагентов вплоть до отказа от их реализации.	Мониторинг, анализ и прогноз влияния мер ограничительного характера. Запрет на реализацию контрактов с высоким уровнем риска без государственной поддержки или подтверждения источников финансирования. Соблюдение критериев корпоративного плана импортозамещения в части выполнения производственных и инвестиционных программ. Соблюдение нормативных документов.

Приложение 13. Сведения о выполнении ПАО «Интер РАО» поручений Президента и Правительства России в 2020 г.

№	Вид поручения	Регистрационные данные	Наименование поручения	Статус выполнения	Реквизиты и содержание принятых решений
1.	Директива Правительства РФ	от 14.11.2019 №10357п-П13	О возможности интеграции Общества в мероприятия национального проекта (программы) «Международная кооперация и экспорт».	Выполнено	Решение Совета директоров от 20.12.2019 (протокол от 23.12.2019 №262). По итогам анализа федеральных проектов, входящих в состав национального проекта (программы) «Международная кооперация и экспорт», включая анализ деятельности Общества и его дочерних обществ на предмет осуществления экспортной деятельности и (или) возможности экспорта товаров, услуг, предусмотренных согласно кодам ТН ВЭД ЕАЭС, установлено, что дочернее общество ООО «Интер РАО – Экспорт» осуществляет экспорт товаров по коду ТН ВЭД ЕАЭС «Группа 84».
2.	Директива Правительства РФ	от 18.11.2019 №10464п-П13	О внесении изменений в закупочную документацию Общества.	Выполнено	Решением Совета директоров от 17.01.2020 (протокол от 20.01.2020 №263) Правлению дано поручение о внесении изменений в закупочную документацию Общества. Типовые формы закупочной документации утверждены приказом ООО «Интер РАО – Центр управления закупками» от 31.01.2020 №14 (специализированная закупочная организация).
3.	Директива Правительства РФ	от 25.12.2019 №12119п-П13	Об оценке наличия или отсутствия реализуемых или планируемых к реализации крупных инвестиционных проектов.	Выполнено	Решением Совета директоров от 14.02.2020 (протокол от 17.02.2020 №264) принята к сведению информация об отсутствии крупных инвестиционных проектов. Правлению Общества при наличии в будущем таких проектов поручено выносить соответствующие вопросы на Совет директоров и направлять информацию в Минэкономразвития России и Росимущество.

№	Вид поручения	Регистрационные данные	Наименование поручения	Статус выполнения	Реквизиты и содержание принятых решений
4.	Директива Правительства РФ	от 13.12.2019 №11528п-П13	О возможности перехода акционерного общества на налоговый контроль в форме налогового мониторинга.	Выполнено	Решением Совета директоров от 14.02.2020 (протокол от 17.02.2020 №264) принята к сведению информация о применении Обществом налогового контроля в форме налогового мониторинга и направлении соответствующих рекомендаций в адрес генеральных директоров дочерних обществ.
5.	Директива Правительства РФ	от 25.12.2019 №12153п-П13	О повышении производительности труда.	Выполнено	Решением Совета директоров от 14.02.2020 (протокол от 17.02.2020 №264) Правлению поручено обеспечить: • включение (актуализацию) мероприятий по повышению производительности труда в долгосрочную программу развития; • включение целевых значений показателя производительности труда в перечень ключевых показателей эффективности деятельности руководящего состава; • предоставление данных в уполномоченный ФОИВ. Принята к сведению информация о наличии в трудовом договоре с Генеральным директором обязанности по достижению установленных решениями Совета директоров ключевых показателей эффективности деятельности Общества (КПЭ). Актуализированная Стратегия с учётом мероприятий и показателя по росту производительности труда утверждена Советом директоров 31.07.2020 (протокол от 03.08.2020 №277). Показатель «Производительность труда» включён в перечень КПЭ/КП на 2021 г. Вопрос рассмотрен на заседании Совета директоров 24.12.2020 (протокол от 25.12.2020 №285).
6.	Директива Правительства РФ	от 16.03.2020 №2150п-П13	Об утверждении плана противодействия негативным последствиям эпидемии коронавируса, включающего меры по защите сотрудников организаций с государственным участием от распространения коронавируса и обеспечению стабильности их работы.	Выполнено	Решением Совета директоров от 27.03.2020 (протокол от 06.04.2020 №269) отмечено принятие ПАО «Интер РАО» соответствующих мер по противодействию негативным последствиям эпидемии коронавирусной инфекции. Правлению поручено продолжить принятие необходимых мер.

№	Вид поручения	Регистрационные данные	Наименование поручения	Статус выполнения	Реквизиты и содержание принятых решений
7.	Директива Правительства РФ	от 03.04.2020 №2850п-П13кв	О неприменении штрафных санкций, а также о возможности продления сроков исполнения договоров и корректировки цен в 2020 г. в случае нарушения обязательств исполнителем из-за последствий распространения новой коронавирусной инфекции.	Выполнено	Решением Совета директоров от 30.04.2020 (протокол от 30.04.2020 №272) утверждено Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ПАО «Интер РАО» в новой редакции.
8.	Директива Правительства РФ	от 31.07.2020 №6781п-П13	О закупке автомобильной продукции.	Выполнено	Решением Совета директоров от 21.09.2020 (протокол от 21.09.2020 №279) Правлению поручено обеспечить внесение изменений в Политику снабжения и принятие с учётом данных изменений решений о закупке, направление информации в Минпромторг и размещение на МВ Портале, внедрение данного подхода в дочерних организациях. Изменения в политику снабжения внесены Приказом ООО «Интер РАО – Центр управления закупками» от 14.10.2020 №367. Потребность в закупке автомобильной продукции отсутствовала.
9.	Директива Правительства РФ	от 30.07.2020 №6739п-П13	О проведении оценки реализации долгосрочных программ развития и выполнения ключевых показателей эффективности Общества.	Выполнено	Решением Совета директоров от 21.09.2020 (протокол от 21.09.2020 №279) Правлению Общества поручено обеспечить проведение анализа внутренних документов, регламентирующих оценку реализации долгосрочных программ развития (ДПР) и выполнения ключевых показателей эффективности (КПЭ) на предмет соответствия документам Правительства Российской Федерации и необходимости внесения изменений. Проведение с 2021 г. аудиторской проверки ДПР и КПЭ на основе документов Правительства Российской Федерации. Предоставление с 2021 г. информации в ФОИВы и её размещение на МВ Портале. По итогам анализа Советом директоров 16.12.2020 (протокол от 18.12.2020 №284) утверждён актуализированный Стандарт оценки реализации Стратегии.

Поручения Президента России в 2020 г. отсутствовали.

Приложение 14. Сведения об участии ПАО «Интер РАО» в дочерних и других хозяйственных обществах, информация о заключённых договорах купли-продажи долей, акций, паёв хозяйственных товариществ и обществ

GRI 102-45

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль	Основные виды деятельности	
Сведения о хозяйствующих субъектах с долей участия ПАО «Интер РАО» в уставном капитале от 2 до 20%										
1	ОАО «ИНТЕР РАО Светодиодные Системы»	17,58%	17,58%	0	0	–	Нет информации	Нет информации	Производство полупроводниковых элементов, приборов, включая фоточувствительные и оптоэлектронные	Изменений нет
2	ОАО «Сангтудинская ГЭС1», Таджикистан	14,87%	14,87%	161 412	161 412	124 978	588 152 тыс. сомони	293 770 тыс. сомони	Производство и поставка (продажа) электрической энергии	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное		Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль		
Сведения о подконтрольных обществах с долей участия ПАО «Интер РАО» в уставном капитале от 20 до 50%										
3	ООО «РТ-ЭТ»	50%	50%	0	0	–	2 669 115	1 483	Оптовая торговля электрической и тепловой энергией. Оптовая торговля через агентов. Деятельность агентов по оптовой торговле электроэнергией и тепловой энергией	Изменений нет
4	ООО «Центр энергоэффективности ИНТЕР РАО ЕЭС»	50%	50%	5 000	5 000	–	–	(59 718)	Работы/услуги в области энергоэффективности и энергосбережения	05.04.2021 – внесена запись в ЕГРЮЛ о ликвидации Общества
Сведения о дочерних обществах с долей участия ПАО «Интер РАО» в уставном капитале от 50% + 1 акция до 100%										
5	АО «Томскэнергобыт»	100%	24,31%	104 960	1 629 935	–	14 989 972	30 836	Покупка и реализация электроэнергии	25.02.2020 – доля ПАО «Интер РАО» в Обществе увеличилась до 100%
6	ООО «ИЦ Газотурбинные технологии»	52,95%	52,95%	695 086	695 086	–	64	(60 087)	Производство газовых турбин, кроме турбореактивных и турбовинтовых	Изменений нет
7	ПАО «Саратовэнерго»	56,23%	56,23%	427 455	431 802	–	22 200 099	4 973	Покупка и продажа электроэнергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности)	15.10.2020 – изменение места нахождения Общества в соответствии с ЕГРЮЛ

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное		Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль		
8	ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»	59,3845%	59,3845%	284 282	403 898	–	6 938 443	86 241	Распределение электроэнергии	Изменений нет
9	АО «Мосэнерго-сбыт»	37,56%	37,56%	5 753 700	5 753 700	–	372 842 186	4 104 850	Покупка и продажа электроэнергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности)	Изменений нет
10	АО «Томская генерация»	98,54%	98,54%	2 182 599	2 182 599	–	6 815 020	144 020	Производство электрической и тепловой энергии, мощности	Изменений нет
11	АО «ТГК-11», Россия	98,54%	98,54%	4 978 688	4 978 688	–	19 892 313	2 783 085	Производство электрической и тепловой энергии, мощности	Изменений нет
12	ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт»	0%	99,99%	0	0	–	1 830 414	749 763	Основной вид экономической деятельности – оптовая торговля машинами и оборудованием	22.06.2020 – переход доли от ПАО «Интер РАО» к ООО «Интер РАО Экспорт – Управление проектами»
13	ООО «Интер РАО Экспорт – Управление проектами»	99,9526%	0%	0	421 615	–	–	(631)	Внешнеэкономическая деятельность	02.07.2020 – увеличение размера уставного капитала Общества
14	ООО «ЭСКБ»	100%	100%	4 100 000	4 100 000	–	42 004 196	763 834	Торгово-посредническая деятельность; торгово-закупочная деятельность; продажа электрической и тепловой энергии физическим и юридическим лицам	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль	Основные виды деятельности	
15	АО «Интер РАО Капитал»	100%	100%	93 561 523	93 561 523	–	1 575 918	14 337 878	Участие в инвестиционных проектах, направленных на приобретение активов за рубежом и на территории РФ	Изменений нет
16	RAO Nordic Oy, Финляндская Республика	100%	100%	43 410	43 410	959 319	100 047 тыс. евро	6 226 тыс. евро	Торговля электроэнергией	Изменений нет
17	INTER RAO Holding B.V., Нидерланды	100%	100%	4 413 668	4 413 668	–	–	(426) тыс. долл. США	Управляющая компания	Изменений нет
18	АО «ВЭК»	100%	100%	2 190 290	2 190 290	300 000	11 661 122	323 565	Оптовая торговля электрической энергией	Изменений нет
19	АО «Электролуч»	100%	100%	2 065 573	2 065 573	–	872 292	263 502	Аренда и управление нежилым недвижимым имуществом	Изменений нет
20	ЗАО «Молдавская ГРЭС», Приднестровская Молдавская Республика	100%	100%	645 751	645 751	1 741 761	2 794 774 тыс. руб. ПМР	241 204 тыс. руб. ПМР	Производство и поставка (продажа) электрической энергии	Изменений нет
21	RAO Intertech B.V., Нидерланды	100%	100%	910 767	910 767	–	–	(94) тыс. евро	Проектная деятельность	Изменений нет
22	ООО «Интер РАО – Управление электрогенерацией»	100%	100%	500	500	–	1 831 894	27 476	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами и холдинг-компаниями	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль			
23	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	100%	100%	185 648 281	185 648 281	8 000 000	192 027 946	39 521 285	Производство электрической и тепловой энергии	Изменений нет	
24	INTER RAO Finance B.V., Нидерланды	100%	100%	82 748	82 748	32 929	–	(70) тыс. евро	Учреждение, участие, управление, контролирование, использование и продвижение предприятий, организаций и компаний; финансирование предприятий и компаний; оказание консалтинговых услуг	Изменений нет	
25	АО «Алтайэнерго-сбыт»	100%	100%	330 000	330 000	–	14 712 705	168 032	Покупка и продажа электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности)	Изменений нет	
26	АО «Петербургская сбытовая компания»	100%	100%	3 994 714	3 994 714	915 531	131 066 792	2 068 215	Покупка и продажа электрической и тепловой энергии на оптовом и розничных рынках электрической и тепловой энергии (мощности)	Изменений нет	

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль	Основные виды деятельности	
27	ООО «РН-Энерго»	100%	100%	4 995 804	4 995 804	–	99 294 433	4 282 952	Торговля электроэнергией; ремонт электронного, оптического оборудования, электрического оборудования; производство электромонтажных и прочих строительно-монтажных работ; монтаж промышленных машин и оборудования	Изменений нет
28	ООО «Орловский энергосбыт»	100%	100%	60 000	60 000	–	9 177 408	194 791	Покупка и продажа электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности)	Изменений нет
29	ООО «Интер РАО Инжиниринг»	48,7805% ¹	100%	775	0	–	10 792 736	(2 249 132)	Производство общестроительных работ по строительству тепловых и прочих электростанций; производство общестроительных работ по строительству зданий; монтаж прочего инженерного оборудования	25.09.2020 – увеличение размера уставного капитала Общества, переход части доли АО «Интер РАО – Электрогенерация»

¹. 51% владеет АО «Интер РАО – Электрогенерация».

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное		Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль		
30	ООО «Интер РАО – Финанс»	100%	100%	2 704	0	–	6 821	(4 029)	Операции с ценными бумагами, капиталовложения в ценные бумаги, собственность; прочее финансовое посредничество, консультирование по вопросам финансового посредничества, коммерческой деятельности и управления	Изменений нет
31	ООО «Угольный разрез», Россия	100%	100%	243 074	166 061	–	3 115 661	(171 450)	Добыча бурого угля открытым способом	Изменений нет
32	ООО «БГК», Россия	100%	100%	24 038 482	24 038 482	1 000 000	50 169 777	7 162 607	Производство электрической и тепловой энергии	Изменений нет
33	ООО «Энергоконнект», Республика Беларусь	100%	100%	3 353	1 665	–	–	(60) тыс. белорусских руб.	Реализация трансграничных проектов по проектированию и установке вставок постоянного тока	01.04.2020 – уменьшение размера уставного капитала ООО «Энергоконнект» 30.11.2020 – увеличение размера уставного капитала ООО «Энергоконнект»
34	ООО «Интер РАО – Центр управления закупками»	100%	100%	122 038	122 038	–	1 322 875	122 460	Организация и обеспечение централизованного материально-технического снабжения предприятий Группы	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей	
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль	Основные виды деятельности		
Сведения об организациях, входящих в холдинговую структуру											
35	АО «Стенд»	–	–	–	–	–	–	(7 244)	Проведение испытаний серийных газотурбинных двигателей ГТД-110 и их модификаций, опытно-промышленная эксплуатация ГТД-110; производство и реализация электрической энергии (мощности)	30.07.2019 – уменьшение размера уставного капитала Общества	
36	АО «Нижневартоская ГРЭС»	–	–	–	–	–	17 766 992	3 712 209	Производство электрической и тепловой энергии	Изменений нет	
37	АО «Санаторий-профилакторий «Лукоморье»	–	–	–	–	–	64 810	(15 715)	Деятельность санаторно-курортных учреждений	Изменений нет	
38	АО «УТТ»	–	–	–	–	–	114 815	(1 353)	Пассажирские, грузовые перевозки; организация работы специального транспорта и грузоподъёмных механизмов; услуги по ремонту и сервисному обслуживанию автотранспорта	Изменений нет	
39	ООО «ВТКК»	–	–	–	–	–	50 871	16	Услуги технического обслуживания и эксплуатации	Изменений нет	

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное		Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль		
40	АО «РСП ТПК КГРЭС»	–	–	–	–	–	274 498	(12 400)	Эксплуатация и ремонт тепловых, водопроводных, канализационных сетей; транспортировка и реализация тепловой энергии	Изменений нет
41	АО «КЭР»	–	–	–	–	–	882	166	Ремонт объектов котлонадзора; изготовление нестандартного оборудования, подведомственного Ростехнадзору; ремонт и наладка подъёмных сооружений	Изменений нет
42	АО «ТСК»	–	–	–	–	–	370 972	(11 336)	Эксплуатация и обеспечение работоспособности тепловых сетей; эксплуатация, обслуживание и ремонт сетей горячего водоснабжения	Изменений нет
43	АО «Коммунальник»	–	–	–	–	–	116 989	(22 430)	Эксплуатация и обеспечение работоспособности тепловых сетей	14.07.2020 – изменение места нахождения в соответствии с ЕГРЮЛ
44	АО «Энергия-1»	–	–	–	–	–	193 372	(24 048)	Эксплуатация и обеспечение работоспособности тепловых сетей, распределение и продажа тепловой энергии	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль			
45	АО «Гостиница «Волгореченск»	–	–	–	–	–	10 890	(4 806)	Гостиничные услуги	Изменений нет	
46	АО «ЮТСК»	–	–	–	–	–	227 269	7 563	Эксплуатация и обеспечение работоспособности тепловых сетей г. Южноуральска; подача тепловой энергии потребителям	Изменений нет	
47	ООО «Башэнерготранс»	–	–	–	–	–	946 946	37 874	Перевозка автомобильным транспортом пассажиров, грузов, крупногабаритных грузов, опасных грузов	Изменений нет	
48	ООО «БашРТС»	–	–	–	–	–	15 927 685	92 212	Производство тепловой и электрической энергии	Изменений нет	
49	ООО «Интегратор ИТ»	–	–	–	–	–	462 157	15 390	Создание систем защищённого документооборота, услуги в области шифрования информации, обслуживание и распространение шифровальных (криптографических) средств	Изменений нет	
50	ООО «МосoblEИРЦ»	–	–	–	–	–	4 189 267	264 177	Услуги, связанные со сбытом электрической энергии, в том числе по сбору платежей.	Изменений нет	

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль			
51	ООО «МЭС-Развитие»	–	–	–	–	–	50 377	535 044	Услуги, связанные со сбытом электрической энергии, в том числе по сбору платежей.	Изменений нет	
52	АО «СКЛ»	–	–	–	–	–	191 124	3 025	Услуги, связанные со сбытом электрической энергии, в том числе по сбору платежей; диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учёта электрической и тепловой энергии; оказание услуг по организации коммерческого учёта	Изменений нет	
53	АО «ЭКСМО»	–	–	–	–	–	–	(4 157)	Покупка и продажа электрической энергии на оптовом и розничных рынках электрической энергии (мощности)	Изменений нет	
54	АО «ПЕТРОЭЛЕКТРОСБЫТ»	–	–	–	–	–	14 377 060	80 547	Покупка и продажа электрической и тепловой энергии; сбор платежей в оплату коммунальных услуг	Изменений нет	

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль			
55	ООО «КВАРЦ Групп»	–	–	–	–	–	6 560 549	(329 796)		Обеспечение работоспособности электростанций	28.07.2020 – увеличение размера уставного капитала
56	ООО «Интер РАО – ИТ»	–	–	–	–	–	2 616 660	112 831		Разработка и внедрение программного обеспечения и консультирование в этой области	Изменений нет
57	ООО «ИНТЕР РАО СЕРВИС»	–	–	–	–	–	24 308	(8 074)		Осуществление функций таможенного агента и таможенного представителя	Изменений нет
58	ООО «Интерстрой»	–	–	–	–	–	–	–		Строительство энергообъектов, объектов гражданского строительства; монтаж, наладка и ремонт электро-энергетического оборудования	Изменений нет
59	ООО «ИНТЕР РАО Инвест»	–	–	–	–	–	115 057	43 535		Брокерская, дилерская деятельность на рынке ценных бумаг; деятельность по управлению ценными бумагами, депозитарная деятельность; капиталовложения в ценные бумаги, прочее финансовое посредничество	20.08.2020 – изменение места нахождения в соответствии с ЕГРЮЛ

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль			
60	ООО ЛОЦ «Энергетик»	–	–	–	–	–	450 750	55 053		Услуги по санаторно-курортному и профилактическому лечению; медицинские услуги; эксплуатация зданий и сооружений; управление имуществом	Изменений нет
61	ООО «Энергоспецсервисобслуживание»	–	–	–	–	–	31 129 тыс. руб. ПМР	71 тыс. руб. ПМР		Ремонт энергетического оборудования, эксплуатация коммунальных сетей	Изменений нет
62	АО «ТЭБ»	–	–	–	–	–	2 941	100		Оказание услуг по сбору денежных средств с потребителей коммунальных услуг (организаций и физических лиц) за оказание коммунальных услуг, включая доставку потребителю квитанций, уведомлений, претензий и т.п.	Изменений нет
63	АО «Промышленная энергетика»	–	–	–	–	–	Нет информации	Нет информации		Оказание услуг по сбыту электроэнергии	Изменений нет
64	ООО «ОЭК»	–	–	–	–	–	18 032 448	577 190		Оказание услуг по сбыту электроэнергии	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль	Основные виды деятельности	
65	АО «Омск РТС»	–	–	–	–	–	9 467 740	(298 880)	Производство и передача пара и горячей воды (тепловой энергии)	Изменений нет
66	АО «Томск РТС»	–	–	–	–	–	5 722 695	(360 611)	Производство и передача пара и горячей воды (тепловой энергии)	Изменений нет
67	АО «ЕИРЦ ЛО»	–	–	–	–	–	572 242	67 384	Создание и использование баз данных и информационных ресурсов, формирование единых платёжных документов для оплаты ЖКУ	Изменений нет
68	ООО «Интер РАО – Распределённая генерация»	–	–	–	–	–	–	(511)	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами; вложения в ценные бумаги	25.08.2020 – изменение места нахождения в соответствии с ЕГРЮЛ
69	ООО «Интер РАО – СП»	–	–	–	–	–	–	(990)	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами; вложения в ценные бумаги	16.10.2020 – увеличение размера уставного капитала ООО «Интер РАО – СП»
70	ООО «Интер РАО – ЕИРЦ»	–	–	–	–	–	–	(449)	Деятельность по созданию и использованию баз данных и информационных ресурсов	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное		Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль		
71	ООО «Практика»	–	–	–	–	–	–	307 028	Вложения в ценные бумаги	Изменений нет
72	ООО «ИРП»	–	–	–	–	–	–	(4 432)	Разработка компьютерного программного обеспечения	Изменений нет
73	ООО «ЭСВ»	–	–	–	–	–	14 975 095	34 607	Торговля электроэнергией	Изменений нет
74	ООО «ЭСКБ – Развитие»	–	–	–	–	–	124 355	55 084	Торговля электроэнергией	Изменений нет
75	ООО «Хестьон де Проектос»	–	–	–	–	–	–	(1 488)	Торговля оптовая прочими машинами и оборудованием	Изменений нет
76	Inter RAO Management B.V.	–	–	–	–	–	87 тыс. долл. США	(74) тыс. долл. США	Управленческая	Изменений нет
77	Gardabani Holdings B.V.	–	–	–	–	–	–	6 885 тыс. долл. США	Холдинговая	Изменений нет
78	Silk Road Holdings B.V.	–	–	–	–	–	109 тыс. долл. США	(1 700) тыс. долл. США	Управляющая компания	Изменений нет
79	Inter Jet B.V.	–	–	–	–	–	1 360 тыс. долл. США	(40) тыс. долл. США	Предоставление недвижимого имущества в лизинг третьим лицам	Изменений нет
80	Inter RAO Trust B.V.	–	–	–	–	–	–	(120) тыс. евро	Холдинговая	Изменений нет
81	АО «Теласи»	–	–	–	–	–	411 139 тыс. грузинских лари	(72 946) тыс. грузинских лари	Поставка (продажа) электрической и тепловой энергии	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль	Основные виды деятельности	
82	АО «Храми ГЭС-I»	–	–	–	–	–	15 530 тыс. грузинских лари	2 395 тыс. грузинских лари	Производство электрической энергии	Изменений нет
83	АО «Храми ГЭС-II»	–	–	–	–	–	30 729 тыс. грузинских лари	(3 116) тыс. грузинских лари	Производство электрической энергии	Изменений нет
84	ООО «Интер РАО Грузия»			–	–	–	38 166 тыс. грузинских лари	4 386 тыс. грузинских лари	Покупка и продажа электрической энергии и мощности; сбор платежей; экспорт/импорт электрической энергии и мощности	Изменений нет
85	AB Inter RAO Lietuva	–	–	–	–	–	133 511 тыс. евро	10 813 тыс. евро	Производство, передача, распределение и продажа электрической энергии, инвестирование в энергетическом секторе	Изменений нет
86	SIA «Inter RAO Latvia»	–	–	–	–	–	15 737 тыс. евро	91 тыс. евро	Торговля электроэнергией	Изменений нет
87	«Inter RAO Eesti» OU	–	–	–	–	–	10 549 тыс. евро	6 тыс. евро	Торговля электроэнергией	Изменений нет
88	Vydmantai wind park UAB	–	–	–	–	–	6 413 тыс. евро	1 371 тыс. евро	Производство и продажа электроэнергии	Изменений нет
89	IRL POLSKA SP. Z O. O.	–	–	–	–	–	408 892 тыс. польских злотых	1 956 тыс. польских злотых	Производство, распределение, торговля электроэнергией	Изменений нет

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль			
90	Trakya Elektrik Uretim ve Ticaret A.S.	–	–	–	–	–	6 159 тыс. долларов США	1 415 тыс. долларов США	Производство и продажа электрической энергии	Изменений нет	
91	ООО «ЦПС»	–	–	–	–	–	–	(32 620)	Управление эксплуатацией нежилого фонда за вознаграждение или на договорной основе	Изменений нет	
92	ООО «Интер РАО – Управление сервисами»	–	–	–	–	–	744 890	43 803	Услуги в области бухгалтерского учёта, финансового аудита, налоговое консультирование	Изменений нет	
93	ООО «Уют»	–	–	–	–	–	–	24 673	Аренда и управление нежилым недвижимым имуществом	Изменений нет	
94	АО «Оператор информационной системы»	–	–	–	–	–	–	(960)	Деятельность в области связи на базе проводных технологий	Изменений нет	
95	АО «Север»	–	–	–	–	–	754 113	(125 930)	Аренда и управление нежилым недвижимым имуществом	Изменений нет	
96	ООО «ССК»	–	–	–	–	–	16 268 366	12 742	Торговля электроэнергией	Изменений нет	
97	ООО «Восток»	–	–	–	–	–	18 459	(62 160)	Аренда и управление нежилым недвижимым имуществом	Изменений нет	

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль			
98	ООО «Бизнес-развитие»	–	–	–	–	–	–	(3 991)	Торговля электроэнергией	Изменений нет	
99	RIG RESEARCH PTE. Ltd	–	–	–	–	–	Нет информации	Нет информации	Холдинговая компания	17.09.2020 – увеличение уставного капитала Общества	
100	ООО «Актив-Энергия»	–	–	–	–	–	–	33 430	Вложения в ценные бумаги	Изменений нет	
101	IBBA Holding Limited	–	–	–	–	–	4 434 тыс. долл. США	102 тыс. долл. США	Проектная деятельность	Изменений нет	
102	ООО «ЕНОД»	–	–	–	–	–	–	(424)	Услуг по передаче данных и услуги доступа к информационно-коммуникационной сети Интернет; деятельность в области связи на базе беспроводных технологий	Изменений нет	
103	Rus Gas Turbines Holdings B.V.	–	–	–	–	–	–	(73) тыс. евро	Холдинговая компания	09.09.2020 – увеличение размера уставного капитала Общества	
104	ООО «Русские Газовые Турбины»	–	–	–	–	–	197 402	(180 787)	Производство газовых турбин	Изменений нет	
105	ООО «ЕИРЦ РБ»	–	–	–	–	–	48 658	(2 504)	Деятельность по приёму платежей физических лиц платёжными агентами	Изменений нет	

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное		Основные виды деятельности	Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль		
106	ООО «ЕИРЦ ТО»	–	–	–	–	–	50 891	(14 256)	Деятельность по обработке данных, предоставление услуг по размещению информации и связанная с этим деятельность	Изменений нет
107	ООО «Томск-Развитие»	–	–	–	–	–	–	22 574	Услуги, связанные со сбытом электрической энергии, в том числе по сбору платежей	Изменений нет
108	ООО «ОРЦ»	–	–	–	–	–	276 529	(32 961)	Услуги, связанные со сбытом электрической энергии, в том числе по сбору платежей	14.04.2020, 02.06.2020 – изменение места нахождения в соответствии с ЕГРЮЛ
109	ООО «Тбилисская электросбытовая компания»	–	–	–	–	–	–	–	Закупка электроэнергии; поставка электроэнергии конечным потребителям; сбор платежей за поставленную электроэнергию	Общество создано 08.09.2020

№	Фирменное наименование	Доля ПАО «Интер РАО» в уставном капитале Общества		Балансовая стоимость акций, доли участия в Обществе, тыс. руб.		Сумма дивидендов, тыс. руб. (если не указано иное)	Финансовые показатели за 2020 г., тыс. руб., если не указано иное			Сведения об изменениях в 2020 г. участия в обществе либо о заключённых договорах купли-продажи акций/долей
		01.01.2021	01.01.2020	01.01.2021	01.01.2020		Выручка	Чистая прибыль	Основные виды деятельности	
110	ООО «Алтай-Развитие»	–	–	–	–	–	–	(20)	Услуги, связанные со сбытом электрической энергии, в том числе по сбору платежей; диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учёта электрической и тепловой энергии; оказание услуг по организации коммерческого учёта; предоставление коммунальных услуг населению	Общество создано 16.12.2020
111	АО «ЕИРЦ Петро-электросбыт»	–	–	–	–	–	–	–	Выполнение функций единого расчётного центра	Общество создано 31.12.2020

Приложение 15.

Государственная поддержка

GRI 201-4

1. Перечень проектов и мероприятий, реализуемых «Интер РАО», получивших государственную поддержку

№	Наименование проекта	Цели и задачи проекта	Наименование и форма государственной поддержки	Размер гос. Поддержки (млн руб.)	События за отчётный период
1.	Возмещение недополученных доходов в связи с предоставлением мер социальной поддержки по оплате электроэнергии гражданам, имеющим на это право в соответствии с законодательством г. Москвы	Поставка электроэнергии на территории г. Москвы.	Субсидии из бюджета Москвы. Постановление Правительства Москвы от 22.08.2017 №552-ПП «О предоставлении субсидий, грантов в форме субсидий из бюджета г. Москвы юридическим лицам, индивидуальным предпринимателям, физическим лицам»; Постановление от 04.06.2002 №411-ПП «О порядке предоставления субсидий из бюджета г. Москвы юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям в целях возмещения недополученных доходов в связи с предоставлением отдельным категориям граждан мер социальной поддержки по оплате жилого помещения, коммунальных услуг и услуг связи».	5 262,5	Договор от 26.02.2020 №0000020; Дополнительное соглашение №2 от 28.12.2020 к договору.
2.	Строительство в Республике Куба четырёх новых энергоблоков установленной мощностью 200 МВт на электростанциях ТЭС «Максимо Гомес» (г. Мариэль) и ТЭС «Восточная Гавана» (г. Санта-Крус-дель-Норте) в рамках подписанного контракта с компанией Energoimport (входит в состав государственной энергетической компании Union Electra)	В соответствии с контрактом ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт», являющейся дочерней компанией ПАО «Интер РАО», осуществляет организационные и управленческие функции по реализации проекта, комплекс услуг о проектировании, поставке и пусконаладке основного и вспомогательного оборудования российского производства.	Государственный экспортный кредит. Соглашение между Правительством России и Правительством Кубы о строительстве энергоблоков на тепловых электростанциях «Максимо Гомес» и «Восточная Гавана» от 22.10.2015. Соглашение о предоставлении Правительству Кубы государственного экспортного кредита для финансирования строительства четырёх энергоблоков теплоэлектростанций на сумму 1,2 млрд евро.	1 646,3	За счёт средств государственного экспортного кредита в 2020 г. по Прямым расходам и Базовому вознаграждению по проекту в пользу ООО «ИНТЕР РАО – Экспорт» были перечислены бюджетные ассигнования в размере 1 646,3 млн руб. (19,3 млн евро).

№	Наименование проекта	Цели и задачи проекта	Наименование и форма государственной поддержки	Размер гос. Поддержки (млн руб.)	События за отчётный период
3.	Возмещение недополученных доходов, возникающих при применении в расчётах с льготными потребителями льготных тарифов на тепловую энергию и горячую воду в Томской обл.	Обеспечение поставки льготным категориям потребителей тепловой энергии и горячей воды по льготным тарифам.	Субсидия на межтарифную разницу. Постановление Администрации Томской обл. от 30.04.2020 №205а «Об утверждении порядка предоставления субсидий на возмещение недополученных доходов ресурсоснабжающих организаций, возникающих в результате установления льготного тарифа на коммунальный ресурс»; Приказ Департамента тарифного регулирования Томской обл. об установлении тарифов на тепловую энергию на 2020 г. по системе централизованного теплоснабжения г. Томска (установлены экономически обоснованный тариф и льготный тариф для населения).	200	Соглашение о предоставлении субсидий от 26.05.2020.
4.	Компенсация выпадающих доходов организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение теплоснабжающих организаций на территории Омской обл.	Поставка энергоносителей на территории Омской обл.	Субсидиарная поддержка. Постановление Правительства Омской обл. от 23.11.2016 №348-п «Об утверждении Порядка предоставления субсидий на компенсацию выпадающих доходов организаций, осуществляющих горячее водоснабжение, холодное водоснабжение, водоотведение, теплоснабжающих организаций на территории Омской обл.».	191,2	Приказ РЭК Омской обл. от 19.12.2019 №536/85; Приказ РЭК Омской обл. от 18.06.2020 №73/32; Распоряжения Региональной энергетической комиссии Омской обл. «О предоставлении субсидий»: от 28.05.2020 №Р-20/98, от 25.08.2020 №Р-20/158, от 23.11.2020 №Р-20/211.
5.	Возмещение части затрат, связанных с реализацией электрической энергии	Поставка электроэнергии.	Субсидия на возмещение части затрат. Постановление Правительства Российской Федерации от 25.12.2020 №2267-85.	189,6	Приказ Министерства Энергетики России от 29.12. 2020.
6.	Предоставление коммунальных услуг в пользу граждан путём предоставления мер социальной поддержки по оплате коммунальных услуг отдельным категориям граждан г. Томска	Поставка электроэнергии на территории г. Томска.	Субсидия на возмещение части затрат. Постановление администрации г. Томска от 02.02.2011 №78 «О реализации мер социальной поддержки отдельным категориям граждан»; Решение Думы г. Томска от 21.12.2010 №55 «О новой редакции Положения «Об оказании мер социальной поддержки отдельным категориям граждан на территории муниципального образования «Город Томск» на основании Постановления администрации г. Томска от 02.02.2011 №78 «О реализации мер социальной поддержки отдельным категориям граждан».	65,0	Договор №2Д от 13.01.2020.

№	Наименование проекта	Цели и задачи проекта	Наименование и форма государственной поддержки	Размер гос. Поддержки (млн руб.)	События за отчётный период
7.	Компенсация выпадающих доходов, возникающих в связи с применением при расчётах льготных тарифов. Ямало-Ненецкий АО	Поставка электроэнергии на территории Ямало-Ненецкого АО.	Субсидия на компенсацию выпадающих доходов РСО (тепло). Государственная программа Ямало-Ненецкого АО «Энерго-эффективность и развитие энергетики, обеспечение качественными жилищно-коммунальными услугами населения на 2014–2022 гг.», утверждённая Постановлением Правительства Ямало-Ненецкого АО от 25.12.2013 №1144-П. Постановление Правительства Ямало-Ненецкого АО от 28.01.2019 №1244-П «О распределении субсидий из окружного бюджета на компенсацию выпадающих доходов ресурсоснабжающим организациям, региональным операторам по обращению с твердыми коммунальными отходами на 2020 г.».	62,5	Соглашение от 02.06.2020 №4001-19/119 «О предоставлении субсидии».
8.	Субсидия на возмещение понесённых затрат при осуществлении деятельности по расчёту ежемесячных компенсаций части расходов по оплате жилого помещения и коммунальных услуг отдельным категориям граждан проживающих на территории Ленинградской обл.	Поставка электроэнергии на территории Ленинградской обл.	Субсидия на возмещение понесённых затрат при осуществлении деятельности по расчёту ежемесячных компенсаций льготным категориям граждан. п 5.1. Постановления Правительства Ленинградской обл. №78 от 13.03.2018 «Об утверждении порядков предоставления мер социальной поддержки отдельным категориям граждан, состава денежных доходов лиц, указанных в пункте 2 части 1 статьи 7.2 и пункте 2 части 1 статьи 7.3 областного закона от 17.11.2017 №72-ОЗ «Социальный кодекс Ленинградской обл.», учитываемых при исчислении среднедушевого денежного дохода члена семьи (среднего денежного дохода одиноко проживающего гражданина), и признании утратившими силу отдельных постановлений Правительства Ленинградской обл.».	29,8	Соглашение №72 о предоставлении субсидии от 07.04.2016., д/с.№224 от 16.08.2016, д/с. №198 от 13.11.2017, д/с.№479 от 13.11.2017, д/с №94 от 28.05.2018, д/с. №149 от 08.08.2018, д/с.№201 от 20.08.2019.
9.	Кредит на возобновление деятельности по льготной ставке 2% с последующим списанием задолженности	Кредит на возобновление деятельности по льготной ставке 2% с последующим списанием задолженности и начисленных процентов при сохранении численности не менее 90% на 01.03.2021.	Кредит на возобновление деятельности по льготной ставке 2% с последующим списанием задолженности. Постановление Правительства Российской Федерации №696 от 16.05.2020 «Об утверждении Правил предоставления субсидий из федерального бюджета российским кредитным организациям на возмещение недополученных ими доходов по кредитам, выданным в 2020 г. юридическим лицам и индивидуальным предпринимателям на возобновление деятельности».	23,2	Заключены кредитные соглашения по ряду дочерних обществ.
10.	Предоставление субсидии на возмещение затрат, связанных с предоставлением гражданам меры социальной поддержки по частичному освобождению от платы за коммунальные услуги	Поставка электроэнергии на территории Ямало-Ненецкого АО.	Субсидии на возмещение затрат, связанных с предоставлением гражданам мер соц. поддержки по частичному освобождению от платы за коммунальные услуги. Постановление администрации городского округа Верхний Тагил от 21.01.2015 №33 (в ред. от 05.07.2019 №444) «Об утверждении Порядка предоставления организациям или индивидуальным предпринимателям, являющимися исполнителями коммунальных услуг, субсидий в целях возмещения затрат, связанных с предоставлением гражданам меры социальной поддержки по частичному освобождению от платы за коммунальные услуги».	16,2	Соглашение №2019 от 19.06.2020.

№	Наименование проекта	Цели и задачи проекта	Наименование и форма государственной поддержки	Размер гос. Поддержки (млн руб.)	События за отчётный период
11.	Субсидия на возмещение выпадающих доходов, возникающих в связи с установлением льготных тарифов на тепловую энергию, теплоноситель для населения Челябинской обл.	Поставка тепловой энергии на территории Челябинской обл.	Субсидия на возмещение выпадающих доходов (тепло). Постановление Правительства Челябинской обл. от 20.02.2020 №47-П «Об утверждении Порядка предоставления в 2020 г. субсидий».	15,7	Соглашение №34 от 23.04.2020.
12.	Возмещение выпадающих доходов в связи с предоставлением дополнительных мер социальной поддержки по оплате электроэнергии отдельным категориям граждан, проживающих в Санкт-Петербурге	Поставка электроэнергии на территории Санкт-Петербурга.	Возмещение социальных выплат. Постановление Правительства Санкт-Петербурга от 25.11.2014 №1044 «О реализации главы 3 «Социальная поддержка детей-сирот, детей, оставшихся без попечения родителей, и лиц из числа детей-сирот и детей, оставшихся без попечения родителей». Закон Санкт-Петербурга от 09.11.2011 №728-132 «Социальный кодекс Санкт-Петербурга».	10,7	Договор №ЭС/01 от 24.01.2020.
13.	Прочие		Субсидиарная поддержка, финансовое обеспечение предупредительных мер и пр.	13,0	Договоры, решения и пр. на уровне субъектов федерации.

2. Налоговые льготы и преференции (экономия), полученные предприятиями Группы в 2020 г.

Всего в 2020 г. предприятиями Группы получено налоговых льгот и преференций на сумму 2 591,9 млн руб., в т. ч.:

Наименование	Сумма, млн руб.
Земельный налог	4,2
НДС	7,9
Страховые взносы	55,9
Налог на имущество организаций	811,8
Налог на прибыль организаций	1 712,1
Итого	2 591,9

Приложение 16. Сведения о судебных разбирательствах и существенных штрафах

Существенные судебные разбирательства, в которых Группа участвовала в качестве истца или ответчика в 2020 г.

	Участие Группы в качестве истца
	Участие Группы в качестве ответчика

№	Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Цена иска, тыс. руб. (по отдельным спорам в иной валюте)	Текущее состояние дел
1.	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	МИФНС России №26 по Санкт-Петербургу	Решения по КНП за 2011–2015 гг. в отношении поданных уточнённых налоговых деклараций. Занижение налога на имущество в отношении объектов электросетевого хозяйства.	56 519	По жалобе Общества по делу №А56-4534/2016 за 2011 г. Определением от 13.01.2020 №307-ЭС19-24847 отказано в передаче заявления для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам ВС Российской Федерации.
2.	АО «ТГК-11»	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Омской обл.	Обжалование Решения по ВМП от 24.11.2017 за 2013–2014 гг. Отказ в применении пониженной ставки по объектам основных средств.	172 896	19.03.2018 подано исковое заявление в Арбитражный суд Омской области об обжаловании решения налоговой инспекции. Судами первой, апелляционной и кассационной инстанции отказано в удовлетворении требований Общества. 25.12.2019 подана кассационная жалоба в ВС Российской Федерации. Определением Кассационной инстанции от 17.02.2020 отказано в передаче жалобы для рассмотрения в Судебной коллегии ВС Российской Федерации.

№ Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Цена иска, тыс. руб. (по отдельным спорам в иной валюте)	Текущее состояние дел
3. АО «ТГК-11»	Межрайонная инспекция Федеральной налоговой службы по крупнейшим налогоплательщикам по Омской обл.	Обжалование решения по КНП от 06.04.2018. Предмет обжалования: отказ в применении пониженной ставки по объектам основных средств; доначисление по налогу на имущество вследствие занижения налоговой базы в результате неправомерного разукрупнения (разделения) объекта основного средства.	31 343	Решением Арбитражного суда Омской области от 15.08.2019 АО «ТГК-11» отказано в удовлетворении требований. Судами первой, апелляционной и кассационной инстанции отказано в удовлетворении требований Общества. 11.08.2020 Определением Верховного суда Российской Федерации Обществу отказано в передаче кассационной жалобы для рассмотрения в судебном заседании Судебной коллегии по экономическим спорам ВС Российской Федерации.
4. АО «ТГК-11»	Инспекция Федеральной налоговой службы N 1 Центральному административному округу г. Омска	Обжалование решения по КНП от 24.09.2019 за 2018 г. • Занижение налога на имущество в отношении объектов электросетевого хозяйства. • Занижение налога на имущество в результате неправомерного разукрупнения объекта основного средства.	15 138	27.01.2020 подано исковое заявление в Арбитражный суд Омской обл. об обжаловании решения по КНП. Судами первой и апелляционной инстанции отказано в удовлетворении требований Общества. 30.12.2020 подана кассационная жалоба. 18.02.2021 постановлением кассационной инстанции кассационная жалоба оставлена без удовлетворения.
5. ООО «Интер РАО – ИТ»	ГУ Управление персонифицированного учёта и взаимодействия со страхователями №3 - ПФР №10 по Москве и Московской обл.	Отказ в возврате переплаты по страховым взносам.	160 158	30.07.2020 Арбитражным судом г. Москвы принято решение о полном удовлетворении требований Общества: Суд обязал ПФР возвратить страховые взносы в размере 156 840 тыс. руб. (в рамках скорректированных требований) ПФР вернул средства в полном объёме. Спор с ПФР урегулирован.
6. ООО «Актив-Энергия»	ООО «Холдинговая компания «ИНВЭНТ»	Взыскание задолженности по оплате 33% доли в уставном капитале ООО «ИНВЭНТ».	4 570 975	Решением суда первой инстанции от 10.07.2020 исковые требования удовлетворены в полном объёме. Постановлением 9ААС от 14.10.2020 решение оставлено без изменения. Постановлением АС Московского округа от 02.02.2021 судебные акты оставлены без изменения.

№	Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Цена иска, тыс. руб. (по отдельным спорам в иной валюте)	Текущее состояние дел
7.	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	ОАО «Кольская энергосбытовая компания»	Дело о банкротстве.	417 936	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов.
8.	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	ОАО «Тулаэнергосбыт»	Дело о банкротстве.	505 728	Ведётся конкурсное производство. Требование включено в реестр требований кредиторов.
9.	ОАО «Томскэнергосбыт»	ОАО «Тулаэнергосбыт»	Дело о банкротстве.	1 104 652	Ведётся конкурсное производство. Требование включено в реестр требований кредиторов.
10	ОАО «Томскэнергосбыт»	ОАО «Новгородоблэнергосбыт»	Дело о банкротстве.	600 455	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов.
11	ООО «Северная сбытовая компания»	ПАО «Вологодская сбытовая компания»	Дело о банкротстве.	1 100 000	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов.
12	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	АО «Энергокапиталгрупп»	Дело о банкротстве.	558 175	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов.
13	ООО «БашРТС»	МУП «УИС»	Дело о банкротстве.	1 219 075	Введена процедура внешнего управления. Требование включено в реестр требований кредиторов.
14	МУП «УИС»	ООО «БашРТС»	Обособленный спор в деле о банкротстве – оспаривание платежей, совершённых должником в пользу ООО «БашРТС» по специальным основаниям Закона «О банкротстве».	462 866	Определением суда от 26.10.2020, оставленным без изменения постановлением апелляции от 27.01.2021, КУ отказано в признании недействительными платежей в пользу ООО «БашРТС».
15	МУП «УИС»	ООО «ЭСКБ»	Обособленный спор в деле о банкротстве – оспаривание платежей, совершённых должником в пользу ООО «ЭСКБ» по специальным основаниям Закона «О банкротстве».	244 950	Определением суда от 26.10.2020, оставленным без изменения постановлением апелляции от 27.01.2021, КУ отказано в признании недействительными платежей в пользу ООО «ЭСКБ».
16	АО «Нижевартовская ГРЭС»	ОАО «Внешнеэкономическое объединение «Технопромэкспорт»	Дело о банкротстве.	672 958	Ведётся конкурсное производство. Требование включено в реестр требований кредиторов.
17	ООО «ЭСВ»	ПАО «Владимирэнергосбыт»	Дело о банкротстве.	496 729	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов.

№	Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Цена иска, тыс. руб. (по отдельным спорам в иной валюте)	Текущее состояние дел
18	ООО «ЭСКБ»	ООО «Башкирэнерго»	Взыскание неосновательного обогащения в связи с неправильным применением п. 15(2) Правил №861.	443 408	Рассмотрение в суде первой инстанции.
19	ООО «БашРТС»	ООО «Стерлитамакские тепловые сети»	Дело о банкротстве.	682 456	Ведётся конкурсное производство. Требование включено в реестр требований кредиторов.
20	ООО «БашРТС»	ОАО «УЖХ Советского района г. Уфы»	Взыскание задолженности.	281 792	Рассмотрение в суде первой инстанции.
21	ООО «БашРТС»	ОАО «УЖХ Советского района г. Уфы»	Взыскание задолженности.	253 574	Рассмотрение в суде первой инстанции.
22	ПАО «Россети Московский регион»	АО «Мосэнергосбыт»	Взыскание задолженности по услугам по передаче электрической энергии.	417 883	Решением суда с АО «Мосэнергосбыт» взыскана задолженность в размере 130 004 тыс. руб., в остальной части иска отказано. Постановлением апелляции от 26.06.2020 решение изменено в части взыскания судебных расходов, в остальной части – без изменений. Постановлением кассации от 24.11.2020 судебные акты оставлены без изменений.
23	АО «Теласи»/ПАО «Интер РАО» / Gardabani Holdings B.V.	Правительство Грузии	Возмещение ущерба.	Не менее 143 млн долл. США (будет уточнено в процессе разбирательства)	В октябре 2019 г. состоялись очные слушания. Решение арбитража ожидается в первой половине 2021 г.
24	Gardabani Holdings B.V. / Silk Road Holdings B.V.	Грузия	Возмещение ущерба.		
25	ПАО «Интер РАО»	ГПВД «Укринтерэнерго»	Приведение в исполнение решения МКАС при ТПП Российской Федерации о взыскании задолженности по контракту 330 млн руб., неустойки в размере 117 млн руб., неустойки в размере 0,1% от суммы основного долга в размере 330 млн руб. за каждый день просрочки, начиная с 08.04.2016 по день фактической уплаты долга, кроме того суммы уплаченного долга арбитражного сбора в размере 2 млн руб.	447 533 (будет уточнено в процессе разбирательства)	15.03.2021 по жалобе, направленной ПАО «Интер РАО», Киевским апелляционным судом отказано в открытии производства по делу. Готовятся документы для кассационного обжалования определения апелляционной инстанции.

№	Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Цена иска, тыс. руб. (по отдельным спорам в иной валюте)	Текущее состояние дел
26	ПАО «Интер РАО»	CELEC EP (Эквадор)	Исковые требования ПАО «Интер РАО».	78 259 тыс. долл. США на дату подачи (будет определено в результате разбирательства)	Иск ПАО «Интер РАО» подан 14.12.2018. Развернутый иск ПАО «Интер РАО» подан 25.11.19. 07.02.2021 ПАО «Интер РАО» представило отзыв на встречный иск CELEC EP.
27	CELEC EP (Эквадор)	ПАО «Интер РАО»	Исковые требования CELEC EP.	198 097 тыс. долл. США на дату подачи (будет определено в результате разбирательства)	27.07.2020 Компания CELEC EP направила в Центр арбитража встречный иск, а также отзыв на иск ПАО «Интер РАО» и возращения по юрисдикции.
28	ПАО «Интер РАО» Inter Jet B.V.	UAB «Baltic Ground Services»	Возмещение ущерба.	5,5 млн долл. США + 1,4 млн евро	Рассмотрение дела в суде первой инстанции.
29	АО «Силовые машины»	ПАО «Интер РАО», АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Обращение взыскания на заложенное имущество Калининградской ТЭЦ-2 (залог в силу закона).	Неденежное требование	АО «Силовые машины» предъявило иск в связи с неоплатой ООО «Корпорация «Газэнергопром» (не является контрагентом ПАО «Интер РАО» и АО «Интер РАО – Электрогенерация») стоимости поставленного оборудования в размере 386 млн руб., в связи с чем возник залог в силу закона. Определением Арбитражного суда г. Москвы от 04.02.2021 принят отказ АО «Силовые машины» от иска, производство по делу прекращено.
30	АО «Интер РАО – Электрогенерация» в лице филиала Черепетская ГРЭС	ОАО «ВО «Технопромэкспорт»	Дело о банкротстве.	1 309 824	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов. В рамках конкурсного производства требование частично погашено на сумму 43 млн руб.
31	АО «Интер РАО – Электрогенерация» в лице филиала Ивановские ПГУ	ООО «Тепловик»	Дело о банкротстве, заявлено требование о привлечении к субсидиарной ответственности контролирующих должника лиц.	259 729	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов. Определением суда от 19.10.2020 (вступило в силу) бывший директор Ермолаев Е.Б., Администрация Комсомольского муниципального района Ивановской области и Совет Комсомольского городского поселения Комсомольского муниципального района Ивановской области привлечены к субсидиарной ответственности по обязательствам ООО «Тепловик» на общую сумму 434 млн руб.

№	Истец	Ответчик	Предмет исковых требований	Цена иска, тыс. руб. (по отдельным спорам в иной валюте)	Текущее состояние дел
32	АО «Мосэнергосбыт»	ООО «ГУЖФ»	Дело о банкротстве.	353 776	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов.
33	АО «Мосэнергосбыт»	АО «ГУ ЖКХ»	Дело о банкротстве.	421 416	Наблюдение. Требование о включении в реестр требований кредиторов рассматривается в первой инстанции.
34	АО «Мосэнергосбыт»	МУП «Водоканал» г. о. Ликино-Дулёво	Дело о банкротстве.	208 505	Процедура банкротства не введена, рассматривается обоснованность заявлений о признании должника банкротом в порядке очерёдности. Определением суда от 28.01.2021 производство по заявлению первого кредитора прекращено ввиду оплаты задолженности. Судебное заседание по рассмотрению заявления о признании должника банкротом назначено на 15.04.2021.
35	АО «Мосэнергосбыт»	МУП г. п. Сергиев Посад «Водоканал»	Дело о банкротстве.	223 273	Определением от 22.12.2020 в отношении должника введена процедура банкротства – внешнее управление.
36	АО «Мосэнергосбыт»	АКБ «Международный коммерческий банк»	Дело о банкротстве.	328 439	Ведётся конкурсное производство. Требования включены в реестр требований кредиторов.
37	ООО «ЭСБ»	ООО «РН-Энерго»	Взыскание задолженности.	220 073	Рассмотрение дела в суде первой инстанции.
38	ПАО «Россети Московский регион»	АО «Мосэнергосбыт»	Взыскание задолженности.	252 514	Решением суда от 15.10.2020 исковые требования удовлетворены частично, с АО «Мосэнергосбыт» взыскана задолженность в размере 144 961 тыс. руб. Постановлением апелляции от 27.01.2021 решение изменено, с АО «Мосэнергосбыт» взыскано 14 534 тыс. руб.
39	ПАО «Челябэнергосбыт»	АО «Интер РАО – Электрогенерация»	Обособленный спор в деле о банкротстве – оспаривание платежей, совершённых должником в пользу АО «Интер РАО – Электрогенерация» по специальным основаниям Закона «О банкротстве».	200 168	Определением суда от 16.02.2021 КУ отказано в признании недействительными платежей в пользу АО «Интер РАО – Электрогенерация».

Приложение 17. Информация о реализации непрофильных активов в 2020 г.

Актуальная программа отчуждения непрофильных активов ПАО «Интер РАО» (далее – Программа) утверждена Советом директоров 24.12.2020 (протокол от 25.12.2020 №285).

Реестр непрофильных активов ПАО «Интер РАО» (далее – Реестр) утверждался Советом директоров 26.12.2017, 20.09.2018, 20.12.2018, 31.10.2019, 16.06.2020 и 24.12.2020 (протоколы от 28.12.2017 №215, от 24.09.2018 №231, от 24.12.2018 №236, от 01.11.2019 №258, от 18.06.2020 №275 и от 25.12.2020 №285 соответственно).

Актуальный Реестр утверждён Советом директоров ПАО «Интер РАО» 24.12.2020 (протокол от 25.12.2020 №285).

Программа включает в себя 9 разделов:

1. Основные термины и определения.
2. Цели и задачи при реализации непрофильных активов.
3. Принципы реализации непрофильных активов.
4. Порядок выявления непрофильных активов.
5. Программа, Реестр непрофильных активов, План мероприятий.
6. Порядок оценки непрофильных активов.
7. Способы и порядок реализации непрофильных активов.

8. Информационное обеспечение реализации непрофильных активов.
9. Отчётность о ходе исполнения Программы.

Кроме того, Программа содержит два приложения, в которых перечислены критерии определения профильности единиц управленческого учёта и активов, включённых в состав таких единиц.

Разделом 7 Программы предусмотрены следующие способы реализации непрофильных активов: возмездное отчуждение; безвозмездное отчуждение; ликвидация (прекращение участия в юридическом лице).

В 2020 г. с непрофильными активами ПАО «Интер РАО» совершены следующие действия:

1. безвозмездно отчуждено 138 единиц оргтехники (принтеры, мониторы, системные блоки);
2. проданы 333 300 акций AKKUYU NÜKLEER ANONİM ŞİRKETİ, составляющих 0,820722% от уставного капитала с балансовой стоимостью 847 858,2 тыс. руб. Стоимость реализации (цена продажи) составила 1 026 000 тыс. руб. без НДС.

Наименование актива	Инвентарный номер	Строка бухгалтерского баланса, где был отражён актив на отчётную дату, предшествующую реализации актива	Счета бухгалтерского учёта (с учётом аналитики), на которых отражены доход и расход от выбытия актива [91.1xxx/91.2xxx]	Балансовая стоимость актива, тыс. руб.	Фактическая стоимость реализации, тыс. руб.	Отклонение фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива, тыс. руб.	Причина отклонения фактической стоимости реализации от балансовой стоимости актива
	(если применимо)						
Оргтехника (принтеры, мониторы, системные блоки) в количестве 138 единиц	Не применимо	Не применимо	Не применимо	0	0	0	Отклонение отсутствует
333 300 акций AKKUYU NÜKLEER ANONİM ŞİRKETİ (0,820722% от уставного капитала)	Не применимо	1170 «Финансовые вложения»	91.01 «Прочие доходы» «2.5.2.1.1 Доходы/расходы от реализации акций, долей, не обращающихся на рынке ЦБ» / 91.02 «Прочие расходы» «2.5.2.1.1 Доходы/расходы от реализации акций, долей, не обращающихся на рынке ЦБ»	847 858,2	1 026 000,00	178 141,8	Положительное отклонение
Всего				847 858,2	1 026 000,00	178 141,8	

Приложение 18. Ассоциации и партнёрства, в которых принимает участие ПАО «Интер РАО»

GRI 102-13

Участие Группы «Интер РАО» в некоммерческих ассоциациях и партнёрствах в 2020 г.

Название организации	Компании Группы
Торгово-промышленная палата Российской Федерации и её региональные отделения	ПАО «Интер РАО» (Соглашение о сотрудничестве)
Российский союз промышленников и предпринимателей (РСПП)	ПАО «Интер РАО»
Электроэнергетический Совет Содружества Независимых Государств (ЭЭС СНГ)	ПАО «Интер РАО» (Соглашение о сотрудничестве)
Некоммерческое партнёрство «Центр инновационных энергетических технологий» (ЦИЭТ)	ПАО «Интер РАО», АО «ВЭК», ЗАО «Молдавская ГРЭС», АО «Интер РАО – Электрогенерация», АО «ТГК-11»
Некоммерческое партнёрство «Российско-китайский деловой совет» (РКДС)	ПАО «Интер РАО»
Некоммерческое партнёрство «Русское общество управления рисками»	ПАО «Интер РАО»
Национальная ассоциация трансфера технологий (НАТТ)	ПАО «Интер РАО»
Ассоциация «Некоммерческое партнёрство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	ПАО «Интер РАО», АО «Алтайэнергосбыт», АО «Интер РАО – Электрогенерация», АО «Мосэнергосбыт», ООО «ССК», АО «Петербургская сбытовая компания», АО «ПЭС», АО «ТГК-11», АО «Томская генерация», АО «Томскэнергосбыт», ООО «БГК», ООО «Орловский энергосбыт», ООО «РН-Энерго», ООО «ЭСВ», ООО «ЭСКБ-Развитие», ООО «ЭСКБ», ПАО «Саратовэнерго», ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания», ООО «ОЭК»
Международный союз общественных объединений «Международный Конгресс промышленников и предпринимателей» (МКПП)	ПАО «Интер РАО»
Ассоциация «Российский Национальный Комитет Международного Совета по большим электрическим системам высокого напряжения» (РНК СИГРЭ)	ПАО «Интер РАО»
Ассоциация топливно-энергетического комплекса «Российский национальный комитет Мирового Энергетического Совета» (Ассоциация «РНК МИРЭС»)	ПАО «Интер РАО»
Ассоциация «Европейская федерация энергетических трейдеров» (European Federation of Energy Traders)	RAO Nordic
Северная ассоциация торговцев электроэнергией (Nordic Association of Electricity Traders)	RAO Nordic
ASOCIACIJA «INVESTORS' FORUM»	AB INTER RAO Lietuva

Название организации	Компании Группы
Ассоциация «СРО «АЛЪЯНС СТРОИТЕЛЕЙ»	АО «Алтайэнергосбыт»
Саморегулируемая организация «Ассоциация «Союз архитекторов и проектировщиков Западной Сибири»	АО «Алтайэнергосбыт»
НП СРО «Гильдия энергоаудиторов»	АО «Алтайэнергосбыт», АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ПАО «Саратовэнерго»
Алтайская торгово-промышленная палата	АО «Алтайэнергосбыт»
СПА РОР	АО «Алтайэнергосбыт»
Организация по развитию и кооперации глобального энергетического объединения GEIDCO	АО «ВЭК»
Межрегиональная общественная организация-Общество российско-китайской дружбы	АО «ВЭК»
Ассоциация «Совет производителей энергии»	АО «Интер РАО – Электрогенерация»
Ассоциация «Цифровая энергетика»	АО «Интер РАО – Электрогенерация»
Ассоциация «Я-Профессионал»	АО «Интер РАО – Электрогенерация»
Союз «Энергострой»	АО «Интер РАО – Электрогенерация»
СРО «Союз строителей Верхней Волги»	АО «РСП ТПК КГРЭС»
Ассоциация СРО «Объединение строителей РК»	АО «ТСК»
Союз малого и среднего бизнеса СО	ООО «ВТКК»
Союз «УОС»	ООО «ВТКК»
Фонд «Энергия без границ»	АО «Интер РАО Капитал»
АРЦ	ООО «Интер РАО – ЕИРЦ», ООО «МосОблЕИРЦ», АО «ЕИРЦ ЛО»
СЭА	АО «ТГК-11»
СРО «ССОО»	АО «Омск РТС»
Ассоциация «ГЕО»	ООО «КВАРЦ Групп»
Ассоциация «Объединение генподрядчиков в строительстве»	ООО «КВАРЦ Групп», ООО «Интер РАО – Инжиниринг»
Ассоциация «Объединение ГрадСтройПроект»	ООО «КВАРЦ Групп», ООО «Интер РАО – Инжиниринг»
СРО «КРС»	АО «Мосэнергосбыт»
Ассоциация ГП и ЭСК	АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания», ООО «ЭСКБ», ПАО «Тамбовская энергосбытовая компания»
СРО СП «ЭОЭ»	АО «Мосэнергосбыт», АО «Петербургская сбытовая компания»
РОО работодателей – предприятий ЖКХ ЛО	АО «ЕИРЦ ЛО»

Название организации	Компании Группы
РосСВИФТ	ООО «Интегратор ИТ»
Ассоциация СРО «БСК»	АО «Петербургская сбытовая компания»
АО «НПФ электроэнергетики»	АО «Петербургская сбытовая компания»
ОО СПП СПб	АО «Петербургская сбытовая компания»
СРО НП «СЭО»	ООО «ОЭК»
Ассоциация «Промышленный кластер по использованию и переработке ЗШМ»	АО «ТГК-11»
Омская торгово-промышленная палата (Омская ТПП)	АО «ТГК-11»
Национальная ассоциация энергетики и окружающей среды	АО «Храми ГЭС-I», АО «Храми ГЭС-II»
Союз ветеранов энергетики Грузии	АО «Теласи»
Ассоциация «Энергопроект»	АО «Томская генерация», АО «ТомскРТС»
СРО «Томские строители»	АО «ТомскРТС», АО «Томскэнергообит»
Ассоциация «СРО «Лига изыскателей»	АО «ТомскРТС»
НП «Торгово-промышленная палата ПМР»	ЗАО «Молдавская ГРЭС»
АСРО «БООП»	ООО «БашРТС»
АСРО «Союз строителей РБ»	ООО «БашРТС», ООО «ЭСКБ»
Торгово-промышленная палата Республики Башкортостан	ООО «БГК»
Ассоциация «Гидроэнергетика России»	ООО «БГК»
НП «Энергостандарт»	ООО «Интер РАО – Инжиниринг»
НАИЗ	ООО «Интер РАО – Центр управления закупками»
Орловская ТПП	ООО «Орловский энергообит»
Ассоциация «СРО «Альянс строителей Подмосковья»	ООО «РН-Энерго»
СРО РА «Строители ТПП РБ»	ООО «Угольный разрез»
АСРО «ОССО»	ПАО «Саратовэнерго»
Союз РОР «ТО АПП»	ПАО «Тамбовская энергообитовая компания»
НП «СИБ ЭЭ»	АО «Томскэнергообит»
(СРО) Ассоциация «Томское проектное объединение»	АО «Томскэнергообит»
Томская ТПП	АО «Томскэнергообит»
Союз «МПО работодателей Томской области»	АО «Томскэнергообит»

Глоссарий

Аббревиатуры и сокращения

АИСКУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учёта электроэнергии
АСУ ТП	Автоматизированная система управления технологическим процессом
АМК	Антимонопольный комплаенс
АЭК	Активный энергетический комплекс
АЭС	Атомная электростанция
БПЛА	Беспилотный летающий аппарат
ВВП	Валовой внутренний продукт
ВИЭ	Возобновляемые источники энергии
ВКС	Видео-конференц-связь
ВЭС	Ветряная электростанция
ГКПЗ	Годовая комплексная программа закупок
ГОСА	Годовое Общее собрание акционеров
ГП	Гарантирующий поставщик
ГРЭС	Государственная районная электростанция (в России – тепловые электростанции)
ГТУ (ГТЭ)	Газотурбинная установка (газотурбинная электростанция)
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДВКУР	Департамент внутреннего контроля и управления рисками
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ДПМ	Договор о предоставлении мощности
ДПР	Долгосрочная программа развития
ЕИРЦ	Единый информационно-расчётный центр
ЗШО	Золошлаковые отходы

КОМ	Конкурентный отбор мощности
ИСПДн	Информационная система, обрабатывающая персональные данные
ИСУ	Интеллектуальные системы учёта электрической энергии
ИТ	Информационные технологии
КИМ	Корпоративный интернет-магазин
КОМ	Конкурентный отбор мощности
КОММод	Конкурентный отбор мощности проектов модернизации
КП	Контрольные показатели
КПИ	Корпоративный план импортозамещения
КПЭ	Ключевые показатели эффективности
МГЭС	Малая гидроэлектростанция
МСП	Малое и среднее предпринимательство
МСФО	Международные стандарты финансовой отчётности
НВВ	Необходимая валовая выручка
НИОКР	Научно-исследовательские и опытно-конструкторские работы
НП	Некоммерческое партнёрство
НС	Несчастный случай
НЭСК	Независимая энергосбытовая компания
ОИС	Объект интеллектуальной собственности
ОГК	Генерирующие компании оптового рынка
ОДП	Операционный денежный поток
ОМС	Обязательное медицинское страхование
ООПТ	Особо охраняемая природная территория

ОРЭМ	Оптовый рынок электрической энергии (мощности)
ОЭС	Объединённые энергосистемы
ПГУ	Парогазовая установка
ПИР	Программа инновационного развития
ПТ	Паровая турбина
ПЭиПЭ	Программа энергосбережения и повышения энергоэффективности
РИД	Результат интеллектуальной деятельности
РММ	Резерв максимальной мощности
РРЭ	Розничный рынок электроэнергии
РСБУ	Российские стандарты бухгалтерского учёта
РСВ	Рынок на сутки вперёд
РФ	Российская Федерация
СД	Совет директоров
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СЗО	Специализированная закупочная организация
СО ЕЭС	Системный оператор Единой энергетической системы
СОУТ	Специальная оценка условий труда
СП	Совместное предприятие
СПР	Стратегические приоритеты развития
СРО	Саморегулируемая организация
СУОТППЭБ	Система управления охраной труда, промышленной, пожарной и экологической безопасностью

СУРиВК	Система управления рисками и внутреннего контроля
СЭС	Солнечная электростанция
ТГК	Территориальные генерирующие компании
ТПиР	Техническое перевооружение и реконструкция
ТЭС	Тепловая электростанция
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
ЦУР	Цели устойчивого развития ООН
ЦЗК	Центральный закупочный комитет
ФОИВ	Федеральный орган исполнительной власти
ФСК ЕЭС	Федеральная сетевая компания Единой энергетической системы
ЭСК	Энергосбытовая компания
ЭТП	Электронная торговая площадка
GDR	Глобальная депозитарная расписка
GRI	Глобальная инициатива по отчётности
D&O	Страхование профессиональной ответственности
EBITDA	Прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации.
EPC	Контракт под ключ в строительной отрасли
ESG	Охрана окружающей среды, социальная ответственность, управление
NPS	Индекс лояльности клиентов
TLR	Общий уровень вовлечённости и лояльности
TSR	Рентабельность инвестиций акционеров

Единицы измерения и показатели

ГВт	гигаватт	Единица измерения электрической мощности
Гкал	гигакалория	Единица измерения тепловой энергии
Гкал/ч	гигакалория/час	Единица измерения тепловой мощности
Гц	герц	Частота электрического тока
кВ	киловольт	Единица измерения напряжения
кВт	киловатт	Единица измерения электрической мощности
кВт•ч	киловатт-час	Единица измерения выработанной электрической энергии
КИУМ	коэффициент использования установленной мощности	Показатель эффективной загрузки мощностей
КПД	коэффициент полезного действия	Показатель эффективности системы (устройства, оборудования) в отношении преобразования или передачи энергии
МВт	мегаватт	Единица измерения электрической мощности
т н. т.	тонна натурального топлива	Единица измерения
т у. т.	тонна условного топлива	Единица измерения
т/ч	тонна в час	Единица измерения паропроизводительности
ТДж	тераджоуль	Единица измерения энергии
УРУТ	удельный расход условного топлива	Показатель оценки топливной эффективности

Контактная информация

Полное фирменное наименование общества на русском языке:
Публичное акционерное общество «Интер РАО ЕЭС»

Сокращённое наименование общества на русском языке:
ПАО «Интер РАО»

Сведения о государственной регистрации:
Основной государственный регистрационный номер юридического лица (ОГРН): 1022302933630

Дата государственной регистрации: 01.11.2002
Наименование регистрирующего органа в соответствии с данными, указанными в свидетельстве о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц: Инспекция МНС России по г. Сочи Краснодарского края

Серия и номер свидетельства о внесении записи в Единый государственный реестр юридических лиц о создании юридического лица:
Серия 23 № 002387411

Место нахождения: Российская Федерация, г. Москва

Фактический адрес: Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2

Почтовый адрес: Российская Федерация, 119435, г. Москва, ул. Большая Пироговская, д. 27, стр. 2

Тел.: +7 (495) 664-88-40 (многоканальный)

Факс: +7 (495) 664-88-41

e-mail: office@interrao.ru

Сайт в сети Интернет: www.interrao.ru

Контакты для СМИ:
Блок информационной политики press@interrao.ru

Контакты для акционеров:
Бесплатная горячая линия: АО ВТБ Регистратор для акционеров ПАО «Интер РАО» для звонков с территории Российской Федерации:
+ 7 (800) 700-03-70

Горячая линия для акционеров:
+ 7 (495) 710-89-83

Контакты для инвесторов и аналитиков:
investor-relations@interrao.ru
+7 (495) 664-88-40 доб. 20-68

Аудитор:
Полное фирменное наименование:
Общество с ограниченной ответственностью «Эрнст энд Янг»
Сокращённое фирменное наименование: ООО «Эрнст энд Янг»

Адрес: Российская Федерация, 115035, Москва, Садовническая набережная, д. 77, стр. 1

ИНН: 7709383532

ОГРН: 1027739707203

Тел.: +7 (495) 755-97-00

Факс: +7 (495) 755-97-01

e-mail: moscow@ru.ey.com

Банк-депозитарий:

BNY Mellon

www.bnymellon.com

Olena Smirnova, VP

BNY Mellon Depositary Receipts

101 Barclay Street 22nd Floor

West New York, NY 10286

phone: +1 (212) 815-25-10**fax:** +1 (212) 571-30-50**e-mail:** olena.smirnova@bnymellon.com

Mark Lewis, VP

BNY Mellon Issuer Services

One Canada Square

London E14 5AL

phone: +44 (207) 163-74-07**e-mail:** mark.lewis@bnymellon.com**Реестродержатель:**

Полное наименование: Акционерное общество ВТБ Регистратор

Сокращённое наименование:

АО ВТБ Регистратор

Лицензия ЦБ на осуществление деятельности по ведению реестра

№ 045-13970-000001 от 21.02.2008

Фактический адрес: 127015, г. Москва, ул. Правды, д. 23, корп. 10**Почтовый адрес:** 127137, г. Москва, а/я 54**Телефон:** +7 (495) 787-44-83 (многоканальный)**Общая электронная почта:** info@vtbreg.ru**Бесплатная горячая линия АО ВТБ Регистратор для акционеров
ПАО «Интер РАО» для звонков с территории Российской Федерации:**

+7 (800) 700-03-70

