



РусГидро

Красноярскэнергосбыт

ГОДОВОЙ ОТЧЕТ 2018

УТВЕРЖДЕН
решением годового Общего собрания акционеров
ПАО «Красноярскэнергосбыт»
Протокол от _____ № _____

Генеральный директор АО «ЭСК РусГидро» –
Управляющей организации ПАО «Красноярскэнергосбыт» /В. А. Кимерин/

«____» _____ 2019 г.

ОГЛАВЛЕНИЕ

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»	4
1. РАЗВИТИЕ ОБЩЕСТВА	6
1.1. Информация об Обществе и его положении в отрасли	7
1.2. Стратегические цели	8
1.3. Приоритетные задачи и перспективы развития Общества	9
1.4. Управление рисками	10
1.4.1. Система управления рисками	10
1.4.2. Риски Общества	10
1.5. Основные достижения в 2018 году	17
1.6. Информация об объеме каждого из энергоресурсов, использованных в отчетном году	19
2. КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	20
2.1. Органы управления и контроля	22
2.2. Отчет Совета директоров	31
2.3. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного управления	33
2.4. Уставный капитал	34
2.5. Структура уставного капитала	35
2.6. Общество на рынке ценных бумаг	35
2.7. Участие Общества в иных организациях	36
2.8. Отчет о существенных сделках	37
3. ПРОИЗВОДСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	38
3.1. Динамика объема продаж и реализации электрической энергии за последние 4 года (2015–2018), в том числе динамика абонентской задолженности	39
3.2. Динамика изменения структуры реализации электрической энергии	41
3.3. Динамика изменения тарифов на электрическую энергию	42
3.4. Динамика потребления электроэнергии, расчетов с потребителями и структура абонентской задолженности	43
3.5. Покупка электрической энергии и мощности на оптовом рынке	46
3.5.1. Покупка / продажа электрической энергии на оптовом рынке	46
3.5.2. Покупка мощности на оптовом рынке	51
3.5.3. Финансовые расчеты за покупную электроэнергию (мощность) на оптовом рынке	58
4. УПРАВЛЕНИЕ СОСТОЯНИЕМ ОСНОВНЫХ ФОНДОВ	60
4.1. Ремонты	61
5. ЭКОНОМИКА И ФИНАНСЫ	62
5.1. Основные финансово-экономические показатели деятельности Общества	63
5.2. Финансовая отчетность Общества за 2018 год. Аналитический баланс. Анализ структуры активов и пассивов. Расчет чистых активов Общества	65
5.3. Анализ эффективности и финансовой устойчивости Общества	68
5.4. Анализ дебиторской задолженности	71
5.5. Анализ кредиторской задолженности и краткосрочных займов и кредитов	72
5.6. Распределение прибыли и дивидендная политика	73
6. ИНВЕСТИЦИИ	74
6.1. Инвестиционная деятельность	75
6.1.1. Динамика капитальных вложений	75
6.1.2. Источники финансирования инвестиционной программы отчетного года	76
6.1.3. Структура капиталовложений по направлениям	77
7. ИННОВАЦИИ	79
8. КАДРОВАЯ И СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА. СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО	80
8.1. Основные принципы и цели кадровой политики Общества	81
8.1.1. Списочная численность и структура работников по категориям	82
8.1.2. Возрастной состав работников	83
8.1.3. Качественный состав работников (уровень образования)	84
8.1.4. Данные по движению персонала	85
8.2. Расходы на оплату труда работников	86
8.3. Развитие персонала	86
8.4. Социальная политика	87
9. ОХРАНА ЗДОРОВЬЯ РАБОТНИКОВ И ПОВЫШЕНИЕ БЕЗОПАСНОСТИ ТРУДА	90
10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ	92
ПРИЛОЖЕНИЯ К ГОДОВОМУ ОТЧЕТУ	96
Приложение 1. Заключение аудитора и бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества за 2018 год	96
Приложение 2. Заключение Ревизионной комиссии	110
Приложение 3. Сделки Общества	112
Приложение 4. Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления в 2018 году	114
КОНТАКТНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТОРОВ	142

ОБРАЩЕНИЕ К АКЦИОНЕРАМ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»

УВАЖАЕМЫЕ ГОСПОДА!

Предлагаю вашему вниманию Годовой отчет ПАО «Красноярскэнергосбыт» (далее – Компания, Общество) за 2018 год. Этот год можно уверенно назвать годом устойчивого развития. Несмотря на регулярные, а порой и болезненные для энергосбытовых компаний изменения в конъюнктуре и в законодательстве, регулирующем деятельность энергетического сектора, ПАО «Красноярскэнергосбыт» выполнило поставленные перед ним бизнес-задачи и обеспечило получение прибыли акционерами Компании. Впервые в истории Компании в 2018 году перед коллективом была поставлена задача поднять собираемость платежей за потребленную электроэнергию до 99 % от показателя реализации, и этот план был перевыполнен. Собираемость составила 99,81 %. Немаловажной характеристикой качества работы с дебиторской задолженностью является и снижение резерва по сомнительным долгам с 408,5 миллиона рублей до 124,1 миллиона рублей.

Основой для получения высоких результатов стало постоянное совершенствование энергосбытовых технологий, реализация новых проектов, обеспечивающих высокую доходность и диверсификацию бизнеса. Важную роль сыграла оптимизация расходов, в том числе за счет повышения эффективности бизнес-процессов, а также постоянный мониторинг законодательного поля и превентивное реагирование на предстоящие нововведения. Так, Компания в кратчайшие сроки сумела отреагировать на изменения в методике установления сбытовой надбавки при расчетах с юридическими лицами, вступивших в силу с 1 июля 2018 года и снизивших маржинальность энергосбытовой деятельности в этом секторе.

Прошедший год ознаменовался существенным приростом клиентской базы Общества за счет стимулирования перехода клиентов – физических лиц от управляющих компаний на прямые расчеты с ПАО «Красноярскэнергосбыт». На конец 2018 года на прямые расчеты перешло более 220 домов, около 25 000 абонентов. Это позволило Обществу избавиться от посредничества управляющих компаний, недобросовестно исполнявших обязательства перед Компанией в части сбора дебиторской задолженности, а зачастую – удерживающих средства собственников, собранные в качестве платы за потребленную электроэнергию.

Важным критерием для оценки внедряемых бизнес-идей Компании является сохранение разумного баланса между интересами клиентов Компании, самой Компании и ее акционеров, а также партнеров Компании – представителей энергетической и жилищно-коммунальной отрасли Красноярского края.

Именно таким, созданным на стыке интересов Компании, жителей края, организаций ЖКУ, а также органов муниципального самоуправления, является проект по внедрению на базе ПАО «Красноярскэнергосбыт» единой квитанции за жилищно-коммунальные услуги. Динамика развития этого проекта наглядно демонстрирует востребованность прозрачной системы объединенных платежей за ЖКУ, минимизирующей как финансовые, так и временные затраты всех вовлеченных сторон. В течение 2018 года Общество удвоило количество привлеченных партнеров и охваченных проектом территорий. Единые квитанции на оплату жилищно-коммунальных услуг получают жители 30 муниципальных образований края. К проекту подключились уже 53 компании-контрагента.

Общество придает огромное значение качеству обслуживания клиентов – как в пунктах очного приема, так и в плане обеспечения возможности получения услуг удаленно, с помощью дистанционных и интернет-сервисов.

Компания продолжает реализацию комплексной программы по реконструкции и ремонту офисов и абонентских участков, завершена работа по приведению оформления и информационного наполнения клиентских офисов в соответствие единому Стандарту качества обслуживания клиентов группы энергосбытовых компаний «РусГидро». При этом особое внимание уделяется офисам, расположенным в населенных пунктах, охваченных проектом по созданию единых расчетно-кассовых центров (ЕРКЦ) ЖКУ.

Как основные, так и дополнительные виды деятельности Общества опираются на мощную IT-инфраструктуру Компании и сопровождаются безостановочным развитием различных клиентских сервисов. Приоритетным направлением является развитие интерактивных сервисов, то есть всех форм обслуживания, которые позволяют клиентам Компании получать квалифицированные консультации и услуги, а также решать большинство вопросов в буквальном смысле этого выражения «не вставая с дивана»: через Интернет (сайт Компании, личный кабинет клиента, интернет-платежи, «Виртуальную приемную», мобильное приложение, социальные сети), SMS и e-mail-сервисы, call-центр.

Для удобства клиентов во всех офисах Компании установлены POS-терминалы для проведения безналичных платежей. На сайте Компании усовершенствован личный кабинет клиента (ЛКК), в том числе производится оперативное подключение к ЛКК физлиц всех клиентов, переходящих на обслуживание Обществу в рамках проекта ЕРКЦ. Запущен виртуальный консультант, который помогает пользователям сориентироваться в большом количестве информации и моментально получить ответы на типовые вопросы.

На базе call-центра Общества развернута аварийно-диспетчерская служба управляющей компании ПАО «Красноярскэнергосбыт», а также выделено направление по приему и сопровождению заявок на оказание дополнительных услуг по обслуживанию приборов учета. При этом общее количество обработанных контактным центром обращений, без учета обращений по аварийно-диспетчерской службе, выросло с 577 тысяч во 2-м полугодии 2017 года до 816 тысяч во 2-м полугодии

2018 года за счет обслуживания клиентов по проекту ЕРКЦ, прироста клиентской базы и усовершенствования алгоритмов обработки обращений.

Общество уверенно лидирует в группе энергосбытовых компаний «РусГидро» по развитию интерактивных и дистанционных сервисов. Так, только с помощью личного кабинета и мобильного приложения показания приборов учета передают более 30 % потребителей электрической энергии, с помощью call-центра – около 23 % клиентов. Постоянно растет количество пользователей личного кабинета. Только за 2018 год оно увеличилось с 355,2 до 428,7 тысячи абонентов.

Регулярно совершенствуется существующее и разрабатывается новое программное обеспечение, сопровождающее технологические процессы обслуживания потребителей. В 2018 году Компания приступила к наиболее масштабному за последние годы проекту – разработке новой биллинговой системы для физических лиц.

Конкурентные преимущества ПАО «Красноярскэнергосбыт», высокий уровень развития энергосбытовых технологий, клиентоориентированности и сервиса нашли отражение в оценке деятельности Компании профессиональным сообществом. Так, в апреле 2018 года опубликован всероссийский рейтинг гарантирующих поставщиков России по версии регулятора энергетической отрасли – ассоциации «НП Совет рынка». Впервые ПАО «Красноярскэнергосбыт» вошло в тройку лидеров и заняло в рейтинге второе место. Кроме того, по итогам работы в 2018 году Общество заняло призовые места в четырех из пяти номинаций IX Всероссийского конкурса «Лучшая энергосбытовая компания России».

От лица руководства ПАО «Красноярскэнергосбыт» благодарю акционеров Общества за доверие и поддержку. Уверен, эффективная работа нашей команды и в дальнейшем послужит прочным фундаментом для устойчивого развития Компании, позволит ей добиться самых высоких результатов и достичь целей, поставленных Стратегией развития Общества.

*Генеральный директор
АО «ЭСК РусГидро» –
управляющей организации
ПАО «Красноярскэнергосбыт»
В. А. КИМЕРИН*



1.1. ОБ ОБЩЕСТВЕ И ЕГО ПОЛОЖЕНИИ В ОТРАСЛИ

Первым шагом по созданию акционерного общества стало проведение 30 апреля 2005 года внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнерго», акционеры которого приняли решение о реорганизации ОАО «Красноярскэнерго» в форме выделения, о порядке и условиях выделения, о создании новых Обществ, в том числе ОАО «Красноярскэнергосбыт».

ОАО «РусГидро» — крупнейшая российская генерирующая компания

12 сентября 2005 года состоялось первое собрание акционеров вновь созданного Общества — ОАО «Красноярскэнергосбыт». Был утвержден Устав Общества, избран его Генеральный директор, члены Совета директоров и члены Ревизионной комиссии.

1 октября 2005 года состоялась государственная регистрация ОАО «Красноярскэнергосбыт». Владелец пакета акций в размере 51,75 % уставного капитала ОАО «Красноярскэнергосбыт» стало ОАО РАО «ЕЭС России».

Совет директоров ОАО РАО «ЕЭС России» на заседании 24 марта 2008 года принял решение оплатить дополнительную эмиссию обыкновенных акций ОАО «Ирганайская ГЭС» пакетом акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», составляющим 51,75 % уставного капитала Общества.

31 марта 2008 года пакет акций Общества, принадлежавший ОАО РАО «ЕЭС России», перешел в собственность ОАО «Ирганайская ГЭС».

1 июля 2008 года в ходе реформирования энергохолдинга ОАО «Ирганайская ГЭС» присоединилось к ОАО «ГидроОГК», после чего акции ОАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежавшие ОАО РАО «ЕЭС России», перешли на баланс ОАО «ГидроОГК» (позднее переименованное в ОАО «РусГидро»).

В целях консолидации энергосбытовых активов 16 июля 2008 года Совет директоров ОАО «РусГидро» одобрил участие Компании в специализированной компании ОАО «Энергосбытовая компания РусГидро» (позднее переименованное в АО «Энергосбытовая компания РусГидро»).

ОАО «РусГидро» — крупнейшая российская генерирующая компания, созданная в 2004 году в соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 11.07.2001 № 526 «Основные направления реформирования электроэнергетики Российской Федерации», Распоряжением Правительства Российской Федерации от 01.09.2003 № 1254-р (в редакции от 25.10.2004) в качестве 100-процентного дочернего общества ОАО РАО «ЕЭС России». В настоящее время ОАО «РусГидро» объединяет более 50 ГЭС в 18 субъектах Российской Федерации суммарной установленной мощностью более 25 ГВт.

26 ноября 2008 года состоялась передача акций ОАО «Красноярскэнергосбыт», принадлежащих ОАО «РусГидро», в АО «Энергосбытовая компания РусГидро».

1 декабря 2012 года Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» одобрил договор о передаче полномочий единоличного исполнительного органа Общества управляющей организации – АО «Энергосбытовая компания РусГидро».

АО «ЭСК РусГидро» осуществляет операционное управление сбытом электрической и тепловой энергии на розничных рынках в ценовых зонах и на Дальнем Востоке (неценовые зоны и изолированные энергосистемы), исполняет функции единоличного исполнительного органа в энергосбытовых компаниях, входящих Группу РусГидро.

8 октября 2015 года по решению внеочередного Общего собрания акционеров ОАО «Красноярскэнергосбыт» (протокол № 19 от 30.09.2015) Общество изменило полное фирменное наименование на Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт» (ПАО «Красноярскэнергосбыт»), в связи с принятием Закона № 99-ФЗ, которым внесены изменения в главу 4 Гражданского кодекса РФ.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляет свою основную деятельность на рынке сбыта электрической энергии Красноярского края.

Основными видами деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт», в соответствии с Уставом, являются:

- деятельность по покупке и/или продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на оптовом рынке электрической энергии и мощности;
- деятельность по продаже (поставке) электрической энергии (мощности) на розничных

рынках электрической энергии (мощности) покупателям электрической энергии (мощности), в том числе энергоснабжение потребителей электрической энергии (мощности), включая заключение договоров оказания услуг по передаче электрической энергии потребителям с сетевой организацией от имени потребителя электрической энергии (мощности) или от своего имени, но в интересах потребителя электрической энергии.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» также осуществляет и другие виды деятельности, в том числе:

- диагностику, ремонт и замену средств измерений и учета электрической энергии;
- деятельность по управлению многоквартирными жилыми домами;
- сбор денежных средств для прочих ресурсоснабжающих компаний, компаний, осуществляющих управление многоквартирными домами, и иных организаций, денежных средств на основании заключенных агентских договоров;
- деятельность по проведению обязательных энергетических обследований.

Среднесписочная численность работников Общества за 2018 год составила 1 419 человек.

Общество, кроме основного структурного подразделения в Красноярске, имеет восемь межрайонных отделений на территории Красноярского края: **Ачинское, Заозерновское, Канское, Кодинское, Лесосибирское, Минусинское, Пригородное и Шарыповское.**

Общество стремится к увеличению фундаментальной стоимости, росту инвестиционной привлекательности и ценности при обязательном обеспечении надежного и безопасного функционирования объектов Общества.

Стратегической целью Общества является рост ценности Общества.

1.3. ПРИОРИТЕТНЫЕ ЗАДАЧИ И ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОБЩЕСТВА

Приоритетные задачи Общества определяются в соответствии с положениями Стратегии развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 08.06.2016 № 238).

Для достижения стратегических целей Общество решает следующие приоритетные задачи:

1. Контроль, анализ и системное сопровождение подготовки нормативных правовых инициатив.
2. Сопровождение формирования положительных тарифно-балансовых решений на 2018–2019 годы.
3. Разработка механизмов удержания клиентов на обслуживании с приоритетом сохранения объема полезного отпуска.
4. Расширение линейки продаж и перечня предоставляемых платных сервисов, тиражирование лучших практик и продуктов/услуг.

Для решения приоритетных задач в 2018 году было сделано:

1. Разработана и реализована программа по удержанию крупных потребителей.
2. Реализованы мероприятия по переводу на прямые расчеты бытовых потребителей, проживающих в многоквартирных домах и рассчитывающихся через управляющие компании.
3. Регламентированы основные процессы энергосбытовой деятельности (процессы по расчетам с потребителями и по работе с дебиторской задолженностью).
4. Развивается функционал личного кабинета клиента (физического и юридического лица).
5. Разработана и реализована программа развития интерактивных форм обслуживания.

6. Дополнительно открыто 15 офисов Единых расчетно-кассовых центров (ЕРКЦ), благодаря чему данный формат обслуживания присутствует уже в 30 территориальных образованиях Красноярского края.

7. Увеличены услуги по обслуживанию систем учета – на фоне формирования спроса через перевод на определение платы с $K = 1,5$.

8. Внедрены новые услуги – поверка водосчетчиков на месте установки без снятия.

9. Формирование компетенций по метрологии.

10. Общество вступило в два СРО: Союз строителей саморегулируемая организация «ПромЖилСтрой» и Саморегулируемый союз энергоаудиторов.

В 2019 году планируется выполнение следующих задач:

- Повышение эффективности системы управления Компанией.

- Развитие технологичности и автоматизации бизнеса.

- Повышение качества обслуживания клиентов.

- Сохранение клиентской базы крупных потребителей.

- Создание и развитие интерактивных каналов коммуникации с клиентами и клиентских сервисов и выполнение мероприятий программы Создания и развития интерактивных каналов коммуникации с клиентами и клиентских сервисов на 2018–2019 годы в ПАО «Красноярскэнергосбыт».

- В части внедрения энергосбытовых технологий – модернизация эксплуатируемой биллинговой системы для расчетов с физическими лицами, актуализация на период 2019–2020 годы программы создания и развития интерактивных каналов

1.2. СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЦЕЛИ

Стратегические цели Общества определяются в соответствии со Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года, утвержденной Советом директоров ПАО «РусГидро» (Протокол от 08.06.2016 № 238).

- коммуникации с клиентами и клиентских сервисов и выполнение мероприятий программы в 2019 году.
- Приведение помещений, приобретенных в 2018 году и планируемых к приобретению в 2019 году, к требованиям Стандарта обслуживания клиентов в период 2018–2019 годы.
- ЕРКЦ – увеличение территорий присутствия до полного покрытия зоны присутствия.
- Заключение договоров на оказание биллинговых услуг с наибольшим числом РО ТКО в Красноярском крае (до 12 РО ТКО).
- Максимальное стимулирование спроса и оказание услуг по обслуживанию СУ (замена, установка ПУ с истекшим МПИ).
- Расширение/старт продаж электротехнических товаров на всех территориях присутствия (в собственных офисах).

1.4. УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ

1.4.1. СИСТЕМА УПРАВЛЕНИЯ РИСКАМИ

Общество осуществляет управление рисками в соответствии с Политикой в области внутреннего контроля и управления рисками Общества (утверждена решением Совета директоров Общества от 31.03.2015, протокол № 119).

Указанные ниже риски могут существенно повлиять на операционную деятельность, активы, ликвидность, инвестиционную деятельность Общества. Они определяются спецификой отрасли и деятельности Общества, политической и экономической ситуацией в стране и регионе.

Некоторые риски, которые не являются значимыми на данный момент, могут стать материально существенными в будущем. Все оценки и прогнозы, представленные в данном Годовом отчете, должны рассматриваться в контексте с данными рисками.

В целях минимизации рисков в Обществе ведется постоянная работа по их выявлению и оценке.

1.4.2. РИСКИ ОБЩЕСТВА

ОТРАСЛЕВЫЕ И РЫНОЧНЫЕ РИСКИ

Наиболее существенные отраслевые риски для Общества возникают при неблагоприятных изменениях законодательства в электроэнергетике (ужесточение регулярных требований по лицензированию, страхованию, политике в области учета энерго-ресурсов и т. д.).

Для минимизации данного риска Обществом осуществляется постоянный монито-

ринг проектов законодательных актов, принятие которых в перспективе может оказать влияние на его деятельность.

Спрос на электроэнергию (мощность) со стороны потребителей Общества стабилен и подвержен незначительным колебаниям, доля рынка Общества в региональном рынке существенно не меняется. Однако в связи с кризисными явлениями в мировой

и российской экономике и, как следствие, стагнацией ее реального сектора существуют риски снижения электропотребления, главным образом промышленного сектора, что может привести к снижению выручки от реализации электрической энергии.

Риски, связанные с ростом нерегулируемой цены покупки электроэнергии (мощности) на ОРЭМ, в настоящее время не оказывают существенного влияния на деятельность Общества. Рост нерегулируемой цены покупки товара на фоне дефицита денежных средств у конечных потребителей в условиях нестабильного развития экономики в регионе и в стране в целом может привести к неспособности потребителей своевременно оплачивать потребленные энергоресурсы в полном объеме. Следствием чего являются неплатежи, возникновение просроченной задолженности и вызванный этим рост расходов на обслуживание кредитных ресурсов. Также риски, связанные с ростом нерегулируемых цен покупки электроэнергии (мощности) ОРЭМ, оказывают негативное влияние на качество планирования

финансово-экономических показателей работы Общества.

Вместе с тем на Общество, как на гарантирующего поставщика, оказывают влияние риски, связанные с переходом крупных потребителей на обслуживание к независимым энергосбытовым компаниям с целью снижения издержек на приобретение электроэнергии. Для снижения данного риска Обществом ежегодно актуализируется и реализуется Программа по удержанию контрагентов в зоне ПАО «Красноярскэнергосбыт». Для снижения последствий реализации данного риска на деятельность Группы РусГидро Общество создает благоприятные условия для перевода таких потребителей на обслуживание в АО «ЭСК РусГидро».

К рыночным рискам следует отнести риск инфляции, который приводит к росту затрат Общества, в связи с чем в бизнес-плане Общества прогнозируется и учитывается рост инфляции.

Риски, связанные с исполнением обязательств по ценным бумагам, отсутствуют.

РЕГИОНАЛЬНЫЕ РИСКИ

Аналитика инвестиционной привлекательности региона присутствия Общества показывает, что Красноярский край относится к числу регионов с незначительным уровнем регионального риска и средней инвестиционной привлекательностью.

Территория края расположена в бассейне реки Енисей, в сейсмоустойчивой зоне, поэтому природно-климатические риски, в том числе риски, связанные с опасностью стихийных бедствий, оцениваются эмитентом как незначительные.

В целом регион характеризуется стабильной социально-экономической и военно-политической обстановкой, что позволяет оценивать риски военных конфликтов, введения чрезвычайного положения, а также массовых забастовок как незначительные.

К региональным рискам Общество относит риски, связанные с низкой платежной дисциплиной населения, ресурсоснабжающих и бюджетозависимых предприятий. Реализация данных рисков может приводить к увеличению расходов на обслуживание кредитов, привлеченных для ликвидации касовых разрывов.

Общество оценивает риски, связанные с неплатежами бюджетозависимых организа-

ций, как умеренные. Частые случаи банкротства и ликвидации предприятий ЖКХ делают невозможным взыскание задолженности в судебном порядке. Невозможность оперативного воздействия (введение ограничения режима потребления) на организации, обладающие социальным статусом (школы, больницы и прочие), осуществляющие водотеплоснабжение, также снижает эффективность мероприятий по управлению дебиторской задолженностью.

Общество оценивает риски, связанные с неплатежами ресурсоснабжающих организаций и предприятий ЖКХ, как существенные. Платежеспособность данной группы потребителей напрямую зависит от платежной дисциплины их собственных потребителей, в том числе населения, а также качества проводимой такими организациями претензионно-исковой работы, добросовестности руководства этих организаций.

Для снижения рисков неплатежей со стороны ресурсоснабжающих организаций и предприятий ЖКХ ПАО «Красноярскэнерго-

В целом регион характеризуется стабильной социально-экономической и военно-политической обстановкой

сбыт» проводит работу по запуску на территории края единых расчетно-кассовых центров (ЕРКЦ). Населению будут доступны единая квитанция для оплаты жилищно-коммунальных услуг, консультации по принципу «одного окна», а также оплата за потребленные ресурсы без комиссий.

Для снижения влияния на деятельность Общества рисков, связанных с неплатежами за потребленные энергоресурсы, ПАО «Красноярскэнергосбыт» ведется постоянная комплексная работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью: осуществляется постоянный контроль расчетов по договорам энергоснабжения, вводятся ограничения режима потребления должников, ведется истребование задолженности в досудебном и судебном порядке, осуществляется предоставление рассрочки.

Для повышения эффективности «традиционных» мер по управлению задолженностью Обществом дополнительно реализуется комплекс мероприятий, направленный на:

- усиление взаимодействия с органами государственной власти региона, надзорными органами и органами местного самоуправления по выработке решений, приемлемых для деятельности Общества, в части осуществления своевременности расчетов за потребленные энергоресурсы;

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ПРОЦЕНТНЫХ СТАВОК

По состоянию на 31 декабря 2018 года у Общества имеется задолженность по кредитам. Условия и процентные ставки являются фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

РИСКИ ИЗМЕНЕНИЯ ВАЛЮТНОГО КУРСА

Динамика обменного курса национальной валюты является существенным фактором, влияющим на инфляционные процессы в российской экономике. Доходы и затраты Общества номинированы в рублях, поэтому валютные риски сводятся к инфляционным. Финансовое состояние Общества,

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ВОЗМОЖНЫМ ИЗМЕНЕНИЕМ ЦЕН НА ПРОДУКЦИЮ И/ИЛИ УСЛУГИ ОБЩЕСТВА

Для ПАО «Красноярскэнергосбыт», как для гарантирующего поставщика, приобретающего электроэнергию (мощность) на ОРЭМ, риски, связанные с возможным изменением цен на продукцию и/или услуги Общества, являются следствием реализации рыночных рисков.

- усиление работы с Енисейским управлением Ростехнадзора по привлечению потребителей, сетевых организаций к административной ответственности при отказе от введения ограничения (самоограничения);

- формирование положительной судебной практики по отдельным вопросам энергосбытовой деятельности;

- формирование законодательных инициатив, направленных на повышение платежной дисциплины потребителей ГП;

- проведение разъяснительной работы с клиентами для исключения возникновения разногласий между клиентами и СО, включая разногласия по актам о неучтенном потреблении, истечении МПИ;

- повышение знаний потребителя путем проведения семинаров и индивидуальных разъяснений в личном кабинете потребителя с целью просветительской и разъяснительной работы (ответы на вопросы) по изменению ценообразования на розничных рынках электроэнергетики.

В целом проведение в комплексе вышеуказанных мероприятий по итогам 2018 года позволило снизить риски до приемлемого уровня и достичь уровня реализации энергии по итогам года в размере 99,8 %.

Общество осуществляет контроль над процентными ставками по своим финансовым инструментам. В целях снижения риска изменения процентных ставок Обществом проводится мониторинг рынка кредитов с целью выявления благоприятных условий кредитования.

его ликвидность, источники финансирования и результаты деятельности в основном не зависят от обменных курсов, так как деятельность Общества планируется и осуществляется таким образом, чтобы ее активы и обязательства были выражены в национальной валюте.

Поскольку основная деятельность Общества подлежит государственному регулированию, у ПАО «Красноярскэнергосбыт» возникают риски тарифного регулирования.

В настоящее время ПАО «Красноярскэнергосбыт» является гарантирующим поставщиком

на территории Красноярского края. На развитие Общества влияют риски тарифного регулирования, обусловленные применением регулирующим органом при формировании тарифно-балансового решения прогнозного индекса потребительских цен, который может быть ниже фактического.

Обществом разработаны и реализуются мероприятия по снижению рисков тарифного регулирования, а именно:

- осуществляется постоянное взаимодействие с регулирующим органом;

РИСК ЛИКВИДНОСТИ

Увеличение сроков погашения задолженности, неблагоприятные изменения в экономике, снижение возможности кредитования предприятий и другие подобные факторы могут приводить к появлению существенных кассовых разрывов и, как следствие, к росту риска ликвидности Общества. Общество оценивает данный риск как существенный.

В целях снижения данного риска в Обществе ведется работа по управлению дебиторской и кредиторской задолженностью:

КРЕДИТНЫЕ РИСКИ

В течение 2018 года Общество привлекало кредиты для пополнения оборотных средств с целью своевременного исполнения обязательств перед поставщиками ОРЭМ, оплаты услуг сетевых организаций, исключения кассовых разрывов. Условия и процентные ставки являлись фиксированными на момент получения денежных средств, поэтому данный риск сведен к минимуму.

К кредитным рискам Общество также относит риск возникновения убытков вследствие

ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Правовые риски связаны, прежде всего, с возможными изменениями законодательства, регламентирующего деятельность Общества и условия его участия в хозяйственном обороте.

Наиболее значимыми рисками для Общества здесь являются:

- риски, связанные с возможными изменениями в законодательстве в части налогообложения и бухгалтерского учета, а также

- проводится мониторинг принятых тарифных решений «соседей» по границе зоны ГП;

- утверждены локальные нормативные документы ПАО «Красноярскэнергосбыт» по взаимодействию с регулирующим органом в части обоснования поданных тарифных заявок на плановый период с учетом принятого регулирующего органа необходимых материалов.

С учетом проводимой Обществом работы данные риски минимизированы.

производится постоянный мониторинг по недопущению просроченной дебиторской задолженности, реструктуризация просроченной кредиторской задолженности (в том числе с использованием переуступки долга).

С целью синхронизации денежных потоков договоры с поставщиками и субподрядчиками заключаются с условиями расчетов, соответствующими условиям договоров с заказчиками.

неисполнения (ненадлежащего исполнения) контрагентами договорных обязательств перед Обществом. Для снижения данного риска Обществом проводится еженедельный мониторинг состояния расчетов и при необходимости оперативно реализуются мероприятия по управлению задолженностью (введение ограничения режима потребления, претензионно-исковая работа). С учетом вышеизложенного кредитные риски минимизируются.

риски, связанные с неоднозначным толкованием норм законодательства;

- риски неисполнения обязательств контрагентами Общества, принятых в рамках заключенных договоров;

- риски судебных исков в адрес Общества;

- риски неисполнения обязательств Общества перед контрагентами, принятых в рамках заключенных договоров, в т. ч. перед персоналом Общества.

Для их снижения в Обществе ведется постоянная работа:

- по обеспечению эффективной правовой работы с целью исключения правовых ошибок;
- по мониторингу изменений в законодательстве в целях предотвращения возможных рисков;

- по усовершенствованию методологии расчета налоговой базы по различным налогам и контролю их соответствия действующему законодательству;

- по досудебному урегулированию споров, а также по обеспечению исполнения контрагентами обязательств перед Обществом.

С учетом настоящей работы правовые риски Общества минимизируются.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ ТРЕБОВАНИЙ ПО ЛИЦЕНЗИРОВАНИЮ ОСНОВНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

В течение отчетного периода в деятельности Общества присутствовал риск правовой неопределенности в вопросе введения в действие лицензирования энергосбытовой деятельности, являющейся для Общества основным видом деятельности. Федеральным законом от 29.12.2017 № 451-ФЗ «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности» предусматривался запрет на осуществление энергосбытовой деятельности без лицензии с 30.12.2018, однако подзаконные акты, регламентирующие порядок получения соответствующей лицензии, отсутствовали.

Федеральным законом от 25.12.2018 № 484-ФЗ «О внесении изменений в статьи

4 и 5 Федерального закона «О внесении изменений в Федеральный закон «Об электроэнергетике» и отдельные законодательные акты Российской Федерации, связанных с лицензированием энергосбытовой деятельности» срок вступления в силу запрета на осуществление энергосбытовой деятельности без лицензии был перенесен на 01.07.2020, в связи с чем в отчетном периоде рассматриваемый риск был несущественным.

Обществом проводится постоянная работа по мониторингу изменений законодательства по вопросам лицензирования деятельности Компании. Проводится работа, направленная на приведение в соответствие показателей деятельности Общества требованиям, предъявляемым законодательством к лицензиатам.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ТЕКУЩИМИ СУДЕБНЫМИ ПРОЦЕССАМИ, В КОТОРЫХ УЧАСТВУЕТ ОБЩЕСТВО (В ТОМ ЧИСЛЕ С ИЗМЕНЕНИЕМ СУДЕБНОЙ ПРАКТИКИ)

ПАО «Красноярскэнергосбыт» оценивает влияние рисков, связанных с изменением судебной практики, на деятельность Общества как несущественное.

Общество является участником судебных процессов, инициированных как им самим (Компания является истцом), так и иными лицами (Компания привлечена к участию в процессе в качестве ответчика или третьего лица). Наибольшее число судебных процессов

с участием Общества связано с взысканием Компанией задолженности потребителей по оплате электроэнергии.

В целях предотвращения реализации рисков, связанных с изменением правоприменительной судебной практики, Общество осуществляет постоянный мониторинг судебных актов высших судебных инстанций в сфере энергосбытовой деятельности и соответствующим образом корректирует свое поведение на рынке.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА

Основная деятельность ПАО «Красноярскэнергосбыт» связана с продажей на розничном рынке электрической энергии (мощности), приобретенной на ОРЭМ, у производителей

электрической энергии, энергосбытовых (энергоснабжающих) организаций на розничных рынках.

РИСК, СВЯЗАННЫЙ С ПОКУПКОЙ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ (МОЩНОСТИ) НА ОРЭМ

Покупка электрической энергии и мощности на ОРЭМ для целей поставки населению и приравненным к ним категориям потребителей осуществляется по регулируемым ценам (тарифам), для прочих категорий потребителей — по свободным (нерегулируемым) ценам.

Основным риском на регулируемом секторе ОРЭМ является несоответствие фактических и прогнозных значений объемов потребления населением и приравненным к нему категориям потребителей. Согласно п. 63 Правил оптового рынка электрической энергии и мощности торговля электрической энергией и мощностью на ОРЭМ по регулируемым ценам (тарифам) осуществляется

на основании регулируемых договоров в объемах, зафиксированных в сводном прогнозом балансе на соответствующий период регулирования. В случае превышения фактических объемов поставки

населению над прогнозными гарантирующий поставщик будет вынужден из собственных источников финансировать приобретение сверхплановых объемов электроэнергии для населения на нерегулируемом секторе оптового рынка.

С целью нивелирования риска возникновения выпадающих (недополученных) доходов от осуществления деятельности в качестве ГП в зоне купли-продажи электроэнергии населению и приравненным к нему категориям потребителей в Обществе проводится следующая работа:

- мониторинг процесса подготовки и утверждения сводного прогнозного баланса, подготовка обосновывающих материалов,

в том числе по запросам регулирующих органов;

- участие в рабочих и согласительных совещаниях по подготовке проекта сводного прогнозного баланса;
- включение в тарифную заявку величины выпадающих (недополученных) доходов, связанных с отклонением фактических объемов полезного отпуска населению и приравненным к нему категориям от прогнозных величин.

Несмотря на проводимую работу, в результате отсутствия четких принципов формирования балансовых решений и действенных механизмов их обжалования влияние рисков тарифного регулирования на деятельность Общества не удается снизить до приемлемого уровня.

На нерегулируемых секторах ОРЭМ дополнительным фактором риска является наложенное Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности ограничение на объемы перепродажи на розничном рынке («трансляции») электроэнергии, приобретенной на балансирующем рынке. Как следствие, это может приводить к дополнительным издержкам в случае, если суммарные отклонения по потреблению в «контуре» гарантирующего поставщика превысят заданный норматив.

Данный риск усугубляется тем фактом, что клиентская база гарантирующего поставщика ежегодно меняется в связи с выходом крупных потребителей на ОРЭМ. Для снижения данного риска Общество повышает качество планирования почасового потребления, проводит мероприятия по удержанию крупных потребителей в партнерских отношениях с гарантирующим поставщиком. В результате данной работы риск сведен до приемлемого уровня.

РИСК ЛИШЕНИЯ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ» СТАТУСА ГАРАНТИРУЮЩЕГО ПОСТАВЩИКА

Общество оценивает риски, связанные с лишением ПАО «Красноярскэнергосбыт» статуса гарантирующего поставщика, как несущественные. Условием реализации данного риска является исключение организации из реестра субъектов ОРЭМ, обусловленное двукратным нарушением требований, предъявляемых Правилами оптового рынка к платежной дисциплине участников-покупателей

электрической энергии (мощности) на ОРЭМ, либо наличие существенной задолженности по оплате услуг по передаче электрической энергии.

В 2018 году Общество надлежащим образом исполняло требования ОРЭМ. Риск минимизирован.

РИСКИ, СВЯЗАННЫЕ С РАСЧЕТАМИ С СЕТЕВЫМИ ОРГАНИЗАЦИЯМИ

Общество оценивает риски, связанные с расчетами с сетевыми организациями, как существенные. Реализация данных рисков приводит к росту кредиторской задолженности Общества по оплате услуг по передаче и встречной дебиторской задолженности по оплате потерь, что приводит к росту риска ликвидности.

Основным фактором, влияющим на реализацию данных рисков, являются различия (т. н. разногласия), возникающие при определении (гарантирующим поставщиком и сетевой организацией) полезного отпуска электроэнергии в зоне деятельности гарантирующего поставщика. В отчетном периоде причиной разногласий стали акты о безучетном потреблении. Ситуация усложняется различиями в существующей судебной практике при рассмотрении данных нарушений.

Для снижения данного риска Обществом реализуются следующие мероприятия:

- осуществляется операционный контроль за недопущением возникновения просроченной дебиторской задолженности,

реструктуризация уже имеющейся дебиторской задолженности и списание нерелевантных к взысканию долгов;

- проводится работа по снятию разногласий с сетевыми компаниями;
- претензионно-исковая работа, в том числе по снятию вышеуказанных разногласий с сетевыми организациями;
- изучение судебной практики, связанной с применением норм, предусмотренных Основными положениями функционирования розничных рынков электрической энергии (утверждены Постановлением Правительства РФ от 04.05.2012 № 442), что обеспечивает оперативность применения указанных норм в деятельности Общества с целью сохранения баланса интересов потребителя электрической энергии, гарантирующего поставщика и сетевой организации.

С учетом проводимой работы данный риск снижен до приемлемого для Общества уровня.

ЭКОЛОГИЧЕСКИЕ И СОЦИАЛЬНЫЕ РИСКИ

Экологические риски минимальны, так как Общество не осуществляет деятельность, связанную с возможностью нанесения ущерба экологической системе, в связи с чем экологические риски рассматриваются Обществом как незначительные.

Уход высококвалифицированного персонала и вызванное этим снижение уровня его профессиональной подготовки могут существенно влиять на качество выполняемых работ и оказываемых услуг. Однако существующий конкурентоспособный уровень заработной платы, социальные гарантии, жилищная и молодежная политика, реализуемые Обществом,

ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ РИСКИ

У Общества отсутствуют производственные риски, поскольку ПАО «Красноярскэнерго-

являются естественным барьером для оттока высококвалифицированного персонала.

Существует риск недостаточности знаний вновь принимаемого персонала по сравнению с рыночными требованиями и актуализации знаний в связи с изменением нормативной и технической документации, который минимизируется систематическим проведением обучения персонала как с отрывом, так и без отрыва от производства, деловых совещаний, обменом опытом, разработкой новых регламентирующих документов по бизнес-процессам.

сбыт» не занимается производственной деятельностью.

РИСК ПОТЕРИ ДЕЛОВОЙ РЕПУТАЦИИ (РЕПУТАЦИОННЫЙ РИСК)

Риск потери деловой репутации (репутационный риск) может возникнуть у Общества в случае формирования негативного представления о финансовой устойчивости,

финансовом положении Общества, качестве обслуживания потребителей и контрагентов, качестве его продукции или характере его деятельности в целом, что повлечет

в том числе и уменьшение числа его клиентов (контрагентов) (выход на оптовый рынок крупных потребителей).

Вероятность наступления указанного риска оценивается Обществом как низкая. Основным методом минимизации риска потери деловой репутации является своевременное и качественное исполнение Обществом своих обязательств перед клиентами и партнерами, строгое соблюдение законодательства и норм деловой этики.

Для снижения вероятности реализации данного риска Обществом ведется постоянный мониторинг и анализ информационной

среды вокруг ПАО «Красноярскэнергосбыт», поддерживается коммуникация с общественными организациями, реализуются мероприятия по формированию позитивного общественного мнения к своей деятельности за счет повышения информационной прозрачности и открытого взаимодействия со всеми заинтересованными сторонами через официальный сайт Общества.

Кроме того, Обществом публикуются пресс-релизы, иницируются публикации в СМИ, отражающие позицию Общества по вопросам, ставшим информационными поводами для негативного упоминания, порочащим организацию и ее деятельность.

СТРАТЕГИЧЕСКИЙ РИСК

Под стратегическим риском подразумевается риск возникновения у Общества убытков в результате ошибок (недостатков), допущенных при принятии решений, определяющих стратегию деятельности и развития Общества и выражающихся в неучете или недостаточном учете возможных опасностей, которые могут угрожать деятельности эмитента, неправильном или недостаточно обоснованном определении перспективных направлений деятельности, в которых эмитент может достичь преимущества перед конкурентами, отсутствии или обеспечении в неполном объеме необходимых ресурсов (финансовых, материально-технических, людских) и организационных мер (управленческих решений),

которые должны обеспечить достижение стратегических целей деятельности эмитента. Риск оценивается эмитентом в настоящий период времени как низкий.

В целях минимизации рисков, связанных с неправильным или недостаточно обоснованным определением перспективных направлений работы, допущением ошибок (недостатков), Общество в своей деятельности руководствуется Стратегией развития Группы РусГидро на период до 2020 года с перспективой до 2025 года. Планирование и организация деятельности Общества направлены на повышение профессионального имиджа Общества, на рост его стоимости.

1.5. ОСНОВНЫЕ ДОСТИЖЕНИЯ В 2018 ГОДУ

В 2018 году Обществом значительно улучшены основные производственные показатели относительно 2017 года. Так, реализация увеличилась по сравнению с 2017 годом на 7,1 %, в денежном выражении – увеличение на 2 764 431 тыс. руб.

По итогам работы в 2018 году Общество заняло призовые места в четырех из пяти номинациях IX Всероссийского конкурса «Лучшая энергосбытовая компания России»:

- I место – в номинации «Социально ответственная энергосбытовая компания»;

- II место – в номинациях «Энергосбытовая компания с самым широким спектром услуг» и «Наиболее информационно открытая энергосбытовая компания»;

- III место – в номинации «Максимально клиентоориентированная энергосбытовая компания».

В апреле 2018 года опубликован всероссийский рейтинг гарантирующих поставщиков России по версии регулятора энергетической отрасли – ассоциации «НП Совет рынка». Впервые ПАО «Красноярскэнергосбыт» вошло в тройку лидеров и заняло в рейтинге II место.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» непрерывно работает над расширением интерактивных услуг, делая сотрудничество с Компанией максимально комфортным для абонентов, и в 2018 году количество таких сервисов увеличилось.

Для удобства клиентов во всех офисах Компании установлены POS-терминалы для проведения безналичных платежей.

I место — в номинации «Социально ответственная энерго- сбытовая компания»

Запущен виртуальный консультант, который помогает пользователям сориентироваться в большом количестве информации и моментально получить ответы на типовые вопросы.

В 2018 году Контактный центр ПАО «Красноярскэнергосбыт» провел мероприятия по улучшению работы контактного центра:

- На базе call-центра Общества развернута аварийно-диспетчерская служба управляющей компании ПАО «Красноярскэнергосбыт», а также выделено направление по приему и сопровождению заявок на оказание дополнительных услуг по обслуживанию приборов учета.
- С октября 2018 года контактный центр Общества принял на себя диспетчеризацию звонков отдела измерительных услуг и прием заявок по приборам учета и измерительным услугам.
- Внедрена полноценная система IVR.
- Выполнен анализ различных систем распознавания и синтеза речи. Проведено пилотное тестирование. Срок реализации автоматизированной системы приема показаний ПУ запланирован в 2019 году.

- Приобретены и установлены детекторы отбоя для устранения сбоев в работе телефонных станций абонентов, приводящих к появлению ложных звонков в контактный центр.

- Количество обработанных обращений возросло с 577 тысяч во 2-м полугодии 2017 года до 816 тысяч во 2-м полугодии 2018 года (без учета обращений по аварийно-диспетчерской службе).

На конец 2018 года к единой квитанции на жилищно-коммунальные услуги присоединились 53 ресурсоснабжающих и жилищных организаций, Региональный фонд капитального ремонта многоквартирных домов, проект охватил 30 муниципальных образований Красноярского края.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» получило диплом за активное проведение социальной политики по итогам конкурса на лучшую социально ориентированную компанию в энергетике 2018 года.

Профсоюзный комитет ПАО «Красноярскэнергосбыт» занял II место в конкурсе «Лучшая первичная профсоюзная организация Красноярского краевого отделения Всероссийского «Электропрофсоюза» по итогам 2017 года».

За 2018 год сотрудники ПАО «Красноярскэнергосбыт» реализовали пять крупных краевых благотворительных проектов, а также несколько локальных благотворительных, волонтерских и экологических акций, которые охватили полторы тысячи детей и взрослых Красноярского края.

Компания реализует как собственные благотворительные (волонтерские, экологические) акции и мероприятия, так и оказывает поддержку проектам холдинга «РусГидро» на территории Красноярского края.

1.6. ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ КАЖДОГО ИЗ ЭНЕРГОРЕСУРСОВ, ИСПОЛЬЗОВАННЫХ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

Таблица 1.6.1

Вид энергетического ресурса	Объем потребления в натуральном выражении	Единица измерения	Объем потребления, тыс. руб.
Атомная энергия	0	0	0
Тепловая энергия	3 256	Гкал	6 522,88
Электрическая энергия	3 585,04	МВт·ч	17 225,12
Электромагнитная энергия	0	0	0
Нефть	0	0	0
Бензин автомобильный	387 204,94	л	13 945,94
Топливо дизельное	39 317,36	л	14 827,3
Мазут топочный	0	0	0
Газ естественный (природный)	0	0	0
Уголь	157	тонна	98,42
Горючие сланцы	0	0	0
Торф	0	0	0
Другое	0	0	0

2.1. ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ

Органами управления Общества являются:

- **Общее собрание акционеров;**
- **Совет директоров;**
- **Единоличный исполнительный орган** – управляющая организация.

Коллегиальный исполнительный орган не предусмотрен Уставом Общества.

Органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества является Ревизионная комиссия.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества, принимающим решение по наиболее важным вопросам деятельности. Посредством участия в Общем собрании акционеры реализуют свое право на участие в управлении Обществом.

Вопросы компетенции Общего собрания акционеров, а также полный текст Положения «О порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт» приведены на сайте Общества в сети Интернет: https://krsk-sbit.ru/vnutrennie_dokumenty?page=2.

РЕШЕНИЯ ОБЩЕГО СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ

В течение 2018 года состоялось одно Общее собрание акционеров.

На годовом Общем собрании акционеров, состоявшемся 22 июня 2018 года, акционерами утверждены: Годовой отчет Общества за 2017 год, годовая бухгалтерская отчетность, решение о распределении прибыли и убытков Общества по результатам работы за 2017 год и принято решение о выплате дивидендов по итогам 2017 финансового года, избран новый состав Совета директоров и Ревизионной комиссии, утвержден Аудитор Общества.

Кроме того, на годовом Общем собрании акционеры дали согласие на заключение сделки между АО «ЭСК РусГидро» и ПАО «Красноярскэнергосбыт», в совершении которой имеется заинтересованность, а также одобрено участие Общества в некоммерческих организациях: Союзе строителей саморегулируемой организации «ПромЖилСтрой» и Саморегулируемом союзе энергоаудиторов.

Протоколы Общих собраний акционеров с полным текстом принятых решений можно найти на сайте Общества в сети Интернет: https://krsk-sbit.ru/protokoli_obshego_sobraniya_akcionerov.

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Действующий состав Совета директоров Общества, избранный в 2018 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 22.06.2018 (Протокол № 22 от 22.06.2018):

Муравьев Александр Олегович (Председатель Совета директоров)

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Бельченко Антон Леонидович

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель директора Департамента по анализу рынков Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Слюсарь Анатолий Владимирович

Год рождения	1971
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента страхования, заместитель директора Департамента корпоративных финансов по страхованию*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Архипченко Александр Юрьевич

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ЗАО «МАРЭМ+»
Должность	Генеральный директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Дьяченко Олег Владимирович

Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «Красноярскэнергосбыт»
Должность	Исполнительный директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Горина Галина Викторовна

Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Департамента земельных и имущественных отношений, заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Морозова Марина Александровна

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Правового управления Юридического департамента*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Хардинов Михаил Юрьевич

Год рождения	1982
Образование	Высшее
Место работы	АО «ЕвроСибЭнерго»
Должность	Финансовый директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

До проведения годового Общего собрания акционеров в Обществе действовал Совет директоров, избранный в 2017 году, в соответствии с решением годового Общего собрания акционеров от 02.06.2017 (Протокол № 21 от 02.06.2017):

Муравьев Александр Олегович (Председатель Совета директоров)

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Бельченко Антон Леонидович

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель директора Департамента по анализу рынков Департамента по работе на оптовом рынке электроэнергии и мощности и анализа рынков*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Слюсарь Анатолий Владимирович

Год рождения	1971
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента страхования, заместитель директора Департамента корпоративных финансов по страхованию*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Архипченко Александр Юрьевич

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ЗАО «МАРЭМ+»
Должность	Генеральный директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Недотко Вадим Владиславович

Год рождения	1975
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Дьяченко Олег Владимирович

Год рождения	1960
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «Красноярскэнергосбыт»
Должность	Исполнительный директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Горина Галина Викторовна

Год рождения	1962
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Департамента земельных и имущественных отношений, заместитель директора Департамента корпоративного управления и управления имуществом*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Морозова Марина Александровна

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Начальник Правового управления Юридического департамента*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Хардилов Михаил Юрьевич

Год рождения	1982
Образование	Высшее
Место работы	АО «ЕвроСибЭнерго»
Должность	Финансовый директор*
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

* Место работы и должность члена Совета директоров указаны на момент избрания.

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества членами Совета директоров в течение отчетного года не совершалось.

ЕДИНОЛИЧНЫЙ ИСПОЛНИТЕЛЬНЫЙ ОРГАН

В соответствии с Уставом Общества полномочия единоличного исполнительного органа могут быть переданы управляющей организации. Так, 1 декабря 2012 года между

ПАО «Красноярскэнергосбыт» и АО «ЭСК РусГидро» заключен договор № 2-УК о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

Наименование юридического лица – управляющей компании	Акционерное общество «Энергосбытовая компания РусГидро»
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН)/(ИНН)	1089848039973/7804403972
Дата присвоения ОГРН	10 ноября 2008 года
Место нахождения	117393, г. Москва, ул. Архитектора Власова, д. 51, каб. 46

Данные представителя управляющей организации, уполномоченного на осуществление текущего управления юридическим лицом:

Кимерин Владимир Анатольевич	
Год рождения	1963
Образование	Высшее
Место работы	АО «ЭСК РусГидро»
Должность	Генеральный директор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Сделок по приобретению или отчуждению акций Общества исполнительным органом в течение отчетного года не совершалось.

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ ПОЛИТИКИ ОБЩЕСТВА В ОБЛАСТИ ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ И (ИЛИ) КОМПЕНСАЦИИ РАСХОДОВ ЧЛЕНАМ ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА

Сведения о размере вознаграждения по каждому из органов управления (за исключением физического лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа управления эмитента), все виды

вознаграждения, в том числе заработная плата, премии, комиссионные, льготы и (или) компенсации расходов, а также иные имущественные представления:

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Наименование показателя	2018 г., 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	897
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	
ИТОГО	897

Единица измерения, тыс. руб.

Вознаграждение членам Совета директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» выплачиваются согласно Положению о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета

директоров Общества в новой редакции, утвержденному 02.06.2017 на годовом Общем собрании акционеров Общества (Протокол № 21 от 02.06.2017).

УПРАВЛЯЮЩАЯ ОРГАНИЗАЦИЯ

Единица измерения, тыс. руб.

Наименование показателя	2018 г., 12 мес.
Вознаграждение за участие в работе органа управления	128 470
Зарботная плата	
Премии	
Комиссионные	
Льготы	
Компенсации расходов	
Иные виды вознаграждений	28 541
ИТОГО	157 011

Критерии вознаграждения Управляющей организации за выполнение функций единоличного исполнительного органа (ЕИО)

определяются в соответствии с Договором № 2-УК от 01.12.2012 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия Общества на срок до следующего годового Общего собрания акционеров.

комиссии Публичного акционерного общества «Красноярскэнергосбыт». Решением годового Общего собрания акционеров, состоявшегося 15.06.2011, утверждено Положение о Ревизионной комиссии в новой редакции (Протокол от 17.06.2011 № 11).

Порядок деятельности Ревизионной комиссии определяется Положением о Ревизионной

СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Действующий состав Ревизионной комиссии избран годовым Общим собранием акционеров 22.06.2018 (Протокол от 22.06.2018 № 22).

ЧЛЕНЫ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Щеголева Елена Александровна	
Год рождения	1976
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Директор по внутреннему контролю и управлению рисками – главный аудитор
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Ажимов Олег Евгеньевич

Год рождения	1977
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Руководитель Службы внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Кислицын Александр Сергеевич

Год рождения	1989
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель директора по организации системы внутреннего контроля и управления рисками Департамента контроля и управления рисками
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Рохлина Ольга Владимировна

Год рождения	1974
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель руководителя Службы внутреннего аудита
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Маркова Альбина Владимировна

Год рождения	1978
Образование	Высшее
Место работы	ПАО «РусГидро»
Должность	Заместитель директора Департамента по контрольно-ревизионной деятельности
Доля участия в уставном капитале Общества	Нет
Доли принадлежащих обыкновенных акций Общества	Не владеет

Выплата вознаграждений и компенсаций членам Ревизионной комиссии в 2018 году производилась в соответствии с Положением о выплате членам Ревизионной комиссии вознаграждений и компенсаций, утвержденным годовым Общим собранием акционеров Общества 15.06.2011 (Протокол № 11 от 17.06.2011).

За участие в проверке финансово-хозяйственной деятельности Общества членам Ревизионной комиссии выплачивается единовременное вознаграждение в размере суммы, эквивалентной трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленной отраслевым тарифным соглашением. А также компенсируются фактически понесенные ими расходы

(проезд, проживание, питание и т. д.), связанные с осуществлением функций членом Ревизионной комиссии, по нормам возмещения командировочных расходов Общества.

Изменения в Положение о выплате членам Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» в 2018 году не вносились.

Общая сумма вознаграждения, выплаченная в 2018 году членам Ревизионной комиссии Общества, составила 96 000,00 (девяносто шесть тысяч) руб. 00 коп.

За отчетный период компенсации расходов членам Ревизионной комиссии не проводились.

2.2. ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

В отчетном году Совет директоров Общества провел 15 заседаний.

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Члены Совета директоров (период полномочий с 01.01.2018 по 22.06.2018)	Независимый директор	Участие в заседаниях Совета директоров: кол-во заседаний / принято участие (очно-заочное голосование)
Муравьев А. О.		8/8
Морозова М. А.		8/8
Недотко В. В.		8/8
Дьяченко О. В.		8/8
Горина Г. В.		8/8
Бельченко А. Л.		8/8
Слюсарь А. В.		8/8
Архипченко А. Ю.		8/7
Хардинов М. Ю.		8/7

УЧАСТИЕ ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ В РАБОТЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Члены Совета директоров (период полномочий с 22.06.2018 по 31.12.2018)	Независимый директор	Участие в заседаниях Совета директоров: кол-во заседаний / принято участие (очно-заочное голосование)
Муравьев А. О.		7/7
Морозова М. А.		7/7
Недотко В. В.		7/7
Дьяченко О. В.		7/7
Горина Г. В.		7/7
Бельченко А. Л.		7/7
Слюсарь А. В.		7/7
Архипченко А. Ю.		7/7
Хардииков М. Ю.		7/5

Советом директоров Общества рассматривались отчеты о выполнении предусмотренных на 2018 год планов и программ, утверждались внутренние документы.

Так, на заседаниях Совета директоров утверждены:

- Положение о системе бизнес-планирования Общества.
- Бизнес-план Общества на 2018–2022 годы.
- Положение о системе ключевых показателей эффективности Общества.
- Единые документы, регламентирующие закупочную деятельность подконтрольных организаций Группы РусГидро:
 - Единое положение о закупке продукции для нужд Группы РусГидро;

- Альбом типовых форм для проведения закупок в Группе РусГидро;
- Каталог корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро»;
- Порядок применения Каталога корпоративных сервисных услуг ПАО «РусГидро».
- Антикоррупционная политика Общества в новой редакции.
- Методика расчета и оценки ключевых показателей эффективности (КПЭ) Общества в новой редакции.
- Положение о финансовой политике Общества в новой редакции.
- Бизнес-план Общества на 2019–2023 годы.
- Программа страховой защиты Общества на 2019 год.

2.3. СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Под корпоративным управлением Общество понимает совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль за его деятельностью и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительными органами Общества

в интересах акционеров. Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности Общества, укрепления его репутации для удовлетворения интересов акционеров и повышения прибыли.

Практика корпоративного управления в Обществе базируется на следовании

требованиям законодательства Российской Федерации, Устава Общества, Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России акционерным обществам, ценные бумаги которых допущены к организованным торгам (письмо от 10.04.2014 № 06-52/2463), требованиям, предъявляемым к компаниям, имеющим листинг на ПАО Московская Биржа, а также соблюдению баланса интересов акционеров и иных заинтересованных лиц.

Ключевым документом, определяющим корпоративное управление в Обществе,

является Кодекс корпоративного управления Общества. Советом директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» 13.02.2009 утвержден Кодекс корпоративного управления ПАО «Красноярскэнергосбыт» (Протокол № 46 от 13.02.2009). В 2018 году Общество проводило внедрение норм Кодекса путем приведения внутренних документов в соответствие с ним, а также применения норм в повседневной практике.

Корпоративное управление в Обществе основывается на следующих принципах:

Прозрачность деятельности. Означает своевременное раскрытие достоверной информации обо всех существенных фактах, касающихся деятельности Общества, в том числе его финансовом положении, социальных и экологических показателях, результатах деятельности, структуре собственности и управления Обществом, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц в соответствии с требованиями закона.

Справедливость. Общество обязуется защищать права акционеров и обеспечивать равное отношение ко всем акционерам. Совет директоров предоставляет всем акционерам возможность получения эффективной защиты в случае нарушения их прав.

Ответственность. Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренные действующим законодательством, и стремится к сотрудничеству с такими лицами с целью своего долгосрочного развития и обеспечения финансовой устойчивости.

ОПИСАНИЕ МЕТОДОЛОГИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПОВ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Для обеспечения корпоративного управления в Обществе действуют внутренние документы, закрепляющие и более детально

регулирующие порядок реализации прав и выполнения обязанностей всеми участниками корпоративных отношений.

Обществом проводилась оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, исходя из фактического анализа соблюдения или несоблюдения Обществом рекомендаций, приведенных в Кодексе путем мониторинга положений и требований внутренней нормативной документации Общества, рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления

(приложение к Письму Банка России № ИН-06-52/8 от 17.02.2016), сложившейся практики документооборота, проведения заседаний и собраний органов управления Общества, а также взаимодействия с акционерами.

Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления Обществом в 2018 году приведен в Приложении 4.

2.4. УСТАВНЫЙ КАПИТАЛ

По состоянию на 31 декабря 2018 года уставный капитал ПАО «Красноярскэнергосбыт» составляет 15 300 658,8 (пятнадцать миллионов триста тысяч шестьсот пятьдесят восемь целых восемь десятых) руб.

Изменения по увеличению/уменьшению уставного капитала Общества в 2018 году не производились.

СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ АКЦИЙ

Таблица 2.4.1

Категория тип акции	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Общее количество размещенных акций, шт.	596 039 612	168 993 328
Номинальная стоимость 1 акции, руб.	0,02	0,02
Общая номинальная стоимость, руб.	11 920 792,24	3 379 866,56

ДААННЫЕ ОБ АКЦИЯХ ОБЩЕСТВА

Таблица 2.4.2

Категория ценных бумаг	Обыкновенные именные	Привилегированные именные типа А
Форма	Бездокументарная	Бездокументарная
Номинальная стоимость каждой ценной бумаги	0,02	0,02
Количество акций	596 039 612	168 993 328
Общий объем выпуска по номинальной стоимости	11 920 792,24	3 379 866,56
Государственный регистрационный номер выпуска	1-01-55147-Е	2-01-55147-Е
Дата государственной регистрации выпуска	29.11.2005	29.11.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию выпуска	ФСФР России	ФСФР России
Фактический срок размещения акций	01.10.2005	01.10.2005
Дата регистрации Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	29.11.2005	29.11.2005
Орган, осуществивший государственную регистрацию Отчета об итогах выпуска ценных бумаг	ФСФР России	ФСФР России
Статус выпуска ценных бумаг	Находятся в обращении	Находятся в обращении

2.5. СТРУКТУРА УСТАВНОГО КАПИТАЛА

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Таблица 2.5.1

Наименование владельца ценных бумаг	Доля в уставном капитале по состоянию:	
	на 01.01.2018	на 31.12.2018
АО «ЭСК РусГидро»	51,75	51,75
АО «Красноярская ГЭС»	25,47	25,47
АО «Гидроинвест»	14,06	14,06
Физические лица, прочие юридические лица и номинальные держатели	8,72	8,72

АКЦИОНЕРЫ, ВЛАДЕЮЩИЕ БОЛЕЕ 5% УСТАВНОГО КАПИТАЛА И БОЛЕЕ 5% ОБЫКНОВЕННЫХ ИМЕННЫХ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА

Таблица 2.5.2

Наименование владельца ценных бумаг, владеющих более 5 % от УК	01.01.2018		31.12.2018	
	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций	Доля в уставном капитале	Доля обыкновенных акций
АО «ЭСК РусГидро»	51,75	66,3	51,75	66,3
АО «Красноярская ГЭС»	25,47	25,26	25,47	25,26
АО «Гидроинвест»	14,06	3,07	14,06	3,07

Общее количество лиц, зарегистрированных в реестре акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2018, — 10 551, из них номинальных держателей — 2.

2.6. ОБЩЕСТВО НА РЫНКЕ ЦЕННЫХ БУМАГ

Акции ПАО «Красноярскэнергосбыт» допущены к обращению организаторами торговли на рынке ценных бумаг. В 2018 году акции Общества обращались на фондовой

бирже ПАО Московская Биржа (ММВБ), образовавшейся в результате реорганизации в форме присоединения ЗАО «ФБ ММВБ» к ПАО Московская Биржа.

Таблица 2.6.1

Наименование фондовой биржи	Торговый код акций		Уровень допуска
	обыкновенные именные акции	привилегированные именные акции типа А	
ПАО Московская Биржа	KRSB	KRSBP	III уровень

ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ РЫНОЧНЫХ КОТИРОВОК АКЦИЙ ЗА ПЕРИОД С 01.01.2018 ПО 31.12.2018

Используется информация, полученная с сайта ПАО Московская Биржа: <http://moex.com/>

Таблица 2.6.2

	Стоимость 1 акции		Изменение стоимости 1 акции, %	Капитализация	
	на начало периода, руб.	на конец периода, руб.		на начало периода, руб.	на конец периода, руб.
Обыкновенные акции	3,33	3,67	10,2	1 984 811 907,96	2 187 465 376,04
Привилегированные акции типа А	3,52	4,02	14,2	594 856 514,56	679 353 178,56

В последнее время ситуация на фондовом рынке стабилизировалась. Торги ценными бумагами Общества идут в обычном режиме.

2.7. УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В ИНЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

Таблица 2.7.1

Полное наименование некоммерческой организации	Сфера деятельности некоммерческой организации	Размер ежегодных взносов общества, руб./год
Ассоциация Некоммерческое партнерство «Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (Ассоциация «НП Совет рынка»)	Обеспечение функционирования коммерческой инфраструктуры рынка, эффективной взаимосвязи оптового и розничных рынков, формирование благоприятных условий для привлечения инвестиций в электроэнергетику и наличие общей позиции участников оптового и розничных рынков электрической энергии и мощности	1 880 000,00
Саморегулируемый союз проектировщиков (СРО «Союзпроект»)	Разработка и утверждение документов, предусмотренных статьей 55.5 Градостроительного кодекса Российской Федерации, а также контроль за соблюдением членами саморегулируемой организации требований этих документов	42 000,00
Союз строителей саморегулируемая организация «ПромЖилСтрой» (СС СРО «ПромЖилСтрой»)	Саморегулирование предпринимательской деятельности членов Союза в области строительства, реконструкции, капитального ремонта объектов капитального строительства	66 000,00
Саморегулируемый союз энергоаудиторов (СРО «Союзэнергоаудит»)	Деятельность по проведению энергетического обследования, которая осуществляется членами саморегулируемой организации	30 000,00
«Союз предприятий жилищно-коммунального хозяйства и энергетики» Красноярского края («Союз ПЖКХиЭ» КК)	Объединение членов с целью оценки сложившейся ситуации в реформировании жилищно-коммунального хозяйства, объединения усилий при решении вопросов и продвижении законодательных инициатив	36 000,00

Общество не участвует в коммерческих организациях.

2.8. ОТЧЕТ О СУЩЕСТВЕННЫХ СДЕЛКАХ

В 2018 году на заседании Совета директоров была одобрена 1 сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, и 1 крупная сделка, стоимость которой превышает 25 % балансовой стоимости активов

Общества, а также 1 сделка, в совершении которой имелась заинтересованность, была одобрена общим собранием участников (акционеров) Общества. Данные по сделкам приведены в Приложении № 3.



3.1. ДИНАМИКА ОБЪЕМА ПРОДАЖ И РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА ПОСЛЕДНИЕ 4 ГОДА (2015–2018), В ТОМ ЧИСЛЕ ДИНАМИКА АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Отпуск электроэнергии потребителям в объеме, подлежащем поставке по регулируемым ценам, производится населению по тарифам, установленным РЭК Красноярского края, а остальным группам потребителей в объеме фактического потребления — по нерегулируемым ценам в рамках предельного уровня.

Таблица 3.1.1

Категория цен за отпущенную электроэнергию	Объем электрической энергии, тыс. кВт·ч	Стоимость электрической энергии без НДС, тыс. руб.
Регулируемые цены	3 529 866	6 522 808
Нерегулируемые цены	9 081 213	28 852 372
ВСЕГО	12 611 079	35 375 180

ДИНАМИКА ОБЪЕМА ПРОДАЖ И РЕАЛИЗАЦИИ ЗА 2015—2018 ГОДЫ

Диаграмма 3.1.1

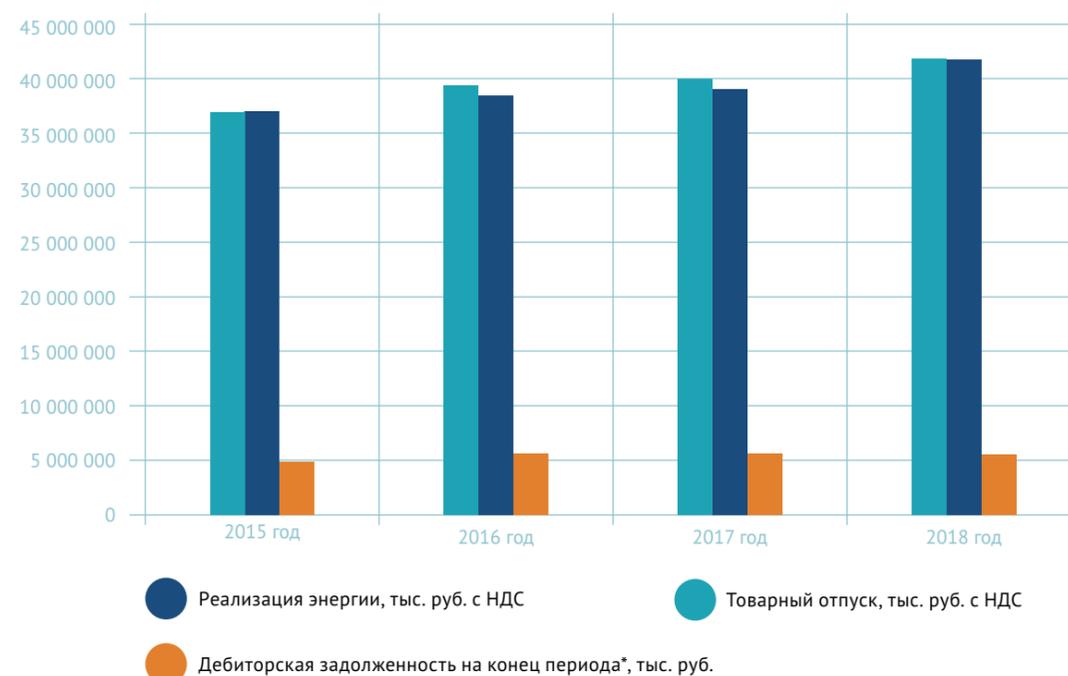


Таблица 3.1.2

Период	Реализация энергии, тыс. руб.	Товарный отпуск, тыс. руб.	Дебиторская задолженность на конец периода*, тыс. руб.
	с НДС	с НДС	тыс. руб.
2015 год	36 885 698	36 793 331	4 850 495
2016 год	38 360 903	39 251 667	5 602 130
2017 год	38 896 070	39 865 427	5 585 295
2018 год	41 660 501	41 742 712	5 547 677

* В том числе сумма резерва по сомнительным долгам.

В 2015 году объем продаж составил 14 000 836 тыс. кВт·ч на сумму 36 793 331 тыс. руб.; реализация — 36 885 698 тыс. руб., или 100,3 %.

В 2016 году объем продаж составил 13 775 819 тыс. кВт·ч на сумму 39 251 667 тыс. руб.; реализация — 38 360 903 тыс. руб., или 97,7 %.

В 2017 году объем продаж составил 12 539 864 тыс. кВт·ч на сумму

39 865 427 тыс. руб.; реализация — 38 896 070 тыс. руб., или 97,6 %.

В 2018 году объем продаж составил 12 611 079 тыс. кВт·ч на сумму 41 742 712 тыс. руб.; реализация — 41 660 501 тыс. руб., или 99,8 %.

Фактическая величина дебиторской задолженности по состоянию на 01.01.2019 составила 5 547 677 тыс. руб.

3.2. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СТРУКТУРЫ РЕАЛИЗАЦИИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ С 01.01.2015 ПО 31.12.2018

Таблица 3.2.1

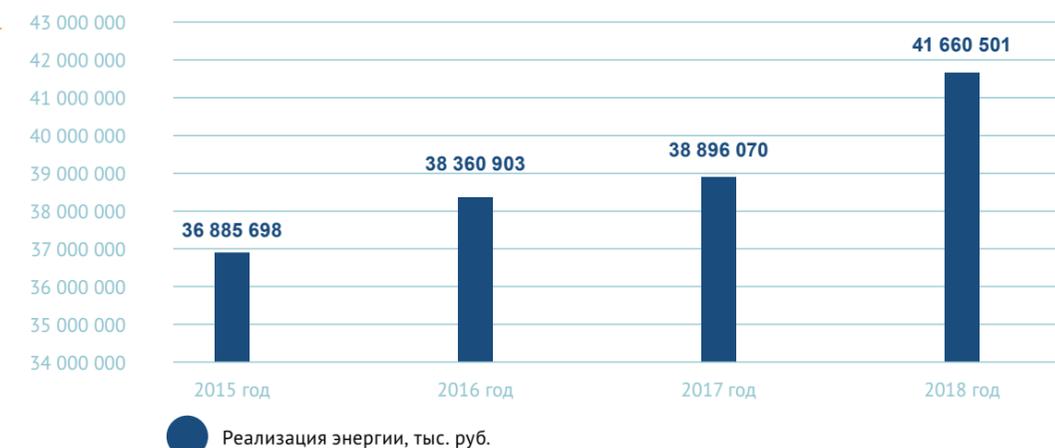
Период	Реализация энергии, тыс. руб.	Уровень реализации, %
2015 год	36 885 698	100,3
2016 год	38 360 903	97,7
2017 год	38 896 070	97,6
2018 год	41 660 501	99,8
ВСЕГО	155 803 172	

Реализация электроэнергии потребителям за 4 года (2015—2018) составила 155 803 172 тыс. руб., прием платежей за отпущенную энергию осуществлялся в денежной форме.

В 2018 году реализация повысилась по сравнению с 2017 годом на 2 764 431 тыс. руб., что составило 7,1 %.

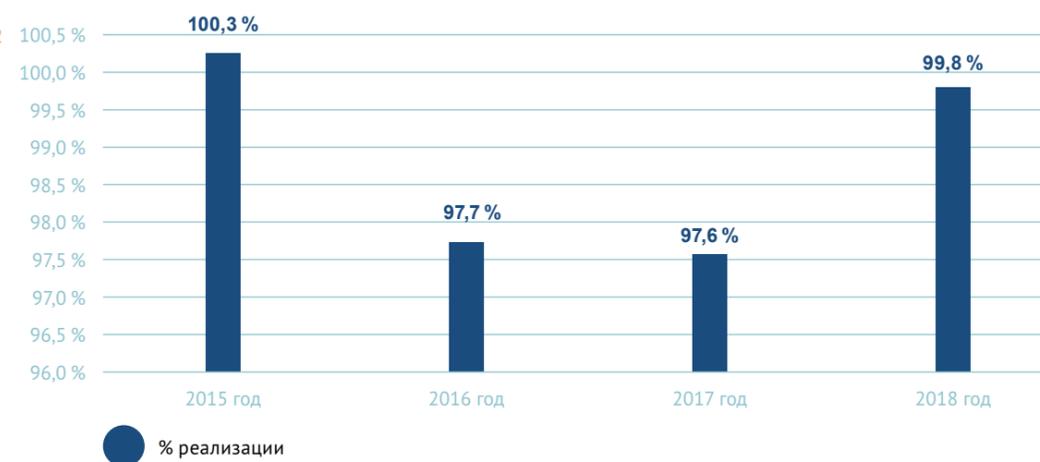
РЕАЛИЗАЦИЯ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ЗА 2015—2018 ГОДЫ

Диаграмма 3.2.1



РЕАЛИЗАЦИЯ ЭНЕРГИИ ЗА 2015—2018 ГОДЫ

Диаграмма 3.2.2

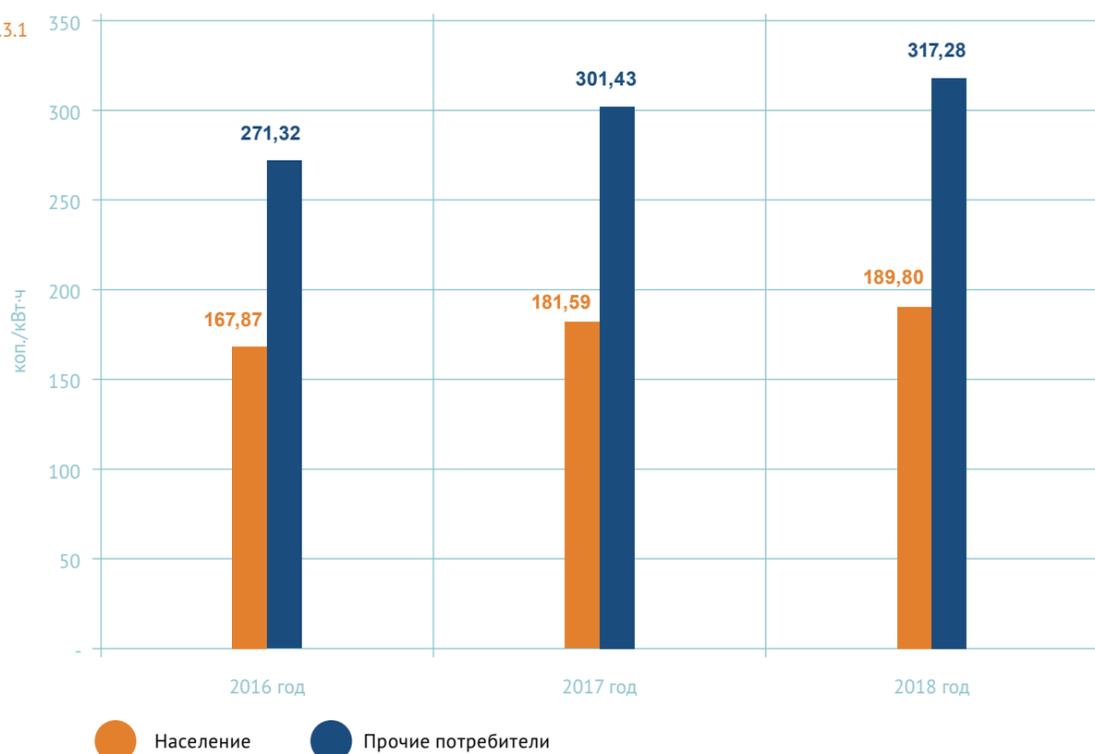


3.3. ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ТАРИФОВ НА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ

Фактические средние тарифы на электрическую энергию с учетом нерегулируемых цен в 2016–2018 годах представлены ниже.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ СРЕДНИХ ТАРИФОВ В 2016—2018 ГОДЫ ПО ГРУППАМ, С УЧЕТОМ НЕРЕГУЛИРУЕМЫХ ЦЕН

Диаграмма 3.3.1

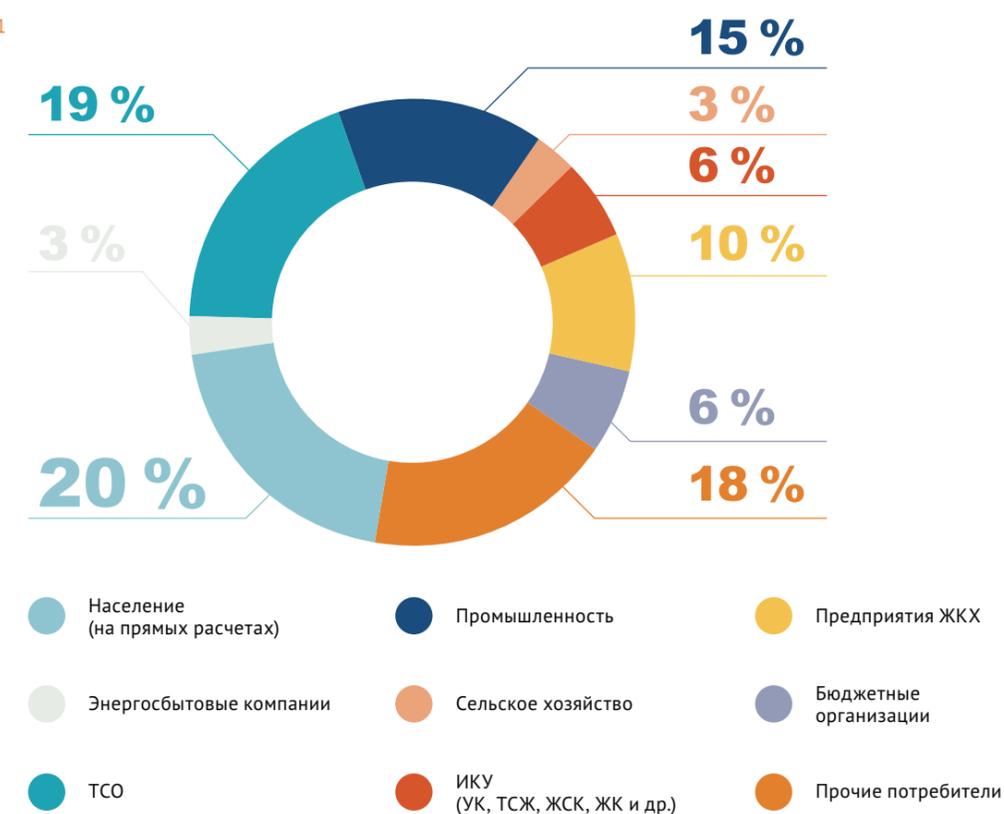


3.4. ДИНАМИКА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ, РАСЧЕТОВ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ И СТРУКТУРЫ АБОНЕНТСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Объем продаж электрической энергии за период с 01.01.2015 по 31.12.2018 составил 52 927 598 тыс. кВт·ч.

СТРУКТУРА ПОТРЕБЛЕНИЯ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ЗА 2018 ГОД

Диаграмма 3.4.1



Наибольший удельный вес в структуре объема продаж в 2018 году занимает население – 20%, ТСО – 19%, прочие отрасли – 18% и промышленность – 15%.

ДИНАМИКА ИЗМЕНЕНИЯ ОБЪЕМА ПРОДАЖ В 2015—2018 ГОДАХ

Таблица 3.4.1

Наименование	Объем продаж, тыс. кВт·ч				Прирост (+), снижение (-), тыс. кВт·ч	Прирост (+), снижение (-), %
	2015 г.	2016 г.	2017 г.	2018 г.		
Промышленность	3 369 749	2 006 783	1 907 828	1 863 805	-44 023	-2
Сельское хозяйство	326 186	294 802	345 690	338 357	-7 333	-2
ИКУ (УК, ТСЖ, ЖСК, ЖК и др.)	568 368	603 451	733 536	761 194	27 658	4
Предприятия ЖКХ	696 283	1 821 965	1 427 215	1 255 401	-171 814	-12
Бюджетные организации	752 144	741 533	769 879	804 584	34 705	5
Прочие потребители	2 226 535	2 395 894	2 306 012	2 279 081	-26 931	-1
Население (на прямых расчетах)	2 503 600	2 382 166	2 460 916	2 539 391	78 475	3
Энергосбытовые компании	905 607	703 682	434 147	431 440	-2 707	-1
ТСО	2 652 363	2 825 543	2 154 641	2 337 825	183 184	9
ИТОГО	14 000 836	13 775 819	12 539 864	12 611 079	71 215	1

Объем продаж электрической энергии в 2018 году составил 12 611 079 тыс. кВт·ч, что больше электропотребления 2017 года на 71 215 тыс. кВт·ч, или 1 %, в основном за счет энергопотребления в отраслях:

- бюджетные организации (+5 %),
- ИКУ (+4 %),
- ТСО (+9 %),
- население (на прямых расчетах) (+3 %).

Напротив, в отраслях: предприятия ЖКХ, промышленность, сельское хозяйство, ОПП и прочие потребители – произошло снижение объема продаж.

Основное влияние на рост полезного отпуска в 2018 году относительно предыдущего года обусловлено температурным фактором (метеорологический фактор оказывает существенное влияние на потребление, отклонение фактической температуры наружного воздуха в 2018 году от 2017 года составило -1,8 °С), расширением клиентской базы.

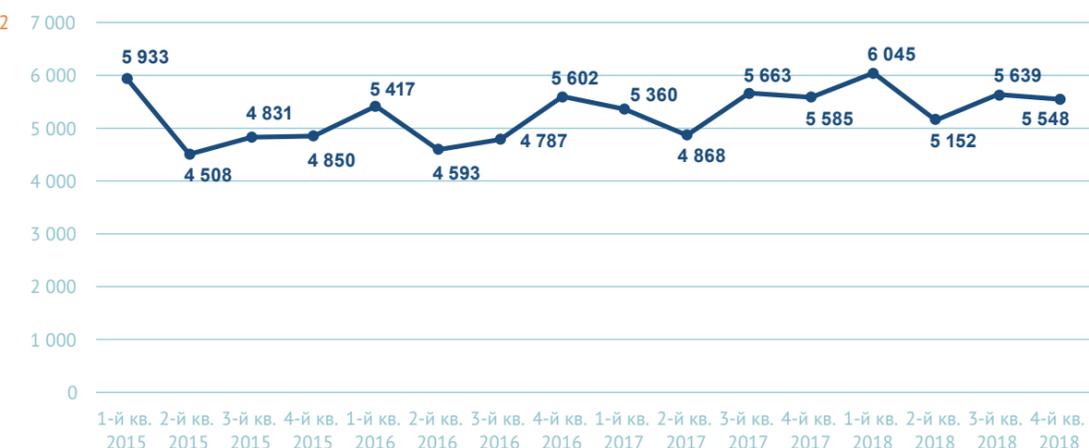
На рост объемов потребления по группе «население» повлияли следующие факторы:

1. Высокие темпы вновь вводимого жилья.
2. Температурный фактор.
3. Перенос приборов учета на границу балансовой принадлежности.
4. Выявление безучетного потребления ТСО.

Дебиторская задолженность на конец 2018 года снизилась на 37 млн руб. по сравнению с дебиторской задолженностью на конец 2017 года, что составило -0,7 %. Снижение дебиторской задолженности обеспечено списанием долгов нереальных ко взысканию в размере 119,8 млн руб. и полным расчетом за потребленную электрическую энергию за декабрь 2018 года по крупным контрагентам: Филиал ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» и АО «КрасЭко» (полным окончательным расчетом с учетом авансового платежа января 2019 года).

ДИНАМИКА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ ЗА 2015—2018 ГОДЫ

Диаграмма 3.4.2



СТРУКТУРА ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ НА 01.01.2019 ГОДА

Диаграмма 3.4.3



В структуре дебиторской задолженности наибольший удельный вес приходится на следующие отрасли:

- предприятия ЖКХ – 22 %,
- население – 14 %,
- прочие потребители – 18 %,
- бюджетные организации – 10 %.
- ИКУ – 15 %,

3.5. ПОКУПКА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ И МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

3.5.1. ПОКУПКА / ПРОДАЖА ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

Покупка электрической энергии на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляется по следующим видам договоров (секторам рынка):

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед (РСВ);
- договор купли-продажи электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР).

Продажа электрической энергии на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляется по следующим видам договоров (секторам рынка):

- договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного

отбора ценовых заявок на сутки вперед (РСВ);

- договор комиссии на продажу электрической энергии по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы (БР).

По итогам 2018 года объем электроэнергии, приобретенной ПАО «Красноярскэнергосбыт» на оптовом рынке электроэнергии и мощности, составил 12 543,69 млн кВт·ч, что на 331,68 млн кВт·ч, или 2,6 %, ниже уровня 2017 года. Объем электроэнергии, реализованной ПАО «Красноярскэнергосбыт» на оптовом рынке в 2018 году, сложился на уровне 129,10 млн кВт·ч, что на 28,17 млн кВт·ч, или 17,9 %, ниже значений прошлого года.

Динамика объемов покупки/продажи электроэнергии на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2016 по 2018 год представлена в таблице 3.5.1.1.

Таблица 3.5.1.1

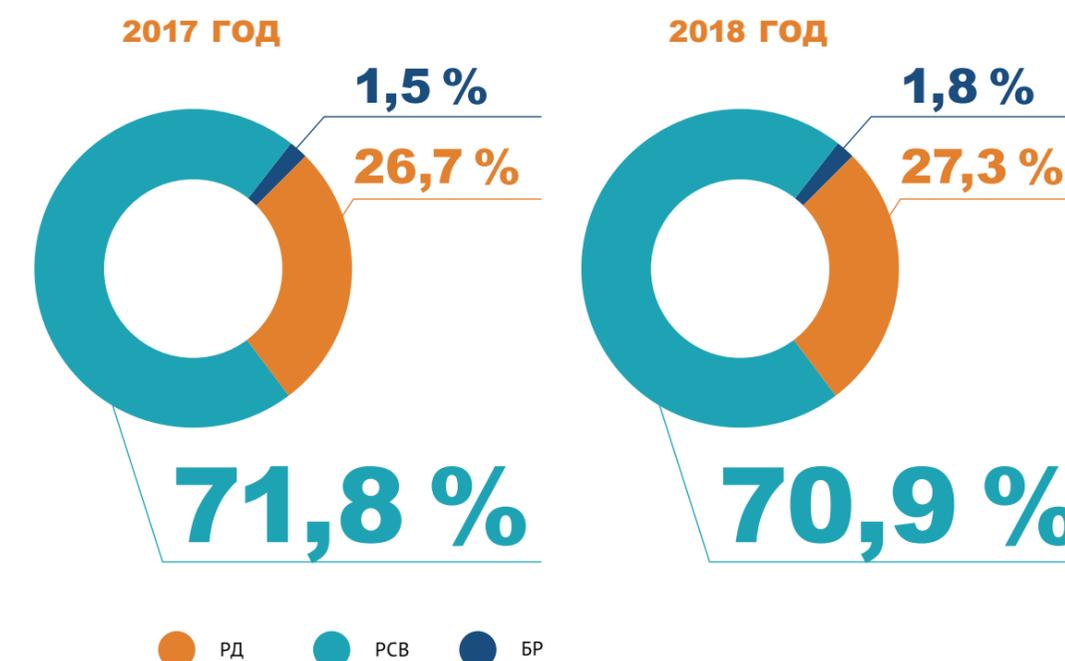
Показатель	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	Отклонение 2017/2016		2018 г.	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Покупка,	млн кВт·ч	14 141,00	12 875,37	-1 265,64	-9,0	12 543,69	-331,68	-2,6
в том числе								
РД	млн кВт·ч	3 347,12	3 434,86	87,74	2,6	3 422,10	-12,76	-0,4
РСВ	млн кВт·ч	10 572,32	9 244,88	-1 327,44	-12,6	8 898,29	-346,59	-3,7
БР	млн кВт·ч	221,57	195,63	-25,94	-11,7	223,30	27,66	14,1
Продажа,	млн кВт·ч	159,97	157,27	-2,71	-1,7	129,10	-28,17	-17,9
в том числе								
РСВ	млн кВт·ч	5,63	2,35	-3,28	-58,2	0,00	-2,35	-100,0
БР	млн кВт·ч	154,34	154,92	0,57	0,4	129,10	-25,82	-16,7

Для объемов покупки электроэнергии на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» характерна ниспадающая динамика, обусловленная сокращением объемов полезного отпуска, вызванным выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии и мощности. Дополнительным фактором, оказывающим существенное влияние на динамику объемов потребления

гарантирующего поставщика на оптовом рынке, является температурный фактор, как, например, в 2017 году, ставшем рекордно теплым. Для сравнения, при среднемноголетней температуре +1,7 °С значение среднегодовых температур наружного воздуха на территории Красноярского края составило: +1,7 °С в 2016 году, +3,3 °С в 2017 году, +1,6 °С в 2018 году.

СТРУКТУРА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА

Диаграмма 3.5.1.1



Доля покупки электроэнергии по РД в 2018 году в общей структуре составляет 27,3 % в объемном и 9,6 % в стоимостном выражении. Объем покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» по РД в 2018 году незначительно снизился относительно прошлого года на 12,76 млн кВт·ч, или -0,4 %. Увеличение объемов поставки электроэнергии населению, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства, и поставок электрической энергии (мощности) на 2018 год относительно уровня 2017 года на 46,25 млн кВт·ч, или 1,4 %, было компенсировано исключением с 01.08.2017 оплаты 3 % нагрузочных потерь в объемах РД в связи со вступлением в силу Постановления Правительства РФ от 07.07.2017 № 810.

Основной объем покупки электроэнергии на оптовом рынке приходится на РСВ. Доля покупки электроэнергии на РСВ по итогам 2018 года в общей структуре составляет

70,9 % в объемном и 87,3 % в стоимостном выражении. Объем покупки электроэнергии на РСВ в 2018 году относительно прошлого года снизился на 346,59 млн кВт·ч, или 3,7 %, за счет снижения объемов полезного отпуска прочим категориям потребителей гарантирующего поставщика, обусловленного выходом крупных потребителей на оптовый рынок электроэнергии.

На БР осуществляется купля-продажа отклонений фактического потребления (производства) от плановых заявок участников, подаваемых в торговую систему оптового рынка, поэтому его объемы сравнительно невелики. Так, доля покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» на БР по итогам 2018 года составляет 1,8 % в объемном и 3,1 % в стоимостном выражении.

Объем покупки электроэнергии на БР вырос относительно прошлого года на 27,66 млн

кВт·ч, или 14,1 %. Рост объемов покупки на БР обусловлен увеличением относительной величины отклонений «вверх» фактического почасового объема потребления от оперативного плана потребления: 1,8 % в 2018 году против 1,6 % в 2017 году.

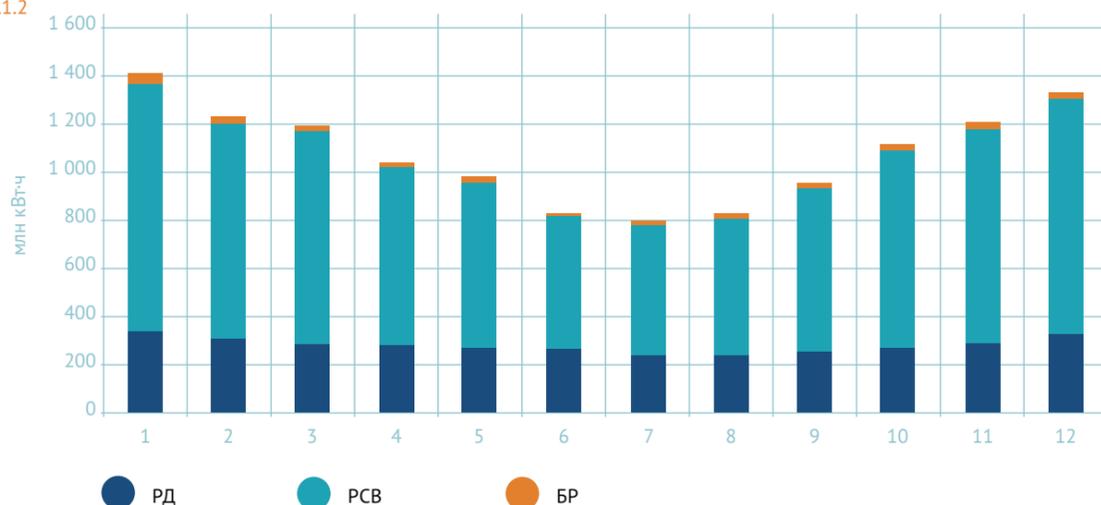
Объем продажи на БР, напротив, снизился относительно прошлого года на 25,82 млн кВт·ч, или 16,7 %, за счет сокращения относительной величины отклонений «вниз» фактического почасового объема потребления от оперативного плана потребления: 1,0 % в 2018 году против 1,2 % в 2017 году.

За 2018 год относительная величина отклонений, характеризующая объем операций ПАО «Красноярскэнергосбыт» на балансирующем рынке, сложилась на уровне 2,8 %. При действующем нормативе отклонений для гарантирующих поставщиков (5 %) данный факт свидетельствует о высоком качестве планирования и эффективности работы ПАО «Красноярскэнергосбыт» на балансирующем сегменте оптового рынка.

Динамика объемов покупки электроэнергии для ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение 2018 года в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме 3.5.1.2.

СТРУКТУРА ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА

Диаграмма 3.5.1.2



Динамика объемов покупки электроэнергии на оптовом рынке в течение календарного года определяется изменением объемов покупки на РСВ, занимающем доминирующее положение в структуре источников покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» (70,9 %). Динамика объемов покупки электроэнергии на РСВ носит ярко выраженный сезонный характер и коррелирует с величиной полезного отпуска прочим категориям потребителей в течение календарного года.

В свою очередь график покупки электроэнергии по регулируемым договорам, занимающим чуть более четверти в структуре покупки ПАО «Красноярскэнергосбыт» на оптовом рынке, определяется изменением прогнозных объемов поставки населению и приравненным к нему категориям

потребителей, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии и мощности на очередной период регулирования (год), и напрямую не зависит от фактической величины потребления этой группой потребителей.

В отличие от РСВ, динамика объемов покупки/продажи электроэнергии на БР в большей степени зависит от качества планирования объемов потребления электроэнергии, заявленных в торговую систему оптового рынка, а не от сезонных факторов.

По итогам 2018 года цена покупки электроэнергии на оптовом рынке сложилась на уровне 665,49 руб./МВт·ч, что на 18,91 руб./МВт·ч, или 2,9 %, выше уровня

прошлого года. Максимального значения цена покупки электроэнергии на оптовом рынке достигла в декабре (799,14 руб./МВт·ч), минимального – в августе 2018 года (481,50 руб./МВт·ч). Цена продажи сложилась на уровне 391,64 руб./МВт·ч, что на 3,64 руб./МВт·ч, или 0,9 %, ниже прошлогодних значений. Максимального значения цена продажи электроэнергии на оптовом

рынке достигла в январе (573,99 руб./МВт·ч), минимального – в октябре 2018 года (168,40 руб./МВт·ч).

Динамика цен покупки/продажи электроэнергии на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2016 по 2018 год представлена в таблице 3.5.1.2.

Таблица 3.5.1.2

Показатель	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	Отклонение 2017/2016		2018 г.	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Покупка,	руб./МВт·ч	671,23	646,58	-24,65	-3,7	665,49	18,91	2,9
в том числе								
РД	руб./МВт·ч	202,91	220,33	17,41	8,6	234,82	14,49	6,6
РСВ	руб./МВт·ч	811,03	794,08	-16,95	-2,1	818,68	24,60	3,1
БР	руб./МВт·ч	1 075,25	1 160,60	85,35	7,9	1 161,25	0,64	0,1
Продажа,	руб./МВт·ч	487,99	395,29	-92,70	-19,0	391,64	-3,64	-0,9
в том числе								
РСВ	руб./МВт·ч	0,00	0,00	0,00	30,6	0,00	0,00	-100,0
БР	руб./МВт·ч	505,79	401,29	-104,50	-20,7	391,64	-9,65	-2,4

Средневзвешенная регулируемая цена (тариф) на электроэнергию в рамках РД в 2018 году сложилась на уровне 234,82 руб./МВт·ч, что на 14,49 руб./МВт·ч, или 6,6 %, выше уровня прошлого года. Рост цен покупки электроэнергии по РД обусловлен увеличением уровня индикативных цен на электроэнергию, начиная со 2-го полугодия 2018 года, в соответствии с приказом ФАС от 27.12.2017 № 1796/17.

Средневзвешенная цена покупки ПАО «Красноярскэнергосбыт» на РСВ сложилась на уровне 818,68 руб./МВт·ч, значительно превысив значение индикативной цены на электрическую энергию (194,85 руб./МВт·ч – 1-е полугодие, 204,60 руб./МВт·ч – 2-е полугодие). По результатам торгов на РСВ значения

средневзвешенной узловой цены по ГТП ПАО «Красноярскэнергосбыт», относящейся ко второй ценовой зоне оптового рынка, варьировались в пределах от 0 руб./МВт·ч до 1 254,96 руб./МВт·ч (ценовой максимум зафиксирован 29.08.2018).

Относительно 2017 года средневзвешенная цена покупки электроэнергии на РСВ выросла на 24,60 руб./МВт·ч, или на 3,1 % (794,08 руб./МВт·ч). Тенденция превышения уровня свободных (нерегулируемых) цен на электроэнергию на РСВ относительно прошлого года была характерна для всех кварталов 2018 года, за исключением 3-го квартала: +0,7 % за 1-й квартал 2018 года, +7,2 % за 2-й квартал 2018 года, +5,9 % за 4-й квартал 2018 года.

Основными факторами, повлиявшими во 2-й ценовой зоне на рост цен РСВ в течение 2018 года по сравнению с прошлым годом, стали:

- рост совокупного объема спроса на 14,163 млн кВт·ч в ценовой зоне Сибири в среднем за сутки (+2,6 %);
- рост в ценовой структуре предложения объемов по ценам свыше 900 руб./МВт·ч, существенное сокращение объемов относительно эффективного предложения ТЭС;
- снижение ценовых объемов в заявках крупных покупателей.

Снижение уровня свободных (нерегулируемых) цен в течение 3-го квартала 2018 года относительно аналогичного периода прошлого года сложилось на уровне -3,1 %, что было обусловлено ценовой ситуацией на оптовом рынке электроэнергии в августе 2018 года.

В результате существенного увеличения объемов ценопринимающего предложения в структуре генерации за счет роста объемов гидрогенерации (доля ГЭС 72,3 %), преимущественно Саяно-Шушенской ГЭС, снижение уровня свободных (нерегулируемых) цен электроэнергии на РСВ по ГТП ПАО «Красноярскэнергосбыт» в августе 2018 года относительно аналогичного периода прошлого года сложилось на уровне -169,61 руб./МВт·ч, или 22,1 %. Из-за роста притока воды к водохранилищам выработка Саяно-Шушенской ГЭС достигала максимально возможных значений с учетом схемно-режимных условий ОЭС Сибири. На фоне достижения максимально допустимого перетока (МДП) в контролируемых сечениях между западными и восточными регионами Сибири, а также сечениях, ограничивающих выдачу мощности

в направлении ОЭС Урала, в энергосистемах Республик Тыва, Хакасия и Красноярского края в августе 2018 года наблюдалось существенное снижение индекса РСВ.

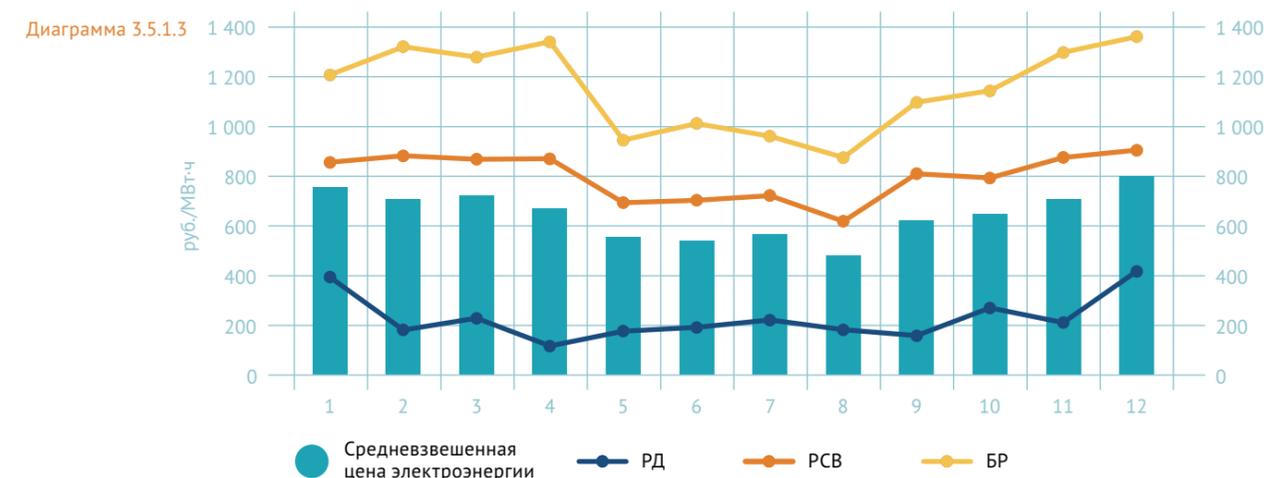
В течение 2018 года в структуре предложения наблюдалось преобладание гидрогенерации 50,3 % против 49,7 % тепловой генерации. Доля ГЭС-генерации выросла на 3,1 % по сравнению с прошлым годом, основной прирост пришелся на 3-й квартал: +11,7 % относительно аналогичного периода 2017 года. В течение 2018 года доля выработки ГЭС составила: в 1-м квартале - 37,2 %, во 2-м - 53,3 %, в 3-м - 67,1 %, в 4-м - 47,2 %.

Средневзвешенная цена покупки электроэнергии на БР в 2018 году сложилась на уровне 1 161,25 руб./МВт·ч, практически не претерпев изменений относительно 2017 года (1 160,60 руб./МВт·ч). По итогам 2018 года цена продажи электроэнергии на БР сложилась на уровне 391,64 руб./МВт·ч, что на 9,65 руб./МВт·ч, или 2,4 %, ниже уровня прошлого года.

Цены на электроэнергию на балансирующем сегменте оптового рынка в значительной степени зависят от уровня цен на РСВ, а также величины стоимостного небаланса, вызванного несоответствием предварительных финансовых обязательств и требований участников рынка на БР. По итогам 2018 года средняя удельная величина отрицательного стоимостного небаланса БР составила 290,30 руб./МВт·ч, что на 16,44 руб./МВт·ч, или 5,4 %, ниже значений 2017 года в абсолютном выражении.

Динамика цены покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение 2018 года в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме 3.5.1.3.

ДИНАМИКА ЦЕНЫ ПОКУПКИ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА В 2018 ГОДУ



Динамика средневзвешенной цены покупки электроэнергии на оптовом рынке определяется изменением уровня цен на РСВ, занимающем доминирующее положение в структуре источников покупки электроэнергии на оптовом рынке (70,9 %). Для динамики цены электроэнергии на РСВ во второй ценовой зоне оптового рынка, к которой относится ГТП ПАО «Красноярскэнергосбыт», характерно сезонное изменение, связанное с преобладанием источников гидрогенерации во 2-м и 3-м кварталах календарного года на фоне сезонного снижения спроса.

Динамика регулируемой цены покупки электроэнергии в течение года определяется структурой «привязки» по регулируемым договорам, сформированной в отношении участника организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «АТС»). Динамика цен на покупку/продажу электроэнергии на БР определяется изменением цен на РСВ и колебаниями величины стоимостного небаланса, вызванного несоответствием предварительных финансовых обязательств и требований участников рынка на БР.

3.5.2. ПОКУПКА МОЩНОСТИ НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

Покупка мощности на оптовом рынке ПАО «Красноярскэнергосбыт» осуществляется по следующим видам договоров (секторам рынка):

- регулируемые договоры купли-продажи электрической энергии и мощности (РД);
- договоры, заключенные с генераторами, поставляющими мощность в вынужденном режиме (ДВР);
- договоры о предоставлении мощности (ДПМ);
- договоры о предоставлении мощности квалифицированных генерирующих объектов, функционирующих на основе использования возобновляемых источников энергии (ДПМ ВИЭ);
- свободные договоры купли-продажи мощности (СДМ);
- договоры, заключенные по итогам конкурентного отбора мощности (КОМ).

По итогам 2018 года среднегодовой объем покупки мощности на оптовом рынке сложился на уровне 2 990,79 МВт/мес., что на 87,35 МВт/мес., или 2,8 %, ниже значений прошлого года.

Динамика объемов покупки мощности на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2016 по 2018 год представлена в таблице 3.5.2.1.

Таблица 3.5.2.1

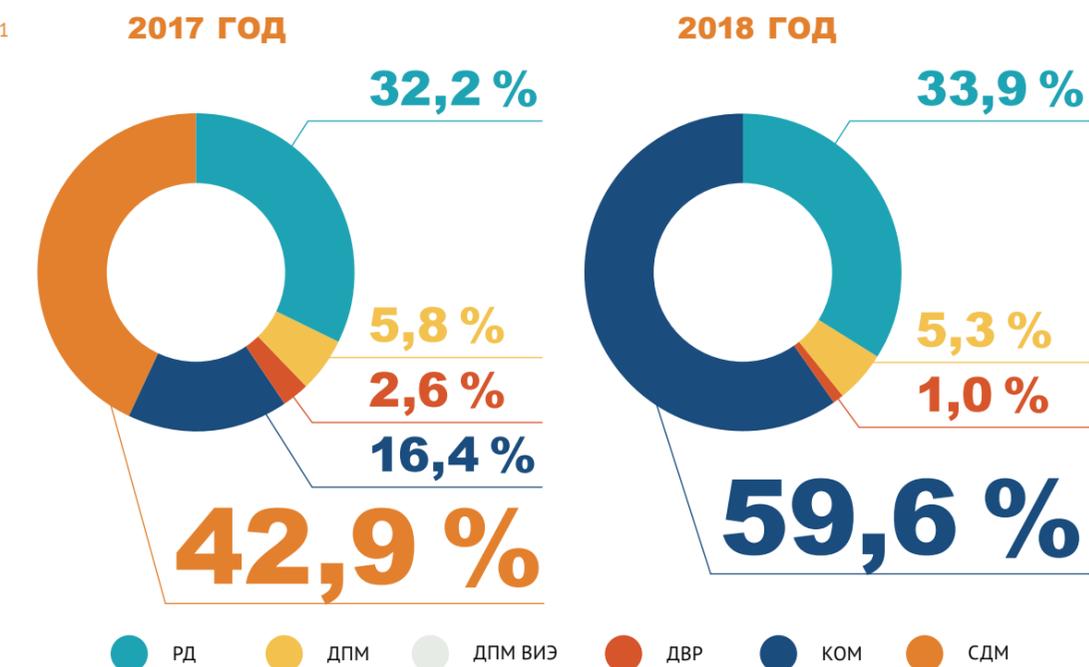
Показатель	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	Отклонение 2017/2016		2018 г.	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Покупка,	МВт	3 175,51	3 078,14	-97,37	-3,1	2 990,79	-87,35	-2,8
в том числе								
РД	МВт	918,35	992,53	74,17	8,1	1 014,73	22,20	2,2
ДПМ	МВт	202,89	179,25	-23,64	-11,7	159,98	-19,28	-10,8
ДПМ ВИЭ	МВт	0,93	1,41	0,49	52,4	3,19	1,78	125,9
ДВР	МВт	61,04	80,44	19,40	31,8	28,94	-51,50	-64,0
КОМ	МВт	671,47	503,68	-167,80	-25,0	1 783,96	1 280,28	254,2
СДМ	МВт	1 320,83	1 320,83	0,00	0,0	0,00	-1 320,83	-100,0

Динамика объемов покупки мощности за три последних года соответствует характеру изменений объемов покупки электроэнергии: устойчивое снижение в результате падения объемов полезного отпуска вследствие сокращения клиентской базы ПАО «Красноярскэнергосбыт» как гарантирующего поставщика в регионе. Однако, в отличие от электроэнергии, для нее характерна большая инертность в результате влияния температурного фактора.

Доля покупки мощности по РД в 2018 году в общей структуре составляет 33,9 % в объемном и 10,3 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по РД в 2018 году вырос относительно прошлого года на 22,20 МВт/мес., или 2,2 %. Основная причина увеличения объемов РД – рост объемов поставки мощности населению, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии (мощности) на 2018 год относительно уровня 2017 года.

СТРУКТУРА ПОКУПКИ МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА

Диаграмма 3.5.2.1



Доля покупки мощности по ДПМ в 2018 году в общей структуре составляет 5,3 % в объемном и 29,7 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по ДПМ в 2018 году снизился относительно прошлого года на 19,28 МВт/мес., или 10,8 %. Снижение объемов покупки мощности по ДПМ относительно 2017 года связано со снижением доли ПАО «Красноярскэнергосбыт» в совокупном объеме фактического пикового потребления покупателей, функционирующих во второй ценовой зоне оптового рынка, связанным с сокращением объемов полезного отпуска гарантирующего поставщика.

Доля покупки мощности по ДПМ ВИЭ в 2018 году в общей структуре покупки незначительна и составляет 0,1 % в объемном и 1,3 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по ДПМ ВИЭ в 2018 году вырос относительно прошлого года более чем в 2 раза. Увеличение объемов покупки мощности по ДПМ ВИЭ относительно 2017 года связано с началом поставки мощности в течение 2018 года станциями, функционирующими на основе возобновляемых источников энергии (энергии солнца), расположенными на территориях Забайкальского

края, Республики Бурятия, Республики Алтай и Омской области.

Доля покупки мощности по ДВР в 2018 году в общей структуре составляет 1,0 % в объемном и 1,3 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» по ДВР в 2018 году снизился относительно прошлого года более чем в 2,5 раза, что связано с сокращением числа станций, поставляющих мощность в вынужденном режиме, с последующим выводом из эксплуатации неэффективного генерирующего оборудования по причине несоответствия его параметров минимальным техническим требованиям.

В течение 2017 года между ПАО «Красноярскэнергосбыт» и ПАО «Богучанская ГЭС» продолжал действовать свободный договор купли-продажи мощности (СДМ), заключенный в конце 2015 года. Предметом указанного договора была поставка мощности с целью компенсации затрат гарантирующего поставщика на покупку потерь электроэнергии в линиях 500 кВ, участвующих в схеме выдачи мощности станции на оптовый рынок. В связи с отнесением линий 500 кВ к Единой национальной энергетической системе (ЕНЭС) и передачей указанного электросетевого оборудования на баланс ПАО «ФСК ЕЭС»

с 01.01.2018 прекратили действовать обстоятельства, послужившие основанием для заключения указанного «компенсационного» договора между Богучанской ГЭС и гарантирующим поставщиком в регионе. Объемы покупки мощности в размере 1 320,83 МВт/мес. были замещены покупкой мощности в рамках договоров, заключенных по итогам КОМ, объемы которого определяются по остаточному принципу.

Доля покупки мощности по итогам КОМ в 2018 году в общей структуре составляет 59,6 % в объемном и 57,4 % в стоимостном выражении. Объем покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» на КОМ в 2018 году вырос относительно прошлого года более чем в 3,5 раза.

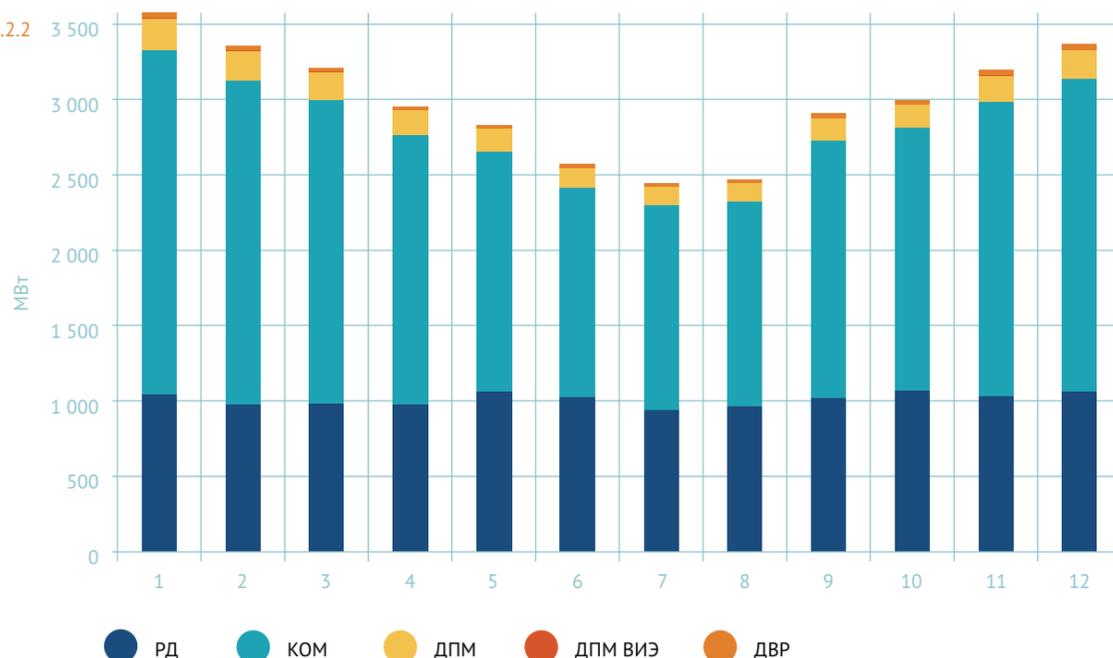
Увеличение объемов покупки мощности по итогам КОМ за 2018 год вызвано следующими причинами:

- отсутствие заключенных СДМ в размере 1 320,833 МВт/мес.;
- снижение объемов покупки мощности по ДВР на 51,50 МВт/мес., или 64,0 %;
- снижение объемов покупки мощности по ДПМ на 19,28 МВт/мес., или 10,8 %.

Динамика объемов покупки мощности ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение 2018 года в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме 3.5.2.2.

ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ПОКУПКИ МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА В 2018 ГОДУ

Диаграмма 3.5.2.2



Динамика объемов покупки мощности на оптовом рынке в течение календарного года определяется изменением объемов покупки на секторе КОМ, занимающем доминирующее положение в структуре источников покупки мощности (59,6 %).

Динамика объемов покупки мощности по регулируемым договорам зависит как от изменения прогнозных объемов поставки населению и приравненным к нему

категориям потребителей, зафиксированных в сводном прогнозном балансе производства и поставок электроэнергии и мощности на очередной период регулирования (год), так и от структуры привязки по регулируемым договорам, сформированной АО «АТС» в отношении субъекта оптового рынка.

Динамика объемов покупки мощности на нерегулируемых секторах оптового рынка носит ярко выраженный сезонный характер

и коррелирует с величиной пикового потребления прочих категорий потребителей ПАО «Красноярскэнергосбыт» в течение календарного года.

Графики покупки мощности в рамках отдельных нерегулируемых секторов оптового рынка мощности также зависят от ряда иных факторов. Так, объемы покупки по ДПМ и ДПМ ВИЭ зависят от сроков начала поставки мощности отдельными строящимися или модернизируемыми генерирующими объектами в течение года; объемы покупки по ДВР – от включения (исключения) в число «вынужденных» генераторов станций в установленном порядке; объемы покупки по СДМ – от графиков поставки по заключенным договорам; объемы покупки на КОМ, определяемые

по остаточному принципу, – от динамики объемов поставки по иным механизмам торговли мощностью.

По итогам 2018 года средневзвешенная цена покупки мощности на оптовом рынке сложилась на уровне 231 289,67 руб./МВт, что на 21 841,91 руб./МВт, или 10,4 %, выше уровня прошлого года. Максимального значения цена покупки мощности на оптовом рынке достигла в феврале (273 949,26 руб./МВт), минимального – в июле 2018 года (181 380,64 руб./МВт).

Динамика цен покупки мощности на различных секторах оптового рынка электрической энергии и мощности за период с 2 016 по 2018 год представлена в таблице 3.5.2.2.

Таблица 3.5.2.2

Показатель	Ед. изм.	2016 г.	2017 г.	Отклонение 2017/2016		2018 г.	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Покупка,	руб./МВт	212 645,35	209 447,76	-3 197,59	-1,5	231 289,67	21 841,91	10,4
в том числе								
РД	руб./МВт	69 485,81	69 161,39	-324,42	-0,5	70 028,87	867,48	1,3
ДПМ	руб./МВт	1 193 467,71	1 143 630,44	-49 837,27	-4,2	1 284 440,75	140 810,32	12,3
ДПМ ВИЭ	руб./МВт	3 033 295,51	3 113 753,18	80 457,67	2,7	2 717 474,69	-396 278,49	-12,7
ДВР	руб./МВт	456 147,03	263 497,36	-192 649,67	-42,2	321 627,03	58 129,67	22,1
КОМ	руб./МВт	177 683,11	245 978,10	68 294,99	38,4	222 662,62	-23 315,48	-9,5
СДМ	руб./МВт	166 061,92	167 756,92	1 695,00	1,0	0,00	-167 756,92	-100,0

Средневзвешенная регулируемая цена (тариф) на мощность в рамках РД в 2018 году сложилась на уровне 70 028,87 руб./МВт, незначительно превысив уровень прошлого года (+1,3 %).

По итогам 2018 года рост средней цены поставки мощности по ДПМ составил 140 810,32 руб./МВт, или 12,3 %, в результате экономия, возникшая вследствие сокращения объемов покупки по ДПМ, была нивелирована и затраты ПАО «Красноярскэнергосбыт» по инвестиционным договорам сохранились на уровне 2017 года. Увеличение цены покупки мощности по ДПМ связано с перераспределением (увеличением) доли покупки по договорам с ценой, превышающей 1 млн руб./МВт, и одновременно снижением доли

покупки по договорам с ценой существенно ниже 1 млн руб./МВт.

Средневзвешенная цена на мощность в рамках ДПМ ВИЭ в 2018 году сложилась на уровне 2 717 474,69 руб./МВт, снизившись относительно 2017 года на 396 278,49 руб./МВт, или 12,7 %. Снижение цены было компенсировано значительным ростом объемов поставки мощности по долгосрочным договорам данного вида (более чем в 2 раза).

Средневзвешенный тариф покупки мощности в рамках ДВР также продемонстрировал рост, увеличение относительно 2017 года составило 58 129,67 руб./МВт, или 22,1 %. Вместе с тем рост цены поставки мощности «вынужденных» генераторов был полностью

компенсирован значительным сокращением объемов, в результате затраты ПАО «Красноярскэнергобыт» на покупку мощности в этом секторе оптового рынка снизились более чем в 2 раза.

Средневзвешенная цена покупки мощности по договорам, заключенным ПАО «Красноярскэнергобыт» на КОМ, снизилась относительно прошлого года на 23 315,48 руб./МВт, или 9,5 %.

Несмотря на снижение средневзвешенной цены покупки мощности по договорам КОМ, причиной которого стало распределение суммарной величины стоимостного небаланса КОМ на объем покупки, в 2,5 раза превысивший прошлогодний уровень, на нерегулируемом секторе рынка мощности продолжили действие следующие факторы роста:

- рост цены мощности, сложившейся по итогам конкурентного отбора мощности на 2016–2018 годы (на 2016 год – 189 191,17 руб./МВт, на 2017 год – 189 739,99 руб./МВт, на 2018 год – 200 282,91 руб./МВт)¹;
- изменение с 01.01.2018 порядка индексации цены на мощность, определенной

по результатам конкурентного отбора мощности, в связи с выходом Постановления Правительства РФ от 02.09.2017 № 1065;

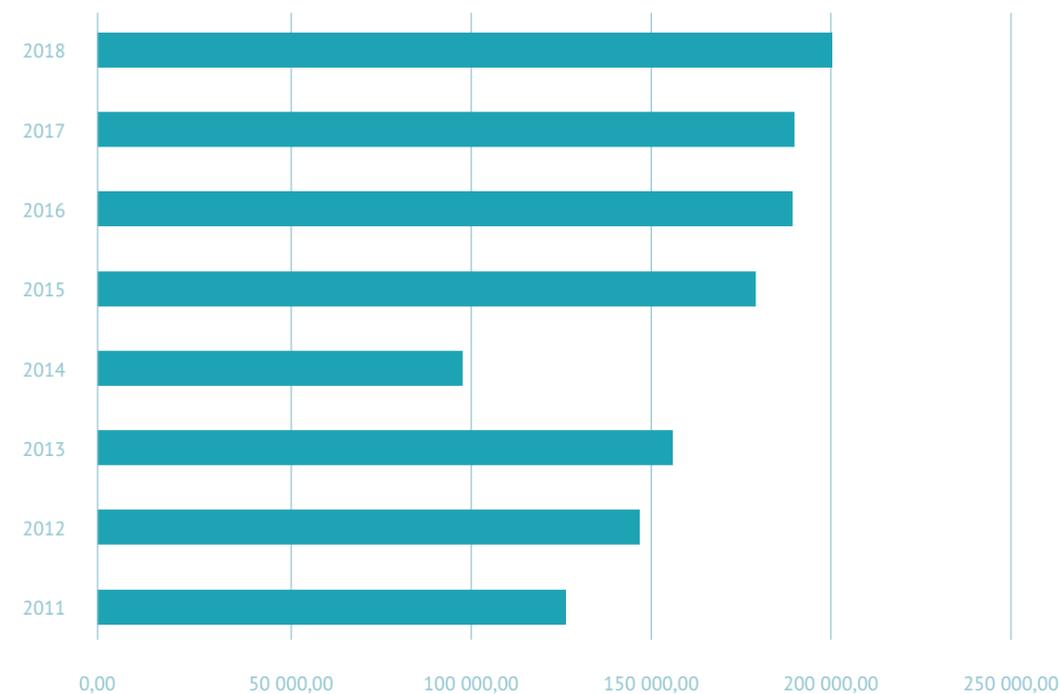
- применение с 01.07.2017 надбавки к цене КОМ для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен на электрическую энергию (мощность), в связи с выходом Постановления Правительства РФ от 28.07.2017 № 895.

Суммарное увеличение затрат на покупку мощности по нерегулируемым ценам оптового рынка мощности (КОМ + СДМ) за 2018 год относительно прошлого года составило +620 978,84 тыс. руб. (15,7 %), предопределив общую динамику затрат на покупку мощности (+564 362,87 тыс. руб., или 7,3 %).

Цена мощности, определенная по итогам КОМ на 2018 год, выросла относительно 2017 года на 5,6 %: с 189 739,99 руб./МВт в 2017 году до 200 282,91 руб./МВт в 2018 году (с учетом индексации). Динамика цены, складывающейся по итогам КОМ за период 2011–2018 годы, представлена на диаграмме 3.5.2.3.

ДИНАМИКА ЦЕНЫ КОМ В 2011–2018 ГОДАХ

Диаграмма 3.5.2.3



¹ Цены КОМ указаны с учетом индексации.

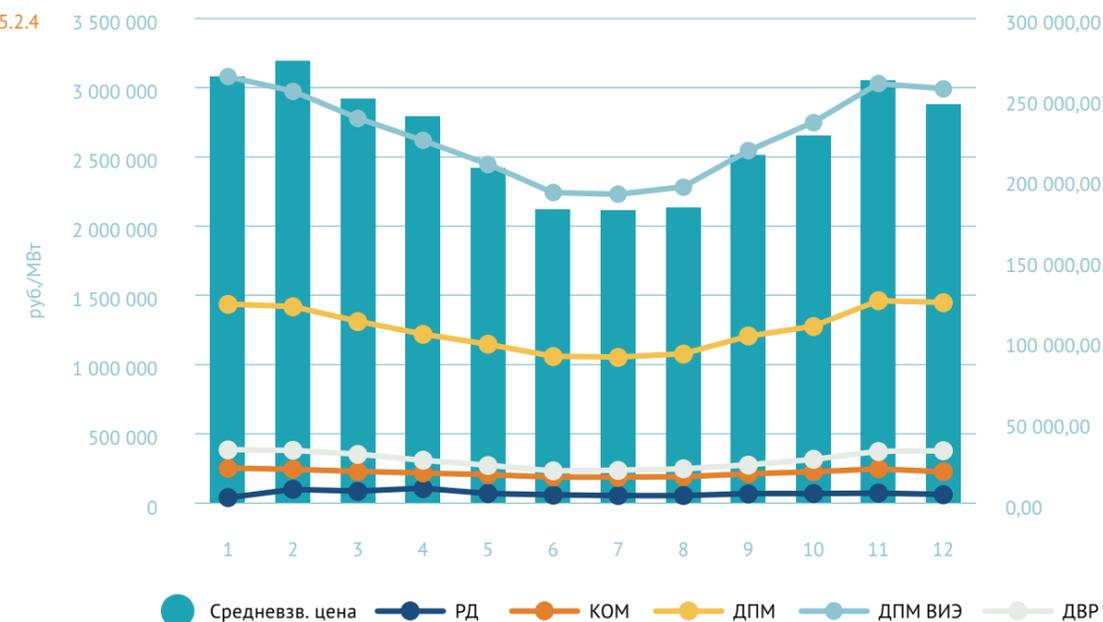
Поскольку цены покупки/продажи по договорам, заключенным по итогам КОМ, отличаются от цены, сложившейся по итогам конкурентного отбора, возникает несоответствие финансовых обязательств и требований участников рынка, т. н. стоимостной небаланс КОМ. Суммарный размер стоимостного небаланса за 2018 год, увеличивший обязательства ПАО «Красноярскэнергобыт» на рынке мощности, составил +417,32 млн руб. Для сравнения, в 2017 году размер небаланса был в 1,5 раза ниже, +286,54 млн

руб. Существенный рост абсолютной величины небаланса обусловлен применением с 01.07.2017 надбавки к цене КОМ для достижения на территориях Дальневосточного федерального округа базовых уровней цен на электрическую энергию (мощность).

Динамика цены покупки электроэнергии ПАО «Красноярскэнергобыт» в течение 2018 года в разрезе секторов оптового рынка представлена на диаграмме 3.5.2.4.

ДИНАМИКА ЦЕНЫ ПОКУПКИ МОЩНОСТИ ПО СЕКТОРАМ ОПТОВОГО РЫНКА В 2018 ГОДУ

Диаграмма 3.5.2.4



Динамика средневзвешенной цены покупки мощности на оптовом рынке определяется изменением цен по договорам, заключенным по итогам КОМ, занимающим доминирующее положение в структуре источников покупки мощности ПАО «Красноярскэнергобыт» (59,6 %).

Динамика средневзвешенной нерегулируемой цены покупки мощности на оптовом рынке носит ярко выраженный сезонный

характер в результате применения к цене коэффициентов сезонности, определяемых системным оператором в установленном порядке.

Динамика регулируемой цены покупки мощности в течение года определяется структурой «привязки» по регулируемым договорам, сформированной в отношении участника организацией коммерческой инфраструктуры оптового рынка (АО «АТС»).

3.5.3. ФИНАНСОВЫЕ РАСЧЕТЫ ЗА ПОКУПНУЮ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЮ (МОЩНОСТЬ) НА ОПТОВОМ РЫНКЕ

ПАО «Красноярскэнергосбыт» в полной мере и в установленные сроки выполняет принятые на себя обязательства по оплате электрической энергии и мощности на оптовом рынке в соответствии с Правилами оптового рынка электрической энергии и мощности и договором о присоединении к торговой системе оптового рынка. По итогам 2018 года уровень расчетов ПАО «Красноярскэнергосбыт» за поставленную электрическую энергию и мощность перед поставщиками оптового рынка составил 100 %.

Индекс платежной дисциплины (ИПД) ПАО «Красноярскэнергосбыт», определяемый АО «ЦФР» в рамках мониторинга состояния платежной дисциплины гарантирующих поставщиков, оценивается на уровне 100 баллов.

Динамика кредиторской и дебиторской задолженности по договорам купли-продажи электроэнергии и (или) мощности на оптовом рынке за период с 2016 по 2018 год представлена в таблице 3.5.3.1.

Таблица 3.5.3.1

Показатель	Ед. изм.	31.12.2016	31.12.2017	Отклонение 2017/2016		31.12.2018	Отклонение 2018/2017	
				ед.	%		ед.	%
Кредиторская задолженность,	тыс. руб.	1 212 907,53	1 295 397,66	82 490,13	6,8	1 229 330,56	-66 067,10	-5,1
в том числе								
текущая	тыс. руб.	1 212 907,53	1 295 397,66	82 490,13	6,8	1 229 330,56	-66 067,10	-5,1
	%	100,0	100,0			100,0		
Дебиторская задолженность,	тыс. руб.	5 453,16	9 716,62	4 263,46	78,2	5 480,42	-4 236,20	-43,6
в том числе								
текущая	тыс. руб.	5 310,27	9 518,93	4 208,66	79,3	5 448,35	-4 070,59	-42,8
	%	97,4	98,0			99,4		

Динамика кредиторской задолженности перед поставщиками оптового рынка электроэнергии на конец финансового года определяется соотношением стоимости купленной электрической энергии и мощности в декабре отчетного года по отношению к декабрю предшествующего года; динамика дебиторской задолженности – стоимости проданной на оптовом рынке электроэнергии соответственно.

Планомерное снижение объемов просроченной дебиторской задолженности

по договорам на оптовом рынке связано с заключением с АО «ЦФР» договоров уступки прав (цессии) по договорам купли-продажи электрической энергии на БР на регулярной основе. Накопленная задолженность по договорам уступки прав (цессии) по состоянию на 31.12.2018 составила 1 806,27 тыс. руб., увеличившись с 31.12.2017 на 379,02 тыс. руб., или 26,6 %. В отношении переуступленной задолженности проводятся мероприятия по ее взысканию в судебном порядке, ведется работа в рамках инициированных в отношении должников процедур банкротства.

ПРИВЕДЕННЫЕ СОКРАЩЕНИЯ

- **ОРЭМ** – оптовый рынок электроэнергии и мощности
- **ГТП** – группа точек поставки
- **РД** – регулируемые договоры
- **РСВ** – рынок на сутки вперед
- **БР** – балансирующий рынок
- **СДД** – свободные двусторонние договоры купли-продажи электроэнергии
- **СДЭМ** – свободные договоры купли-продажи электроэнергии и мощности
- **СДМ** – свободные договоры купли-продажи мощности
- **КОМ** – конкурентный отбор мощности
- **ДПМ** – договоры о предоставлении мощности
- **ДПМ ВИЭ** – договоры о предоставлении мощности генерирующих объектов, функционирующих на основе возобновляемых источников энергии
- **ДВР** – договоры купли-продажи мощности, производимой с использованием генерирующих объектов, поставляющих мощность в вынужденном режиме
- **МДП** – максимально допустимый переток
- **ИПД** – индекс платежной дисциплины

4.1. РЕМОНТЫ



Основное энергетическое оборудование на балансе ПАО «Красноярскэнергосбыт» отсутствует. (Протокол № 154 от 31.01.2018), заложены затраты, направленные на проведение планово-предупредительных ремонтов зданий (помещений) и автотранспорта:

В состав бизнес-плана на 2018 год, утвержденного Советом директоров Общества

Таблица 3.1.1

	План 2018 г., тыс. руб.	Факт 2018 г., тыс. руб.
Основной вид деятельности		
здания (помещения)	27 557,10	22 604,60
автотранспорт	6 252,10	4 229,40
Дополнительные виды деятельности		
здания (помещения)	420,00	0,00
автотранспорт	1 586,74	710,87

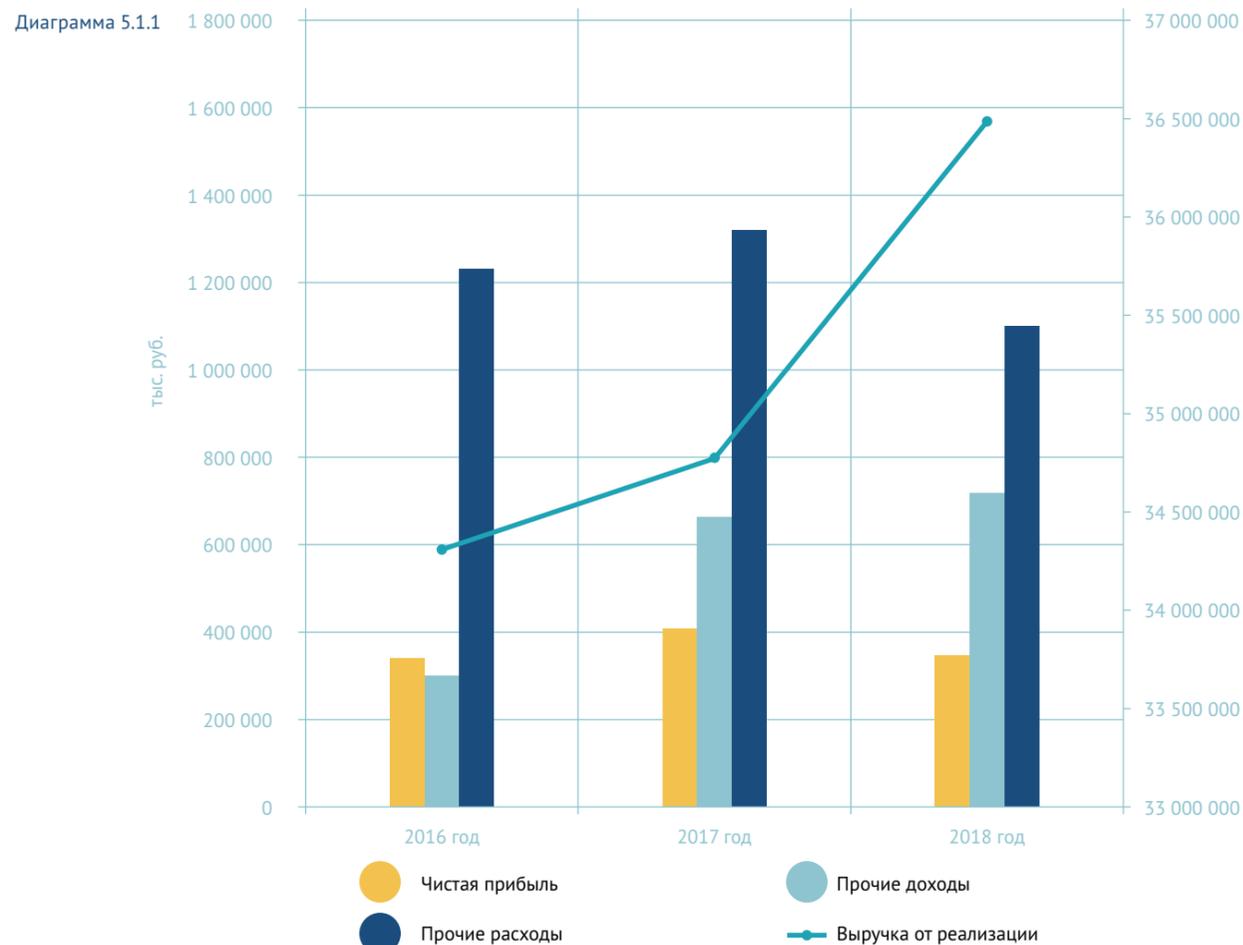
Фактически профинансировано 27 544,9 тыс. руб. (без НДС), или 79,9 % от утвержденного плана.

5.1. ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА

 Таблица 5.1.1
 (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	2016 г.	2017 г.	2018 г.	Темп роста (2018/2017), %
	Выручка от реализации	34 308 217	34 772 241	36 485 696	104,9
	в том числе:				
1	на объектах ПАО «РусГидро»	88 725	93 056	54 754	58,8
	на внешнем рынке	34 219 492	34 679 185	36 430 942	105,1
2	Себестоимость	31 551 588	31 978 722	34 022 243	106,4
3	Коммерческие расходы	1 392 990	1 505 536	1 555 455	103,3
4	Прибыль/убыток от продаж	1 363 638	1 287 983	907 998	70,5
5	Прочие доходы	301 087	663 514	717 828	108,2
6	Прочие расходы	1 230 861	1 320 878	1 101 564	83,4
7	Прибыль до налогообложения	433 864	630 619	524 262	83,1
8	Текущий налог на прибыль и иные аналогичные обязательные платежи	93 926	223 215	176 170	78,9
9	Чистая прибыль	339 938	407 404	348 092	85,4

ОСНОВНЫЕ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ



Выручка от реализации за 2018 год составила 36 485 696 тыс. руб., в том числе от продажи электроэнергии (мощности) 35 563 725 тыс. руб.

Выручка от продажи электроэнергии (мощности) относительно 2017 года увеличилась на 1 749 010 тыс. руб. (на 5,2 %) за счет увеличения полезного отпуска на 0,4 % и средней отпускной цены электроэнергии (мощности) на 4,8 % на розничном рынке.

Выручка по прочим видам деятельности по сравнению с 2017 годом снизилась на 35 555 тыс. руб. (на 3,7 %) за счет снижения выручки по ЖКХ в связи с изменением схемы начисления платы за отопление по МКД Кодинска, оборудованным ОДПУ, и снижением тарифа на коммунальные услуги.

Себестоимость составила 34 022 243 тыс. руб., что выше себестоимости 2017 года на 2 093 521 тыс. руб. (на 6,4 %) за счет

увеличения затрат на услуги по передаче электрической энергии на 10,1 %.

Коммерческие расходы по сравнению с 2017-м увеличились на 49 919 тыс. руб. (3,3 %).

Прочие доходы в 2018 году составили 717 828 тыс. руб., что выше доходов 2017 года на 54 314 тыс. руб. (на 8,2 %) в основном за счет статьи «Пени, штрафы, неустойки, признанные или по которым получено решение суда».

Прочие расходы в 2018 году составили 1 101 564 тыс. руб., что на 219 314 тыс. руб. (на 16,6 %) ниже расходов 2017 года за счет снижения статьи «Резерв по сомнительным долгам».

По итогам работы за 2018 год Обществом получена прибыль в размере 348 092 тыс. руб., что ниже результата 2017 года на 59 312 тыс. руб. (14,6 %).

5.2. ФИНАНСОВАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 (ОТЧЕТНЫЙ) ГОД. АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ АКТИВОВ И ПАССИВОВ. РАСЧЕТ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ОБЩЕСТВА

Годовая финансовая отчетность Общества за отчетный период (краткая форма бухгалтерского баланса и отчета о финансовых результатах) представлена в Приложении 1.

Для проведения анализа баланса Общества был составлен аналитический баланс, в котором все статьи актива и пассива группируются по экономическому признаку.

АНАЛИТИЧЕСКИЙ БАЛАНС ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ» ЗА ОТЧЕТНЫЙ ГОД

Таблица 5.2.1
(тыс. руб.)

Показатели	На 31.12.2017	На 31.12.2018	Отклонения	
			тыс. руб.	%
АКТИВЫ				
ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Нематериальные активы	14 938	10 974	-3 964	-26,5
Основные средства	674 274	662 936	-11 338	-1,7
Долгосрочные финансовые вложения	-	-	-	-
Отложенные налоговые активы	49 738	58 871	9 133	18,4
Прочие внеоборотные активы	36 371	28 971	-7 400	-20,3
ИТОГО внеоборотные активы (раздел 1)	775 321	761 752	-13 569	-1,8
ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
Запасы	74 342	80 439	6 097	8,2
Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	3 857	6 369	2 512	65,1
Долгосрочная дебиторская задолженность	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность	4 052 071	3 974 166	-77 905	-1,9
Денежные средства	13 818	24 853	11 035	79,9
Прочие оборотные активы	63 928	87 227	23 299	36,4
ИТОГО оборотные активы (раздел 2)	4 208 016	4 173 054	-34 962	-0,8
БАЛАНС	4 983 337	4 934 806	-48 531	-1,0

Окончание
таблицы 5.2.1

КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
Уставный капитал	15 301	15 301	0	0,0
Добавочный капитал	128 093	128 093	0	0,0
Резервный капитал	765	765	0	0,0
Нераспределенная прибыль прошлых лет	815 073	834 439	19 366	2,4
Прибыли (убытки), связанные с реорганизацией	-	-		
Прибыли (убытки) прошлых лет, выявленные после утверждения отчетности	-	-		
Нераспределенная прибыль отчетного года	407 404	348 092	-59 312	-14,6
ИТОГО капитал и резервы (раздел 3)	1 366 636	1 326 690	-39 946	-2,9
ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	-	-		
Отложенные налоговые обязательства	37 920	109 656	71 736	189,2
Прочие обязательства	-	-		
ИТОГО долгосрочные обязательства (раздел 4)	37 920	109 656	71 736	189,2
КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
Заемные средства	267 755	268 930	1 175	0,4
Кредиторская задолженность	3 150 963	3 060 145	-90 818	-2,9
Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	12 640	17 324	4 684	37,1
Оценочные обязательства	147 405	152 046	4 641	3,1
Прочие краткосрочные обязательства	18	15	-3	-16,7
ИТОГО краткосрочные обязательства (раздел 5)	3 578 781	3 498 460	-80 321	-2,3
БАЛАНС	4 983 337	4 934 806	-48 531	-1,0

По состоянию на 31.12.2018 активы Общества уменьшились на 48 531 тыс. руб. (или на 1,0 %) до 4 934 806 тыс. руб., по сравнению с аналогичным показателем на 31.12.2017. Изменение активов преимущественно связано со следующими факторами:

- уменьшением величины основных средств;
- снижением дебиторской задолженности.

Обязательства Общества уменьшились на 8 585 тыс. руб. (или на 0,2 %) и составили 3 608 116 тыс. руб.

Изменение обусловлено следующими факторами:

- снижением краткосрочной кредиторской задолженности.

По структуре обязательства Общества не изменились.

Таблица 5.2.2
(тыс. руб.)

РАСЧЕТ СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ»

Показатель	31.12.2017	31.12.2018
АКТИВЫ		
Итого по разделу I «Внеоборотные активы»	775 321	761 752
Итого по разделу II «Оборотные активы»	4 208 016	4 173 054
Дебиторская задолженность учредителей (участников, акционеров, собственников, членов) по взносам (вкладам) в уставный капитал (уставный фонд, паевой фонд, складочный капитал), по оплате акций	-	-
Итого активы, принимаемые к расчету (п. 1 + п. 2 – п. 3)	4 983 337	4 934 806
ПАССИВЫ		
Итого по разделу IV «Долгосрочные обязательства»	37 920	109 656
Итого по разделу V «Краткосрочные обязательства»	3 578 781	3 498 460
Доходы будущих периодов, признанные Обществом в связи с получением государственной помощи, а также в связи с безвозмездным получением имущества	-	-
Итого пассивы, принимаемые к расчету (п. 5 + п. 6 – п. 7)	3 616 701	3 608 116
Стоимость чистых активов акционерного общества (итого активы, принимаемые к расчету (стр. 4), минус итого пассивы, принимаемые к расчету (стр. 8))	1 366 636	1 326 690

Чистые активы Общества на конец отчетного периода составили 1 326 690 тыс. руб. Таким образом, за отчетный год данный показатель уменьшился на 39 946 тыс. руб.

5.3. АНАЛИЗ ЭФФЕКТИВНОСТИ И ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ ОБЩЕСТВА

ФИНАНСОВЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Ключевыми абсолютными показателями доходности операционной деятельности являются чистая прибыль, EBIT и EBITDA. Показатели EBITDA и EBIT соответствуют операционному результату деятельности Общества и используются как индикаторы способности компании генерировать денежные средства от операционной деятельности без привлечения заимствований и без учета уплаты налогов.

Вышеуказанные показатели (EBIT, EBITDA) позволяют определить относительную эффективность операционной деятельности в части способности Общества генерировать денежные потоки от операционной деятельности, характеризуют способность Общества обслуживать свою задолженность.

Таблица 5.3.1

Показатели	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (2018/2017), %
1	2	3	4	5
Чистая прибыль	339 938	407 404	348 092	85,44
EBIT	1 363 638	1 287 984	907 998	70,50
EBITDA*	443 304	1 375 093	1 003 366	72,97

* С 2017 года показатель EBITDA рассчитывается как операционная (валовая) прибыль, скорректированная на амортизацию.

Снижение показателя EBITDA на 27,03 % в 2018 году относительно предыдущего периода обусловлено снижением прибыли от продаж.

По итогам 2018 года показатель EBIT снизился относительно 2017 года на 29,5 %, данное снижение обусловлено увеличением себестоимости продукции Общества.

ПОКАЗАТЕЛИ ЭФФЕКТИВНОСТИ

При анализе эффективности используются показатели нормы EBITDA, EBIT и чистой

прибыли, позволяющие оценить долю данных показателей в выручке Общества.

Таблица 5.3.2

Показатели	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (2018/2017), %
1	2	3	4	5
Норма чистой прибыли, %	0,99	1,17	0,95	81,43
Норма EBIT, %	3,97	3,70	2,49	67,19
Норма EBITDA, %	1,29	3,95	2,75	69,54

Норма чистой прибыли является итоговой характеристикой прибыльности совокупной деятельности Общества за определенный период времени. Если другие показатели эффективности характеризуют эффективность отдельных сфер деятельности Общества в части обеспечения прибыльности, то данный коэффициент показывает, насколько эффективна вся деятельность компании в целом, включая прочую и финансовую деятельность.

деятельности компании вне связи с принципами начисления амортизации, финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране.

Норма EBIT (рентабельность продаж) также показывает эффективность операционной деятельности Общества вне связи с финансовыми операциями и нормами фискального регулирования, принятыми в стране, но с учетом амортизационных отчислений.

Норма EBITDA или EBITDA margin показывает эффективность операционной

Показатель «Норма EBITDA» по итогам 2018 года составляет 2,75 %.

ПОКАЗАТЕЛИ УПРАВЛЕНИЯ ОПЕРАЦИОННОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТЬЮ

Таблица 5.3.3

Показатели	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (2018/2017), %
1	2	3	4	5
Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	12,53	11,02	10,73	97,32
Оборачиваемость дебиторской задолженности	29,14	33,11	34,02	102,76
Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	11,84	12,13	13,86	114,32
Оборачиваемость кредиторской задолженности	30,90	30,10	26,33	87,48

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает, насколько эффективно в Обществе организована работа по сбору оплаты за свою продукцию. Оборачиваемость дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для сбора долгов.

Оборачиваемость дебиторской и кредиторской задолженности отражает среднее число дней, необходимое для ее возврата. Оборачиваемость кредиторской задолженности выражает оборачиваемость кредиторской задолженности как среднее число дней, в течение которых Общество оплачивает свои долги, которое увеличивается пропорционально снижению оборачиваемости.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности показывает, насколько быстро Общество рассчитывается со своими поставщиками.

ПОКАЗАТЕЛИ ЛИКВИДНОСТИ

Показатели ликвидности оценивают способность Общества погасить свои обязательства и сохранять права владения активами в долгосрочной перспективе.

Показатели ликвидности призваны продемонстрировать степень платежеспособности Общества по краткосрочным долгам.

Таблица 5.3.4

Показатели	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (2018/2017), %
1	2	3	4	5
Коэффициент быстрой ликвидности	1,16	1,20	1,22	101,46
Коэффициент абсолютной ликвидности	0,21	0,004	0,007	184,43
Коэффициент Бивера	0,13	0,16	0,17	107,53

Коэффициент абсолютной ликвидности — наиболее жесткая оценка ликвидности

Коэффициент быстрой ликвидности демонстрирует защищенность держателей текущих долговых обязательств от опасности отказа от платежа. Предполагается, что чем выше этот коэффициент, тем лучше позиции кредиторов. Показатель представляет собой отношение текущих активов, за исключением запасов к текущим обязательствам.

Нормативное значение данного показателя — от 0,8 до 1,5. В течение 2016–2018 годов значение данного коэффициента в рамках норматива.

Коэффициент абсолютной ликвидности — наиболее жесткая оценка ликвидности, которая допускает, что дебиторская задолженность не сможет быть погашена в срок для удовлетворения нужд краткосрочных кредиторов. Незначительное увеличение показателя обусловлено незначительным ростом денежных средств в 2018 году по отношению к 2017 году.

Коэффициент Бивера рассчитывается как отношение операционного денежного потока к текущим обязательствам по операционной деятельности на конец периода. Данный показатель предполагает, что текущие обязательства по операционной деятельности должны покрываться денежными средствами, генерируемыми операционной деятельностью.

ПОКАЗАТЕЛИ СТРУКТУРЫ КАПИТАЛА

Таблица 5.3.5

Показатели	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (2018/2017), %
1	2	3	4	5
Коэффициент автономии	0,26	0,27	0,27	98,03
Соотношение заемного и собственного капитала	2,92	2,65	2,72	102,77

Ключевым показателем структуры капитала Общества является коэффициент автономии, поскольку данный показатель отражает обеспеченность финансирования активов Общества собственным капиталом.

Соотношение заемного и собственного капитала определяет структуру инвестированного капитала и представляет собой отношение заемных средств Общества к собственным.

ПОКАЗАТЕЛИ ДОХОДНОСТИ КАПИТАЛА

Таблица 5.3.6

Показатели	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (2018/2017), %
1	2	3	4	5
ROA, %	7,00	8,36	7,63	91,33
ROE, %**	93,43	30,57	25,85	84,57

** С 2017 года показатель ROE приведен без учета влияния неденежных составляющих.

К показателям доходности капитала относятся показатели, характеризующие доходность использования активов Общества относительно стоимости их источников финансирования.

ROA (рентабельность активов) отражает рентабельность деятельности Общества с учетом совокупного результата деятельности и всех вовлеченных в нее активов. Суть показателя состоит в характеристике того, насколько эффективно был использован каждый привлеченный (собственный и заемный) рубль.

Снижение показателя ROA в 2018 году обусловлено уменьшением чистой прибыли.

Для определения эффективности использования собственного капитала Общества используется показатель рентабельности собственного капитала — ROE.

ROE характеризует эффективность использования только собственных источников финансирования Общества и равен отношению чистой прибыли к средней стоимости собственного капитала Общества.

5.4. АНАЛИЗ ДЕБИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ

Таблица 5.4.1

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (5/4), %
1	Дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев)	-	-	-	
2	Дебиторская задолженность (до 12 месяцев), в том числе	3 392 053	4 052 071	3 974 166	98,1
2.1	Покупатели и заказчики	3 252 857	3 864 167	3 820 554	98,9
2.2	Векселя к получению	-	-	-	
2.3	Задолженность дочерних обществ	-	-	-	
2.4	Задолженность участников по взносам в Уставный капитал	-	-	-	
2.5	Авансы выданные	5 972	2 539	11 902	468,8
2.6	Прочие дебиторы	133 224	185 365	141 710	76,5

По состоянию на 31.12.2018 дебиторская задолженность (свыше 12 месяцев) у Общества отсутствует, дебиторская задолженность до 12 месяцев составляет 3 974 166 тыс. руб.

По сравнению с 2017 годом краткосрочная задолженность в целом уменьшилась на 1,9 % (или на 77 905 тыс. руб.), в основном за счет снижения статьи «Покупатели и заказчики» на 43 613 тыс. руб., или на 1,1 %.

5.5. АНАЛИЗ КРЕДИТОРСКОЙ ЗАДОЛЖЕННОСТИ И КРАТКОСРОЧНЫХ ЗАЙМОВ И КРЕДИТОВ

Таблица 5.5.1

№ п/п	Наименование показателя	2016 г. факт	2017 г. факт	2018 г. факт	Темп роста (5/4), %
1	Займы и кредиты	0	267 755	268 930	100,4
2	Кредиторская задолженность	3 624 771	3 163 603	3 077 469	97,3
2.1	Поставщики и подрядчики	2 994 529	2 499 394	2 204 287	88,2
2.2	Векселя к уплате	-	-	-	
2.3	Задолженность перед дочерними обществами	-	-	-	
2.4	Задолженность по оплате труда перед персоналом	38 492	38 036	35 826	94,2
2.5	Задолженность перед гос. внебюджетными фондами	9 920	10 577	17 501	165,5
2.6	По налогам и сборам	152 473	141 786	200 213	141,2
2.7	Авансы полученные	384 909	419 037	571 813	136,5
2.8	Прочие кредиторы	35 509	42 133	30 505	72,4
2.9	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	8 939	12 640	17 324	137,1
3	Доходы будущих периодов	-	-	-	-
4	Резервы предстоящих расходов	159 162	147 405	152 046	103,2
5	Прочие краткосрочные обязательства	35	18	15	83,3

По состоянию на 31.12.2018 краткосрочные обязательства составили 3 498 460 тыс. руб., что на 80 321 тыс. руб. (или на 2,3 %) меньше, чем аналогичный показатель на 31.12.2017.

Снижение обязательств обусловлено снижением по статье «Кредиторская задолженность» на 86 134 тыс. руб. (или на 2,7 %).

5.6. РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

ПРИНЦИПЫ ДИВИДЕНДНОЙ ПОЛИТИКИ

Дивидендная политика Общества – это комплекс действий по определению количественных параметров распределения чистой прибыли Общества между выплатой дивидендов акционерам и оставлением ее в распоряжении Общества (путем направления в резервный фонд, на погашение убытков

прошлых лет, на накопление и другие цели), а также система отношений и принципов по определению порядка и сроков выплаты дивидендов, а также по установлению ответственности Общества за неисполнение обязанности по выплате дивидендов.

РАЗМЕР ВЫПЛАЧЕННЫХ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ» ДИВИДЕНДОВ, ОБЩАЯ СУММА В ГОД

Таблица 5.6.1 (тыс. руб.)

Дивиденды	2016 г. (дивиденды по итогам 2015 г.)	2017 г. (дивиденды по итогам 2016 г.)	2018 г. (дивиденды по итогам 2017 г.)
ВСЕГО, в том числе:	586 556	339 318	388 038
на обыкновенные акции	456 988	264 227	302 322
на привилегированные акции	129 568	75 091	85 716

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 03.06.2016, принято решение о выплате дивидендов по акциям ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам работы за 2015 год.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам работы за 2016 год.

Годовым Общим собранием акционеров, состоявшимся 02.06.2017, принято решение о выплате дивидендов по акциям

ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам работы за 2017 год.

РАЗМЕР ВЫПЛАЧЕННЫХ ПАО «КРАСНОЯРСКЭНЕРГОСБЫТ» ДИВИДЕНДОВ В ОТЧЕТНОМ ПЕРИОДЕ

Таблица 5.6.2

Отчетный период, за который выплачивались дивиденды по акциям	2017 год
Общий размер объявленных дивидендов (сумма начисленных дивидендов)	388 037 987,16 руб.
Сумма к выплате по доходной ведомости, руб.	388 037 987,16 руб.
Размер объявленных дивидендов в расчете на одну акцию	0,5072173755 руб.
Срок, отведенный для выплаты объявленных дивидендов	Номинальному держателю и являющемуся профессиональным участником рынка ценных бумаг доверительному управляющему, которые зарегистрированы в реестре акционеров до 17 июля 2018 года. Другим зарегистрированным в реестре акционеров лицам – до 7 августа 2018 года
Общий размер выплаченных дивидендов	387 934 775,01 руб.
Причины невыплаты или выплаты объявленных дивидендов не в полном объеме	Неверные, неполные либо устаревшие данные о банковских реквизитах и почтовых адресах акционеров

6.1. ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Главной целью инвестиционной деятельности ПАО «Красноярскэнергобывт» является обеспечение воспроизводства основных фондов, их расширение и модернизация.

Освоено капитальных вложений за 12 месяцев 2018 года на сумму 89 831,4 тыс. руб. Финансирование инвестиционной программы ПАО «Красноярскэнергобывт» осуществлялось за счет собственных источников – амортизации, возмещаемого НДС,

прочих собственных источников. Общий объем финансирования за 12 месяцев 2018 года составил 94 521 тыс. руб. (амортизация – 80 194,9 тыс. руб., возмещаемый НДС – 14 292,9 тыс. руб., прочие собственные источники – 33,2 тыс. руб.).

Данные по освоению капитальных вложений за последние три года представлены в таблице 6.1.1 и на диаграмме 6.1.1.

ДИНАМИКА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2016—2018 ГОДЫ

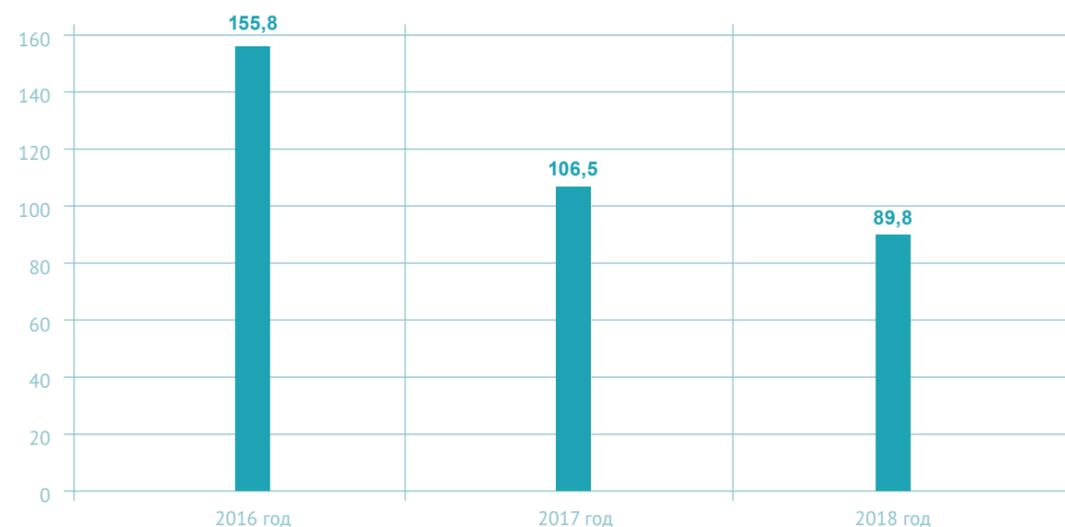
Таблица 6.1.1

Показатели	2016 г.		2017 г.		2018 г.	
	млн руб.	%	млн руб.	%*	млн руб.	%*
Капитальные вложения всего (без НДС)	155,80	100,00	106,50	100,00	89,80	100,00
1 Техническое перевооружение и реконструкция	79,31	50,89	40,61	38,14	60,09	66,89
2 Новое строительство и расширение действующих предприятий	14,23	9,13	15,02	14,11	0,03	0,04
3 Приобретение объектов основных средств. Инвестиции в нематериальные активы	62,30	39,97	50,85	47,75	29,71	33,07

*% к структуре ИП.

ДИНАМИКА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ ЗА 2016–2018 ГОДЫ

Диаграмма 6.1.1

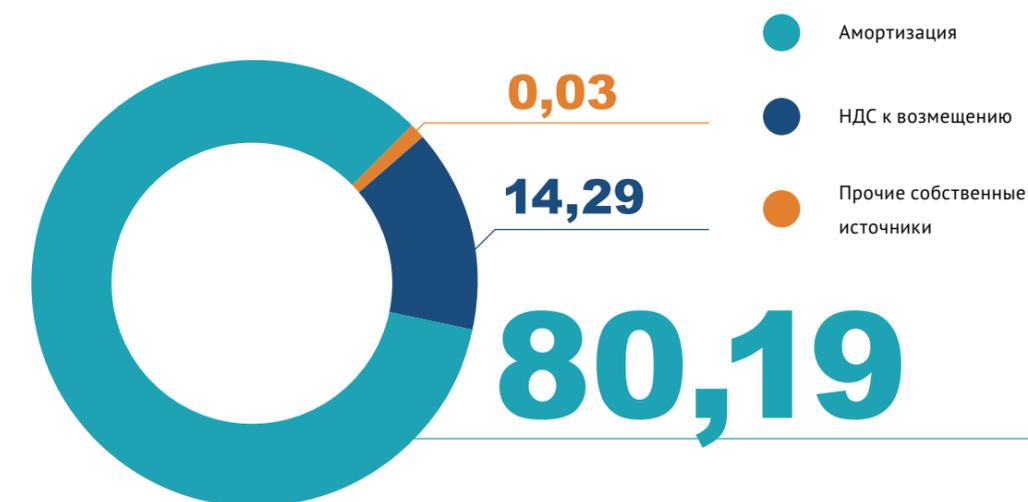


ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2018 ГОДУ

Таблица 6.1.2

Инвестиционная программа	Источник финансирования	Объем финансирования, млн руб.		
		план	факт	отклонение, %
Финансирование инвестиционной программы	Амортизация	93,62	80,19	-14,34
	Чистая прибыль прошлых лет	3,08	0,00	-100,00
	НДС к возмещению	20,37	14,29	-29,82
	Чистая прибыль текущего года	17,36	0,00	-1,74
	Прочие собственные источники	0,00	0,03	0,00

ОБЪЕМ ФИНАНСИРОВАНИЯ, ФАКТ 2018 ГОДА

 Диаграмма 6.1.2
(млн руб.)


СТРУКТУРА КАПИТАЛОВЛОЖЕНИЙ ПО НАПРАВЛЕНИЯМ

Таблица 6.1.3

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году, млн руб.		
	план	факт	отклонения, %
1. Техническое перевооружение и реконструкция	70,94	59,46	-16,19
2. Новое строительство и расширение действующих мероприятий	0,00	0,03	-
3. Приобретение объектов основных средств	20,22	24,05	18,96
Приобретение коммутационного оборудования	1,41	1,14	-18,72
Приобретение программно-аппаратного комплекса видеонаблюдения	3,63	3,63	-0,02
Приобретение серверного оборудования	2,37	2,37	-0,18
Создание системы электронных очередей	0,74	0,74	0,37
Модернизация системы сбора данных АСКУЭ	0,91	0,99	9,16
Приобретение вычислительной и оргтехники	0,00	0,00	-

Окончание
таблицы 6.1.3

Наименование мероприятий Инвестиционной программы	Финансирование инвестиционной программы в 2018 году, млн руб.		
	план	факт	отклонения, %
Приобретение программно-аппаратного комплекса VoIP-телефонии	0,00	0,00	-
Модернизация оборудования центра печати	0,00	0,00	-
Приобретение автотранспорта	9,48	8,43	-11,12
Приобретение климатической техники	0,29	0,28	-3,97
Приобретение оборудования для ОИУ	1,19	1,05	-11,79
Приобретение оборудования для ЖКХ	0,20	0,14	-30,00
Приобретение инфокиосков в ЦОК	0,00	5,16	-
Приобретение ВОЛС в Канском МРО	0,00	0,12	-
4. Инвестиции в нематериальные активы	43,27	10,98	-74,62
Внедрение программного комплекса расчетов за электроэнергию и мощность на розничном рынке с ФЛ	43,27	10,98	-74,62
ИТОГО	134,43	94,52	-29,69

Фактическое отклонение от инвестиционного плана 2018 года в части объема финансирования составляет 39,9 млн руб. (в т. ч. НДС). Невыполнение годовой инвестиционной программы обусловлено следующими объективными факторами:

- увеличением срока выполнения проекта по внедрению программного комплекса расчетов за э/э и мощность на розничном

рынке для физических лиц. Внедрение и оставшееся финансирование перенесено на 2019 год;

- оплатой в 2019 году (согласно договорным отношениям) за работы, выполненные в 2018 году;
- экономией по закупочным процедурам.

7. ИННОВАЦИИ

Инновационная деятельность в 2018 году Обществом не осуществлялась.

8.1.1. СПИСОЧНАЯ ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ

Списочная численность персонала ПАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31.12.2018 составила 1 473 человека и по сравнению с началом года снизилась на 38 человек. Из списочной численности персонала 36,12 % мужчин и 63,88 % женщин.

Снижение списочной численности Общества обусловлено естественными организационно-штатными изменениями. В 2018 году произошло сокращение численности персонала на 8 человек в связи с оптимизацией работы автотранспорта и с централизацией функций по работе с физическими лицами.

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ

Таблица 8.1.1.1

Категории	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Руководители	171	11,15	164	10,85	148	10,05
Специалисты	549	35,82	562	37,19	607	41,21
Служащие	86	5,61	92	6,08	97	6,59
Рабочие	727	47,42	693	45,88	621	42,15
ВСЕГО	1 533	100	1 511	100	1 473	100

СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА ПО КАТЕГОРИЯМ (2018 ГОД), %

Диаграмма 8.1.1.1



В структуре персонала по категориям за последние три года произошло снижение численности руководителей – на 23 чел. (13,5 %), увеличение численности специалистов – на 58 чел. (10,6 %),

служащих – на 11 чел. (12,8 %), снижение численности рабочих – на 106 чел. (14,6 %). Снижение численности рабочих вызвано передачей функций по уборке придомовой территории на аутсорсинг.

8.1.2. ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ

Анализ возрастного состава персонала показывает, что за период с 2016-го по 2018 год произошло снижение числа работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» в возрастных категориях до 30 лет

на 23 чел. (13,4 %), старше 50 лет – на 37 чел. (9,9 %).

Средний возраст работников Общества по состоянию на 31.12.2018 составляет 41 год.

Таблица 8.1.2.1

Возраст	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
До 30 лет	172	11,22	200	13,24	149	10,12
От 30 до 50 лет	987	64,38	953	63,07	987	67,0
Старше 50 лет	374	24,40	358	23,69	337	22,88
в том числе пенсионеры по возрасту (работающие)	126	8,22	122	8,07	128	8,69
ВСЕГО	1 533	100	1 511	100	1 473	100
Средний возраст	41		41		41	

В Обществе работает 128 пенсионеров по возрасту, что составляет 8,69 % от общей численности работников. По сравнению с 2017 годом количество работающих пенсионеров увеличилось на 4,9 %.

В целях эффективной работы Общества и постепенного вовлечения молодых специалистов в деятельность предприятия, позволяющего передать опыт и необходимые навыки молодым специалистам, в Обществе производится работа по привлечению и трудоустройству молодых специалистов: проводятся мероприятия по прохождению практики студентами профильных вузов: ФГАОУ ВО «Сибирский федеральный университет»: политехнический институт (кафедра «Электротехнические комплексы

и системы»), институт управления бизнес-процессами и экономики (кафедра «Экономика и организация предприятий энергетического и транспортного комплексов»); ФГБОУ ВО «Сибирский государственный университет науки и технологий имени академика М. Ф. Решетнева» (кафедра «Информационная безопасность», «Менеджмент», «Техническая эксплуатация и обслуживание электротехнического и электромеханического оборудования»). 17 студентов прошли производственную и преддипломную практику, трудоустроен 1 студент.

В Обществе выполняются мероприятия по работе с кадровым резервом (среди работников) на руководящие должности.

8.1.3. КАЧЕСТВЕННЫЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ (УРОВЕНЬ ОБРАЗОВАНИЯ)

Таблица 8.1.3.1

	31.12.2016		31.12.2017		31.12.2018	
	чел.	%	чел.	%	чел.	%
Высшее образование	826	53,87	841	55,66	839	56,96
Среднее профессиональное	464	30,27	446	29,52	430	29,19
Среднее общее	242	15,79	215	14,22	196	13,31
Начальное и основное общее	1	0,07	9	0,6	8	0,54
ВСЕГО	1 533	100	1 511	100	1 473	100

Персонал ПАО «Красноярскэнергосбыт» характеризуется высоким образовательным уровнем: 56,96 % работников имеют высшее образование, 3,6 % – два и более высших образования.

Высокий уровень образования персонала обусловлен стратегией и корпоративной политикой ПАО «Красноярскэнергосбыт», основными направлениями которой являются качественный подбор персонала, эффективное использование профессиональных и деловых навыков работников, профессиональное развитие персонала. Широко используются корпоративные формы обучения, в том числе с применением онлайн-технологий (в режиме реального времени). Корпоративное обучение направлено на совершенствование энергосбытовой деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт»,

эффективное исполнение законодательных актов и нормативных требований в электроэнергетике, повышение уровня профессиональных компетенций сотрудников по направлениям деятельности компании. Работники проходят обучение в учебных центрах с целью получения как обязательного обучения (в рамках законодательства), так и с целью повышения квалификации, профессиональной переподготовки – 479 человек прошли обучение в 2018 году.

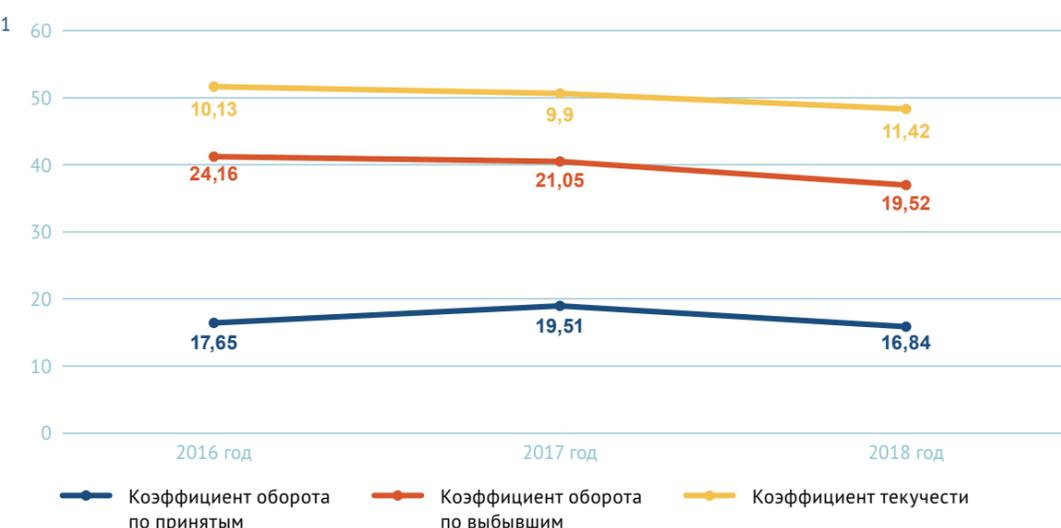
Работники, не имеющие высшего (среднего) профессионального образования, проходят обучение в учебных заведениях. По состоянию на 31.12.2018 – 24 человека обучаются в профильных вузах с сохранением льгот и гарантий во время обучения (дополнительный оплачиваемый отпуск с сохранением среднего заработка).

8.1.4. ДАННЫЕ ПО ДВИЖЕНИЮ ПЕРСОНАЛА

Коэффициент оборота работников составляет по принятым – 16,84 %, по выбывшим – 19,52 %. Коэффициент текучести персонала за период 2018 года увеличился в сравнении с аналогичным периодом 2017 года на 1,52 % и составляет 11,42 %.

КОЭФФИЦИЕНТЫ ОБОРОТА РАБОТНИКОВ ПО ПРИНЯТЫМ, ВЫБЫВШИМ И ТЕКУЧЕСТИ, %

Диаграмма 8.1.4.1



Основные причины увольнения работников: истечение срока действия трудового договора – 51 чел. (прием работников на период временного отсутствия основного работника); собственное желание – 199 чел. Основными причинами увольнения по собственному желанию являются: низкая оплата труда (52 чел.), плохие условия труда (37 чел.), выход на пенсию впервые (29 чел.), высокая напряженность, ответственность и интенсивность труда (20 чел.).

С целью снижения текучести в Обществе разрабатываются локальные нормативные акты, направленные на поддержание конкурентной заработной платы; реализуются мероприятия по обеспечению защиты

интересов работников в области здравоохранения (страхование от несчастных случаев, добровольное медицинское страхование, обязательные медицинские обследования, санаторно-курортное оздоровление работников) и различных видов материальной поддержки, в том числе в области дополнительного негосударственного пенсионного обеспечения.

Также активно реализуются мероприятия по развитию корпоративной культуры в Обществе: проведение различных спортивных мероприятий, торжественных мероприятий с вручением наград особо отличившимся работникам. Работники активно принимают участие в благотворительных акциях.

8.2. РАСХОДЫ НА ОПЛАТУ ТРУДА РАБОТНИКОВ

Таблица 8.2.1

№	Показатель	2016 г.	2017 г.	2018 г.
1	Фонд заработной платы, тыс. руб.	798 336,0	863 381,5	880 497,1
2	Среднемесячная заработная плата на 1 работника, руб.	44 664,7	50 138	51 709

Рост фонда оплаты труда за 3 года составил 10,4 %, в том числе:

- 2017 год к 2016 году – 8,1 %,
- 2018 год к 2017 году – 2 %.

На изменение фонда оплаты труда повлияли

- повышающие факторы:
 - индексация должностных окладов и тарифных ставок,

• понижающие факторы:

- экономия вознаграждения за выслугу лет в результате изменения системы оплаты труда,
- экономия за счет влияния снижения численности в количестве 70 человек.

Среднемесячная заработная плата работников увеличилась с 2016 года на 15,8 % и в 3 раз превышает минимальный размер оплаты труда, установленный в регионе.

8.3. РАЗВИТИЕ ПЕРСОНАЛА

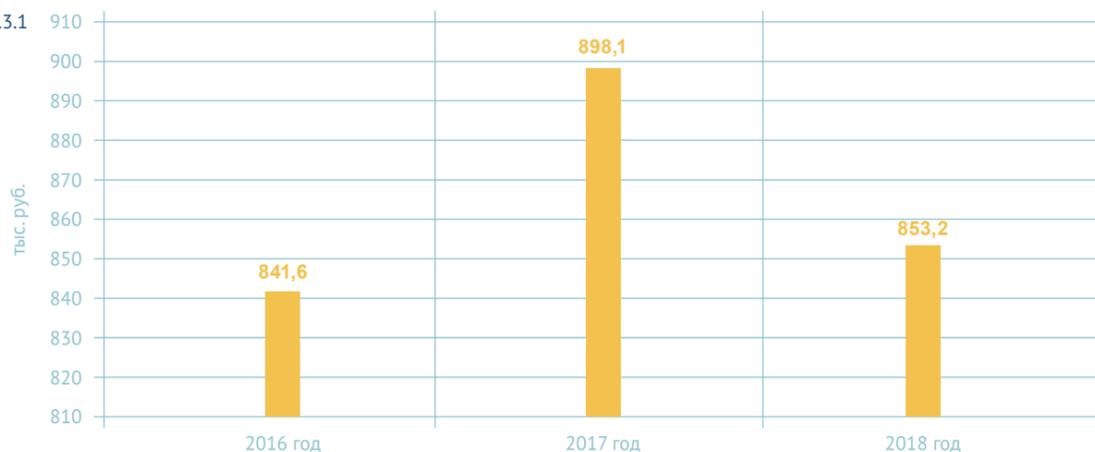
В целях создания механизмов кадрового обеспечения квалифицированными специалистами на краткосрочную, среднесрочную и долгосрочную перспективы, а также развития государственной молодежной политики в Обществе реализуются программы обучения работников в соответствии с нормативными требованиями, а также ведется работа

по привлечению выпускников образовательных организаций.

Общие затраты на развитие персонала, включая затраты на обучение, соревнования, обучающие и оценочные мероприятия, в 2016–2018 годах представлены на диаграмме 8.3.1.

ЗАТРАТЫ НА ОБУЧЕНИЕ

Диаграмма 8.3.1



В 2018 году обучение работников осуществлялось согласно плану. В рамках плана работники прошли как обязательное обучение (в рамках законодательства), так и повышение квалификации, профессиональную переподготовку (479 человек): 10 человек

прошли профессиональную подготовку, 441 – повышение квалификации, 22 – профессиональную переподготовку, 5 – приняли участие в семинарах, конференциях, форумах, 1 – прошел обучение на дистанционных курсах.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОБУЧЕНИИ ПЕРСОНАЛА В 2018 ГОДУ

Таблица 8.3.2

№ п/п	Направления обучения	Количество обученных, в том числе по корпоративным программам и на рабочем месте	Затраты, тыс. руб. ¹
1	Нормативное обучение согласно требованиям Ростехнадзора, Роструда и других контролирующих органов	460	545 899,42
2	Технологическое и нормативное обучение, необходимое для исполнения должностных обязанностей	19	307 337,9
3	Организационно-управленческое обучение	0	0
4	Проектное обучение	0	0
5	Обучение корпоративным стандартам	0	0
6	Высшее образование	0	0
7	Вторая профессия	0	0
8	Соревнования профессионального мастерства	0	0
ОБЩИЙ ИТОГ		479	853 237,32

Широко использовались корпоративные формы обучения, в том числе с применением онлайн-технологий (в режиме реального времени).

Корпоративное обучение в основном было направлено на совершенствование

энергосбытовой деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт», эффективное исполнение законодательных актов и нормативных требований в электроэнергетике, повышение уровня профессиональных компетенций сотрудников по направлениям деятельности компании.

8.4. СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Согласование интересов работодателя и работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» по вопросам регулирования трудовых отношений и иных непосредственно связанных с ними отношений обеспечивается на основе принципов социального партнерства. Сторонами социального партнерства является первичная профсоюзная организация «Красноярскэнергосбыт» КрасКо ВЭП. Результатом совместной работы является заключение Коллективного договора на 2015–2018 годы,

отражающего интересы работодателя и работников. Такой подход позволяет обеспечить социальную защиту работников сверх того, что предусматривается действующим законодательством.

В Коллективном договоре ПАО «Красноярскэнергосбыт» отражены вопросы улучшения условий труда, социальной поддержки работников, оплаты труда и другие вопросы, с учетом региональных особенностей рынка труда.

¹ Затраты на обучение всех категорий персонала указаны без учета расходов на организацию корпоративного обучения.

СОЦИАЛЬНЫЕ РАСХОДЫ ОБЩЕСТВА (В РАЗРЕЗЕ ТРЕХ ЛЕТ)

Таблица 8.4.1

	2016 г., тыс. руб.	2017 г., тыс. руб.	2018 г., тыс. руб.
Социальные расходы	21 132	18 639	20 888
в том числе расходы, учтенные в фонде заработной платы и средней заработной платы работников (таблица 8.2)	2 512	3 412	4 149

Перечень и размеры льгот за 2016–2018 годы носят стабильный характер (неизменны), предоставляются персоналу в полном объеме. Рост расходов в 2018 году связан с выплатами выходного пособия работникам, уволенным в связи с проведением централизации

автотранспортных служб и функционала работы с юридическими лицами, а также с востребованностью персоналом тех или иных льгот и гарантий.

Структура социальных расходов в 2018 году показана на диаграмме 8.4.1.

СТРУКТУРА СОЦИАЛЬНЫХ ВЫПЛАТ В 2018 ГОДУ

Диаграмма 8.4.1



В 2018 году 98 работников ПАО «Красноярскэнергосбыт» за добросовестный труд удостоены ведомственных и корпоративных наград в связи с профессиональным праздником Днем энергетика. Компенсация проезда

к месту проведения отпуска и обратно предоставлена 29 работникам. Материальная помощь при наступлении особых жизненных обстоятельств выплачена 121 работнику.

ПОМОЩЬ ВЕТЕРАНАМ

ПАО «Красноярскэнергосбыт» совместно с первичной профсоюзной организацией «Красноярскэнергосбыт» КрасКО ВЭП проводит постоянную работу по поддержке неработающих пенсионеров Общества. За отчетный

период материальную помощь получили 480 пенсионеров, в том числе 13 человек – ветераны Великой Отечественной войны и труженики тыла.

ДОБРОВОЛЬНОЕ МЕДИЦИНСКОЕ СТРАХОВАНИЕ

В целях поддержания здоровья работников и оказания эффективной медицинской помощи ПАО «Красноярскэнергосбыт» ежегодно заключает договоры

добровольного медицинского страхования. В 2018 году по договору ДМС, заключенному с АО «СОГАЗ», медицинские услуги оказаны 259 работникам Общества.

НЕГОСУДАРСТВЕННОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

С 2006 года в ПАО «Красноярскэнергосбыт» реализуется Программа негосударственного пенсионного обеспечения работников, предусматривающая формирование будущих пенсионных накоплений по паритетному плану за счет солидарного финансирования работником и Обществом,

и по корпоративному плану – за счет средств Общества. В 2018 году расходы на НПО составили 14 485,8 руб. Количество участников паритетного плана – 113 чел.; 11 работникам, уволившимся в связи с выходом на пенсию, оформлена выплата негосударственной пенсии в АО «НПФ «Открытие».

КОРПОРАТИВНЫЕ МЕРОПРИЯТИЯ

В 2018 году для работников Общества совместно с первичной профсоюзной организацией «Красноярскэнергосбыт» КрасКО ВЭП проведены спортивные и культурно-массовые мероприятия, посвященные 23 Февраля,

8 Марта, 9 Мая, Дню энергетика, а также многочисленные конкурсы, внутрикорпоративные мероприятия (походы и отдых на Красноярском водохранилище, поход в Ергаки, детские мероприятия).

10. ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Экологическая деятельность Общества осуществляется в соответствии с требованиями природоохранного законодательства Российской Федерации. Целью экологической политики Общества является сохранение благоприятной окружающей среды и экологической безопасности.

основополагающими принципами экологической политики Общества являются:

- признание конституционного права человека на благоприятную окружающую среду;
- учет приоритета экологической безопасности как составной части национальной безопасности;
- ответственность за нарушение законодательства Российской Федерации об охране окружающей среды при развитии электроэнергетики в регионе;
- сокращение образования отходов производства и экологически безопасное обращение с ними;
- принятие предупредительных мер по ликвидации экологических негативных воздействий;

РЕАЛИЗАЦИЯ ЭКОЛОГИЧЕСКОЙ ПОЛИТИКИ

Основным видом деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках. В деятельности Общества

- полное возмещение вреда, причиненного окружающей среде.

Основными задачами Общества в сфере природоохранной политики являются:

- выполнение требований природоохранного законодательства;
- предотвращение и снижение текущего негативного воздействия на окружающую среду;
- контроль выполнения мероприятий, направленных на соблюдение требований экологического законодательства, стандартов и нормативов в области охраны окружающей среды;
- формирование экологической отчетности;
- информирование и консультирование работников по вопросам экологии.

Сбросы в окружающую среду загрязняющих и вредных веществ минимальны

отсутствуют технологические процессы и производство, соответственно, сбросы в окружающую среду загрязняющих и вредных веществ минимальны.

СВЕДЕНИЯ ОБ ОТХОДАХ, ПОДЛЕЖАЩИХ ЗАХОРОНЕНИЮ И ОБЕЗВРЕЖИВАНИЮ

Таблица 10.1

№ п/п	Наименование вида отхода	Код отхода по федеральному классификационному каталогу отходов	Класс опасности отхода	Образование отходов за отчетный год, т	Передача отходов другим организациям	
					для обезвреживания, т	для захоронения, т
1	Ртутные лампы, люминесцентные ртутьсодержащие трубки, отработанные, брак	4 71 101 01 52 1	I	0,428	0,428	-
2	Мусор от бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный)	7 33 100 01 72 4	IV	185,17	-	185,17
3	Смет с территории предприятия	7 33 390 00 00 0	IV	68,388	-	68,388
4	Отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства	4 05 122 02 60 5	V	14,885	-	14,885
5	Пищевые отходы кухонь и организации общественного питания несортированные	7 36 100 01 30 5	V	3,4	-	3,4
ИТОГО					272,271	

Основная масса отходов (более 90%), которая образуется в подразделениях Общества, малотоксична, относится к наименее вредным IV и V классам опасности и составляет 272,271 тонны.

Образующиеся отходы производства и потребления передаются для дальнейшего размещения, использования или утилизации

в установленном порядке лицензированным организациям, согласно заключенным договорам.

Для снижения загрязнения окружающей среды ливневыми и талыми водами осуществляется регулярная уборка прилегающих территорий.

РАСХОДЫ НА ОХРАНУ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Общество выполняет нормы законодательства РФ по внесению в бюджет платежей за негативное воздействие на окружающую среду при ведении своей деятельности.

В 2018 году оплата за негативное воздействие на окружающую среду осуществлялась авансовыми платежами по расчетам предыдущего года, которые в целом составили 835,268 тыс. руб.

В связи с отсутствием в ПАО «Красноярскэнергосбыт» производственных мощностей (основным видом деятельности является покупка и реализация электроэнергии на оптовом и розничном рынках), технические мероприятия по охране окружающей среды в 2018 году не разрабатывались.

СТАТИСТИЧЕСКАЯ ОТЧЕТНОСТЬ ПО ПРИРОДНЫМ РЕСУРСАМ И ОХРАНЕ ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Во исполнение российского законодательства, отчетность в органы государственной статистики о деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» направляются по формам федерального государственного статистического наблюдения:

- форма № 4-ОС «Сведения о текущих затратах на охрану природы, экологических и природоресурсных платежах»;

- форма № 2-ТП (отходы) «Сведения об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления».

При ведении деятельности Обществом в обязательном порядке соблюдаются нормы природоохранного законодательства. В 2018 году штрафные санкции за нарушение норм и правил в сфере охраны окружающей среды не применялись.

ВЫБРОСЫ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ В АТМОСФЕРУ, ИХ ОЧИСТКА И УТИЛИЗАЦИЯ

Таблица 10.2

Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выбрасывается без очистки		Поступило на очистные сооружения загрязняющих веществ – всего	Из поступивших на очистку – уловлено и обезврежено		Всего выброшено в атмосферу загрязняющих веществ за отчетный год
		всего	в том числе от организованных источников загрязнения		всего	из них утилизировано	
1	Б	2	3	4	5	6	7
0001	Всего (102 + 103)	15,953	14,806	6,769	6,762	-	15,96
0002	в том числе: твердые	6,785	6,584	6,769	6,762	-	6,792
0004	газообразные и жидкие (104 ÷ 109)	9,168	8,222	-	-	-	9,168
0330	из них: диоксид серы	0,874	0,873	-	-	-	0,874
0337	оксид углерода	7,939	7,009	-	-	-	7,939
0012	оксиды азота (в пересчете на NO ₂)	0,314	0,310	-	-	-	0,314
0401	углеводороды (без летучих органических соединений)	-	-	-	-	-	-
0006	летучие органические соединения (ЛОС)	0,039	0,003	-	-	-	0,039
0005	прочие газообразные и жидкие	0,002	-	-	-	-	0,002

ВЫБРОС В АТМОСФЕРУ СПЕЦИФИЧЕСКИХ ЗАГРЯЗНЯЮЩИХ ВЕЩЕСТВ

Таблица 10.3

Код загрязняющего вещества	Загрязняющие вещества	Выброс в атмосферу специфических загрязняющих веществ за отчетный год
1	Б	2
0703	Бенз/а/пирен	-
0322	Серная кислота (по молекуле H ₂ SO ₄)	-
0410	Метан	-
0123	диЖелезо триоксид (железа оксид) (в пересчете на железо)	0,002
0328	Углерод (сажа)	3,389
2704	Бензин (нефтяной, малосернистый) (в пересчете на углерод)	0,039
2732	Керосин	0,002
2908	Пыль неорганическая: 70–20 % SiO ₂	3,187
2936	Пыль древесная	0,206
8888	Прочие	0,008

ПРИЛОЖЕНИЕ 1. ЗАКЛЮЧЕНИЕ АУДИТОРА И БУХГАЛТЕРСКАЯ (ФИНАНСОВАЯ) ОТЧЕТНОСТЬ ОБЩЕСТВА ЗА 2018 ГОД



Тел: +7 495 797 56 65
 Факс: +7 495 797 56 60
 reception@bdo.ru
 www.bdo.ru

АО «БДО Юникон», Россия,
 117587, Москва, Варшавское шоссе,
 д. 125, стр. 1, секция 11, 3 этаж,
 пом. 1, комната 50

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Мнение

Мы провели аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности ПАО «Красноярскэнергосбыт» (Организация) (ОГРН 1052460078692, дом 43, улица Дубровинского, г. Красноярск, Красноярский край, Россия, 660017), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах за 2018 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала за 2018 год и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных аспектах финансовое положение ПАО «Красноярскэнергосбыт» по состоянию на 31 декабря 2018 года, а также его финансовые результаты и движение денежных средств за 2018 год в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации.

Основание для выражения мнения

Мы провели аудит в соответствии с Международными стандартами аудита (МСА). Наша ответственность в соответствии с этими стандартами описана в разделе «Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности» нашего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к Организации в соответствии с этическими требованиями, применимыми к нашему аудиту бухгалтерской (финансовой) отчетности в Российской Федерации, и мы выполнили наши прочие этические обязанности в соответствии с этими требованиями. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Важные обстоятельства

Мы обращаем внимание на следующую информацию, изложенную в пункте 3.10 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности, а именно, что по состоянию на 31 декабря 2018 года Организация является ответчиком по искам сетевых организаций, сумма предъявленных обязательств поставщиками сетевых организаций превышает сумму обязательств, отраженных в бухгалтерской (финансовой отчетности) Организации на 2 200 648 тыс. руб., в том числе предъявленные ООО «Красноярская региональная энергетическая компания» на 1 403 079 тыс. руб., ОАО «МРСК Сибири» на 756 864 тыс. руб., прочими сетевыми организациями на 40 705 тыс. руб. Разногласия вызваны проведением несогласованных зачетов встречных однородных требований, а также не согласованными объемами поставки и передачи электрической энергии.

Организация является ответчиком по искам указанных сетевых организаций о взыскании указанной задолженности за услуги передачи. Вероятность уменьшения экономических выгод в результате взыскания указанной суммы оценивается руководством Организации как низкая.

Руководство оценивает свое мнение исходя из результатов сложившейся судебной практики по искам сетевых организаций. Мы не выражаем модифицированное мнение в связи с этим вопросом.

Ключевые вопросы аудита

Ключевые вопросы аудита - это вопросы, которые, согласно нашему профессиональному суждению, являлись наиболее значимыми для нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период. Эти вопросы были рассмотрены в контексте нашего аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом и при формировании нашего мнения об этой отчетности, и мы не выражаем отдельного мнения об этих вопросах.

Учет дебиторской задолженности

См. пункт 3.6 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности в отношении информации, подлежащей раскрытию, и соответствующих положений учетной политики, суждений и оценочных значений.

Оценка обесценения дебиторской задолженности является значимой для нашего аудита, поскольку дебиторская задолженность является существенным активом Организации. На 31 декабря 2018 года балансовая стоимость дебиторской задолженности Организации составляла 3 974 166 тыс. руб. (за вычетом резерва под обесценение в размере 2 104 398 тыс. руб.), или 81% от общей суммы активов. Мы уделили особое внимание оценке обесценения дебиторской задолженности в связи с тем, что процесс оценки является сложным, предполагает применение руководством значительных суждений.

Наши аудиторские процедуры в отношении проведенной руководством оценки обесценения дебиторской задолженности покупателей и заказчиков включали проверку вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Организации, с учетом оценки платежеспособности контрагентов и имеющего место на отчетную дату ее ухудшения, наличия последующей оплаты после отчетной даты и прочих факторов, рассматриваемых руководством, а также анализ оборачиваемости дебиторской задолженности, результаты которого были использованы в том числе для проверки анализа вероятности погашения задолженности, проведенного руководством Организации, и проверку достаточности раскрытия информации по обесценению дебиторской задолженности в пункте 3.6 пояснений к бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По результатам проведенных процедур мы не обнаружили существенных несоответствий.

Прочая информация

Управляющая компания - АО «ЭСК РусГидро» (руководство) несет ответственность за прочую информацию. Прочая информация включает информацию, содержащуюся в годовом отчете и отчете эмитента за I квартал 2019 года ПАО «Красноярскэнергосбыт», но не включает бухгалтерскую (финансовую) отчетность и наше аудиторское заключение о ней. Годовой отчет и отчет эмитента за I квартал 2019 года, предположительно, будут нам предоставлены после даты настоящего аудиторского заключения.

Наше мнение о бухгалтерской (финансовой) отчетности не распространяется на прочую информацию, и мы не будем предоставлять вывод, обеспечивающий в какой-либо форме уверенность в отношении данной информации.

В связи с проведением нами аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности наша обязанность заключается в ознакомлении с указанной выше прочей информацией, когда она будет нам предоставлена, и рассмотрении вопроса о том, имеются ли существенные несоответствия между прочей информацией и бухгалтерской (финансовой) отчетностью или нашими знаниями, полученными в ходе аудита, и не содержит ли прочая информация иных возможных существенных искажений.

Если при ознакомлении с годовым отчетом и отчетом эмитента за I квартал 2019 года мы придем к выводу о том, что в нем содержится существенное искажение, мы должны довести это до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление.

Ответственность руководства и лиц, отвечающих за корпоративное управление, за бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Управляющая компания - АО «ЭСК РусГидро» несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность, за раскрытие в соответствующих случаях сведений, относящихся к непрерывности деятельности, и за составление отчетности на основе допущения о непрерывности деятельности, за исключением случаев, когда руководство намеревается ликвидировать Организацию, прекратить ее деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Лица, отвечающие за корпоративное управление, несут ответственность за надзор за подготовкой бухгалтерской (финансовой) отчетности Организации.

Ответственность аудитора за аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в выпуске аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с международными стандартами аудита, всегда выявляет существенные искажения при их наличии. Искажения могут быть результатом недобросовестных действий или ошибок и считаются существенными, если можно обоснованно предположить, что в отдельности или в совокупности они могут повлиять на экономические решения пользователей, принимаемые на основе этой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

В рамках аудита, проводимого в соответствии с международными стандартами аудита, мы применяем профессиональное суждение и сохраняем профессиональный скептицизм на протяжении всего аудита. Кроме того, мы выполняем следующее:

- а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения бухгалтерской (финансовой) отчетности вследствие недобросовестных действий или ошибок; разрабатываем и проводим аудиторские процедуры в ответ на эти риски; получаем аудиторские доказательства, являющиеся достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения. Риск необнаружения существенного искажения в результате недобросовестных действий выше, чем риск необнаружения существенного искажения в результате ошибки, так как недобросовестные действия могут включать сговор, подлог, умышленный пропуск, искаженное представление информации или действия в обход системы внутреннего контроля;
- б) получаем понимание системы внутреннего контроля, имеющей значение для аудита, с целью разработки аудиторских процедур, соответствующих обстоятельствам, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля Организации;
- в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством;
- г) делаем вывод о правомерности применения руководством допущения о непрерывности деятельности, а на основании полученных аудиторских доказательств - вывод о том, имеется ли существенная неопределенность в связи с событиями или условиями, в результате которых могут возникнуть значительные сомнения в способности Организации продолжать непрерывно свою деятельность. Если мы приходим к выводу о наличии существенной неопределенности, мы должны привлечь внимание в нашем аудиторском заключении к соответствующему раскрытию информации в бухгалтерской (финансовой) отчетности или, если такое раскрытие информации является ненадлежащим, модифицировать наше мнение. Наши выводы основаны на аудиторских доказательствах, полученных до даты нашего аудиторского заключения. Однако будущие события или условия могут привести к тому, что Организация утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;
- д) проводим оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с лицами, отвечающими за корпоративное управление, доводя до их сведения, помимо прочего, информацию о запланированном объеме и сроках аудита, а также о существенных замечаниях по результатам аудита, в том числе о значительных недостатках системы внутреннего контроля, которые мы выявляем в процессе аудита.

Из тех вопросов, которые мы довели до сведения лиц, отвечающих за корпоративное управление, мы определяем вопросы, которые были наиболее значимыми для аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности за текущий период и, следовательно, являются ключевыми вопросами аудита. Мы описываем эти вопросы в нашем аудиторском заключении, кроме случаев, когда публичное раскрытие информации об этих вопросах запрещено законом или нормативным актом или когда в крайне редких случаях мы приходим к выводу о том, что информация о каком-либо вопросе не должна быть сообщена в нашем заключении, так как можно обоснованно предположить, что отрицательные последствия сообщения такой информации превысят общественно значимую пользу от ее сообщения.

Руководитель задания по аудиту,
по результатам которого выпущено
аудиторское заключение независимого аудитора



А.Б. Балякин

Аудиторская организация:
Акционерное общество «БДО Юникон»
ОГРН 1037739271701,
117587, Россия, Москва, Варшавское шоссе, дом 125, строение 1, секция 11, 3 эт., пом. 1, ком. 50,
член саморегулируемой организации аудиторов «Российский Союз аудиторов» (Ассоциация),
ОРНЗ 11603059593

12 марта 2019 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС

на 31 декабря 2018 года

Организация **Красноярскэнергосбыт**
 Идентификационный номер налогоплательщика
 Вид деятельности **распределение электроэнергии**
 Организационно-правовая форма \ форма собственности
Публичное акционерное общество/ смешанная
 Единица измерения **тыс.руб**
 Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

КОДЫ	
Форма №1 по ОКУД	0710001
Дата [год, месяц, число]	2018/12/31
по ОКПО	78453317
ИНН	2466132221
по ОКВЭД	35.13
по ОКОПФ\ОКФ	12247/16
по ОКЕИ	384

Дата утверждения
 Дата отправки [принятия]

Пояснения	АКТИВ	Код	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.16
1	2	3	4	5	6
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
2.4; 3.1	Нематериальные активы, в том числе:	1110	10 974	14 938	18 930
	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.5; 3.2	Основные средства, в том числе:	1150	662 936	674 274	656 928
	Основные средства	1151	660 051	670 172	635 578
	Здания производственного назначения	1151.1	517 789	487 482	441 634
	Сооружения специальные и прочие сооружения	1151.2	1 409	1 063	1 127
	Машины и оборудование	1151.3	115 561	155 501	164 250
	Транспортные средства и передвижная техника	1151.3	19 566	19 974	21 460
	Административно-хозяйственное оборудование и инвентарь	1151.4	1 145	1 577	2 513
	Земельные участки, объекты природопользования и насаждения	1151.5	4 560	4 551	4 551
	Прочие основные фонды	1151.6	21	24	43
	Незавершенное строительство, в том числе:	1152	2 885	4 084	17 978
	Оборудование к установке	1152.1	-	-	-
	Строительство объектов	1152.2	2 885	4 084	17 978
	Затраты по долевого строительству	1152.3	-	-	-
	Приобретение объектов основных средств	1153	0	18	3 372
	Приобретение земельных участков и объектов природопользования, капитальные вложения в коренное улучшение земель	1153.1	0	18	18
	Приобретение объектов основных средств	1153.2	-	-	3 354
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
2.7; 3.4	Финансовые вложения, в том числе:	1170	-	-	-
3.11	Отложенные налоговые активы	1180	58 871	49 738	108 157
2.3	Прочие внеоборотные активы	1190	28 971	36 371	21 949
	Приобретение и создание нематериальных активов	1190.1	9 307	-	-
	Прочие внеоборотные активы	1190.2	19 664	36 371	21 949
	ИТОГО по Разделу I	1100	761 752	775 321	805 964
	II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
2.8; 3.5	Запасы, в том числе:	1210	80 439	74 342	55 347
	Материально – производственные запасы:	1211	54 181	51 989	38 906
	Сырье и материалы	1211.1	-	-	135
	ГСМ	1211.2	452	1 456	1 134
	Запасные части	1211.3	4 290	3 664	1 480
	Специальная оснастка и специальная одежда	1211.4	1 713	1 053	1 039
	Основные средства, учтенные в составе материалов	1211.5	13 822	9 622	10 106
	Прочие материалы	1211.7	33 904	36 194	25 012
	Затраты в незавершенном производстве	1212	-	-	-
	Готовая продукция и товары для перепродажи	1213	17 096	18 037	16 259
	Товары отгруженные	1214	-	-	-
2.9	Расходы будущих периодов	1215	9 162	4 316	182

Пояснения	АКТИВ	Код	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.16
1	2	3	4	5	6
	Прочие запасы	1216	-	-	-
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	6 369	3 857	12 254
2.10; 3.6	Дебиторская задолженность, в том числе:	1230	3 974 166	4 052 071	3 392 053
	Долгосрочная дебиторская задолженность	1231	0	0	0
	Покупатели и заказчики, в том числе:	1231.1	0	0	0
	Покупатели электроэнергии	1231.1.1	0	0	0
	Краткосрочная дебиторская задолженность, в том числе:	1232	3 974 166	4 052 071	3 392 053
	Покупатели и заказчики, в том числе:	1232.1	3 820 554	3 864 167	3 252 857
	Покупатели электроэнергии	1232.1.1	3 607 707	3 597 562	3 016 418
	Арендаторы (субарендаторы)	1232.1.4	77	68	116
	Заказчики ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1232.1.6	571	579	445
	Заказчики услуг по управлению	1232.1.11	189 031	240 981	210 411
	Потребители ВКХ	1232.1.12	7 020	7 971	8 148
	Прочие покупатели	1232.1.13	16 148	17 006	17 319
	Векселя к получению	1232.2	-	-	-
	Задолженность по дивидендам	1232.3	-	-	-
	Задолженность участников (учредителей) по взносам в уставный капитал	1232.4	-	-	-
	Авансы выданные, в том числе:	1232.5	11 902	2 539	5 972
	Поставщикам мощности	1232.5.2	1 886	107	-
	Поставщикам материально-производственных запасов	1232.5.4	0	16	125
	Прочим поставщикам и подрядчикам	1232.5.9	10 016	2 416	5 847
	Прочая дебиторская задолженность, в том числе:	1235.6	141 710	185 365	133 224
	Задолженность по процентам по финансовым вложениям	1235.6.1	-	-	527
	Переплата по налогам и сборам, в том числе:	1235.6.2	11 455	95 682	55 144
	по налогу на прибыль	1235.6.2.1	33	81 104	45 538
	по налогу на добавленную стоимость	1235.6.2.2	323	1 263	257
	по налогу с доходов физических лиц	1235.6.2.3	1 335	1 624	1 197
	по налогу на имущество	1235.6.2.4	-	-	-
	по прочим налогам и сборам	1235.6.2.5	9 764	11 691	8 152
	Задолженность внебюджетных фондов, в том числе:	1235.6.3	889	1 025	615
	Фонда социального страхования	1235.6.3.3	889	1 025	615
	Задолженность по имущественному и личному страхованию	1235.6.10	492	526	556
	Краткосрочная задолженность прочих дебиторов	1235.6.12	128 873	88 132	76 382
2.7; 3.4	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	-	-	-
2.11; 3.7	Денежные средства и денежные эквиваленты, в том числе:	1250	24 853	13 818	770 136
	Касса	1250.1	66	450	583
	Расчетные счета	1250.2	20 538	13 259	50 991
	Валютные счета	1250.3	-	-	-
	Прочие денежные средства, в том числе:	1250.4	4 249	109	1 142
	Специальные счета в банках	1250.4.1	3 659	92	1 096
	Переводы в пути	1250.4.3	590	17	46
	Денежные эквиваленты	1250.5	0	0	717 420
	Прочие оборотные активы	1260	87 227	63 928	58 731
	НДС по авансам	1260.6.1	87 213	63 911	58 715
	Денежные документы	1260.6.2	14	17	16
	ИТОГО по разделу II	1200	4 173 054	4 208 016	4 288 521
	БАЛАНС	1600	4 934 806	4 983 337	5 094 485

Пояснения	ПАССИВ	Код	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.16
1	2	3	4	5	6
2.12; 3.8	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей), в том числе:	1310	15 301	15 301	15 301
	в привилегированных акциях	1310.1	3 380	3 380	3 380
	в обыкновенных акциях	1310.2	11 921	11 921	11 921
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	-	-	-
	Добавочный капитал (без переоценки), в том числе:	1350	128 093	128 093	128 093
	Эмиссионный доход	1350.1	-	-	-
	Прочие источники	1350.2	128 093	128 093	128 093
	Резервный капитал, в том числе:	1360	765	765	765
	Резервы, образованные в соответствии с законодательством	1360.1	-	-	-
	Резервы, образованные в соответствии с учредительными документами	1360.2	765	765	765
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток), в том числе:	1370	1 182 531	1 222 477	1 155 011
	Нераспределенная прибыль прошлых лет	1370.1	1 444 011	1 832 049	1 764 583
	Непокрытый убыток прошлых лет	1370.2	(609 572)	(609 572)	(609 572)
	Сумма уценки в результате переоценки ОС	1370.3	-	-	-
	Нераспределенная прибыль отчетного года	1370.4	348 092	-	-
	Непокрытый убыток отчетного года	1370.5	-	-	-
	ИТОГО по Разделу III	1300	1 326 690	1 366 636	1 299 170
2.9	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Заемные средства, в том числе	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	109 656	37 920	11 347
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие обязательства, в том числе:	1450	0	0	0
	ИТОГО по разделу IV	1400	109 656	37 920	11 347
2.13; 3.9	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
	Займы средства, в том числе:	1510	268 930	267 755	-
	Кредиты банков, подлежащие погашению в течение 12 месяцев после отчетной даты	1510.1	268 930	267 755	-
3.10	Кредиторская задолженность, в том числе:	1520	3 077 469	3 163 603	3 624 771
	Кредиторская задолженность поставщикам и подрядчикам, в том числе перед:	1521	2 204 287	2 499 394	2 994 529
	Поставщиками электроэнергии	1521.1	519 107	393 756	444 060
	Поставщиками мощности	1521.2	722 638	922 807	787 977
	Поставщиками услуг по ЕЭС и функционированию оптового рынка	1521.3	2 881	3 127	3 478
	Поставщиками материально-производственных запасов	1521.4	7 638	3 597	23 611
	Поставщиками оборудования и прочих внеоборотных активов	1521.5	-	0	20 988
	Подрядчиками по капитальному строительству	1521.6	22 548	11 801	26 177
	Прочими поставщиками и подрядчиками	1521.9	929 475	1 164 306	1 688 238
	Задолженность перед персоналом по оплате труда, в том числе:	1522	35 826	38 036	38 492
	Текущая	1522.1	35 826	38 036	38 492
	Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	17 501	10 577	9 920
	Фонд обязательного медицинского страхования	1523.1	3 532	3 919	3 780
	Фонду социального страхования	1523.2	115	194	222
	Страховые взносы по обязательному пенсионному страхованию в Пенсионный Фонд РФ (страховая и накопительная часть)	1523.3	13 854	6 464	5 918

Пояснения	ПАССИВ	Код	на 31.12.2018	на 31.12.2017	на 31.12.16
1	2	3	4	5	6
2.15; 3.11	Задолженность по налогам и сборам, в том числе:	1524	200 213	141 786	152 473
	по налогу на прибыль	1524.1	73 286	-	-
	по налогу на добавленную стоимость	1524.2	115 699	130 457	141 522
	по налогу с доходов физических лиц	1524.3	7 800	8 403	8 105
	по налогу на имущество	1524.4	3 009	2 568	2 435
	по прочим налогам и сборам	1524.5	419	358	411
	Задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1525	17 324	12 640	8 939
	Прочие кредиторы, в том числе:	1526	602 318	461 170	420 418
	Авансы полученные, в том числе от:	1526.1	571 813	419 037	384 909
	Покупателей электроэнергии	1526.1.1	565 021	408 939	380 361
	Арендаторов (субарендаторов)	1526.1.4	22	-	0
	Заказчиков ремонтных работ и услуг по техническому обслуживанию	1526.1.6	3 424	7 889	2 855
	Заказчиков услуг по управлению	1526.1.11	2 281	1 457	1 162
	Прочие покупатели	1526.1.13	1 065	752	531
	Задолженность по расчетам с подотчетными лицами	1526.2	-	8	-
	Задолженность по негосударственному пенсионному обеспечению	1526.4	220	180	658
	Плата за пользование водными объектами	1526.7	-	-	-
	Целевое финансирование	1526.8	713	-	-
	Краткосрочная задолженность прочим кредиторам	1526.9	29 572	41 945	34 851
	Доходы будущих периодов	1530	-	-	-
2.11; 3.12	Оценочные обязательства	1540	152 046	147 405	159 162
	Прочие обязательства	1550	15	18	35
	НДС по авансам выданным	1550.1	15	18	35
	Прочие краткосрочные обязательства	1550.2	-	-	-
	ИТОГО по разделу V	1500	3 498 460	3 578 781	3 783 968
	БАЛАНС	1700	4 934 806	4 983 337	5 094 485

Исполнительный директор
(по доверенности 10/УК от 23.10.18)

07 марта 2019 года



О.В. Дьяченко

Отчет о финансовых результатах
за январь-декабрь 2018 год

Организация **Красноярскэнергосбыт**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **распределение электроэнергии**
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Публичное акционерное общество/ смешанная
Единица измерения **тыс.руб**
Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

		КОДЫ
Форма N2 по ОКУД		0710002
Дата [год, месяц, число]		2018/12/31
по ОКПО		78453317
ИНН		2466132221
по ОКДП		35.13
по ОКОПФ\ОКФС		12247/16
по ОКЕИ		384

Пояснения	Наименование показателя	Код стр.	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4	5
2.16:3.15	Выручка	2110	36 485 696	34 772 241
	в том числе:			
	электроэнергии и мощности для сбытовых компаний	2111	35 563 725	33 814 716
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2112	921 971	955 831
	прочих товаров, продукции, работ, услуг	2113	-	1 694
2.17: 3.16	Себестоимость продаж	2120	(34 022 243)	(31 978 722)
	в том числе:			
	электроэнергии сбытовыми компаниями, в том числе:	2121	(33 163 648)	(31 091 045)
	- покупная электроэнергия и мощность	2121.1	(16 876 628)	(16 293 695)
	- услуги по передаче и транспортировке электроэнергии	2121.2	(16 252 372)	(14 758 940)
	- расходы по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	2121.3	(34 648)	(38 410)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг непромышленного характера	2122	(858 595)	(884 366)
	прочих товаров, продукции, работ, услуг	2123	-	(3 311)
2.17:3.16	Валовая прибыль (убыток)	2100	2 463 453	2 793 519
	Коммерческие расходы	2210	(1 555 455)	(1 505 536)
	Управленческие расходы.	2220	-	-
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	907 998	1 287 983
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	6 135	18 109
	Проценты к уплате	2330	(37 880)	(17 003)
3.9	Прочие доходы.	2340	711 693	645 405
3.17	Прочие расходы	2350	(1 063 684)	(1 303 875)
3.11	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	524 262	630 619
	Текущий налог на прибыль	2410	(112 405)	(114 482)
	<i>в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)</i>	2421	(70 154)	(73 350)
	изменения отложенных налоговых обязательств	2430	(71 736)	(26 573)
	изменения отложенных налоговых активов	2450	9 135	(58 419)
	прочее	2460	(1 164)	(23 741)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	348 092	407 404

Пояснения	Наименование показателя	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4	5
	СПРАВОЧНО.			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	-	-
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный результат периода	2500	348 092	407 404
3.18	Базовая прибыль (убыток) на акцию, руб.	2900	0,5256	0,6152
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Исполнительный директор
(по доверенности 10/УК от 23.10.18)

О.В. Дьяченко

07 марта 2019 года



ОТЧЕТ ОБ ИЗМЕНЕНИЯХ КАПИТАЛА
за 2018 год

Организация **Красноярскэнергосбыт**
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид деятельности **распределение электроэнергии**
Организационно-правовая форма \ форма собственности
Публичное акционерное общество/ смешанная
Единица измерения **тыс.руб**
Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

		КОДЫ
Форма N3 по ОКУД		0710003
Дата [год, месяц, число]		2018/12/31
по ОКПО		78453317
ИНН		2466132221
по ОКВЭД		35.13
по ОКОПФ\ОКФС		12247/16
по ОКЕИ		384

I. Движение капитала

Наименование показателя	Код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	ИТОГО
Величина капитала на 31 декабря 2016 года	3100	15 301	-	128 093	765	1 155 011	1 299 170
за 2017 г.							
Увеличение капитала, всего	3200	-	-	-	-	407 404	407 404
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	407 404	407 404
переоценка имущества	3212	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3214	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3215	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3216	-	-	-	-	-	-

Уменьшение капитала - всего:	3220	-	-	-	-	(339 938)	(339 938)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	-	-
переоценка имущества	3222	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3225	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3226	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3227	x	x	x	x	(339 938)	(339 938)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2017 года	3200	15 301	0	128 093	765	1 222 477	1 366 636
за 2018 год							
Увеличение капитала - всего:	3310	-	-	-	-	348 092	348 092
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	348 092	348 092
переоценка имущества	3312	x	x	-	x	-	-
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x	-	x	-	-
дополнительный выпуск акций	3314	-	-	-	x	x	-
увеличение номинальной стоимости акций	3315	-	-	-	x	-	x
реорганизация юридического лица	3316	-	-	-	-	-	-
Уменьшение капитала - всего:	3320	-	-	-	-	(388 038)	(388 038)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	-	0
переоценка имущества	3322	x	x	-	x	-	-
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	-	x	-	-
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	-	-	-	x	-	-
уменьшение количества акций	3325	-	-	-	x	-	-
реорганизация юридического лица	3326	-	-	-	-	-	-
дивиденды	3327	x	x	x	x	(388 038)	(388 038)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x	-	-	-	x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x	-	-	x
Величина капитала на 31 декабря 2018 года	3300	15 301	0	128 093	765	1 182 531	1 326 690

2. Корректировки в связи с изменением учетной политики и исправлением ошибок

наименование показателя	код	на 31 декабря 2017 года	изменение капитала за 2018 год		на 31 декабря 2018 года
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего до корректировок	3400	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410	-	-	-	-
исправлением ошибок	3420	-	-	-	-
после корректировок	3500	-	-	-	-
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) до корректировок	3401	-	-	-	-
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411	-	-	-	-
исправлением ошибок	3421	-	-	-	-
после корректировок	3501	-	-	-	-

3. Чистые активы

наименование показателя	код	на 31.12.18	на 31.12.17	на 31.12.16
чистые активы	3 600	1 326 690	1 366 636	1 299 170

 Исполнительный директор
 (по доверенности 10/УК от 23.10.18)


07 марта 2019 года

 ОТЧЕТ О ДВИЖЕНИИ ДЕНЕЖНЫХ СРЕДСТВ
 за 2018 год

Форма №4 по ОКУД

Дата [год, месяц, число]

по ОКПО

ИНН

по ОКВЭД

по ОКОПФ\ОКФС

по ОКЕИ

КОДЫ
0710004
2018/12/31
78453317
2466132221
35.13
12247/16
384

Организация **Красноярскэнергосбыт**

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид деятельности **распределение электроэнергии**

Организационно-правовая форма \ форма собственности

Публичное акционерное общество/ смешаннаяЕдиница измерения **тыс.руб**Местонахождение **660017, г. Красноярск, ул. Дубровинского,43**

Показатель наименование	Код	За 2018 год	За 2017 год
1	2	3	4
Денежные потоки от текущих операций			
Поступления-всего	4110	33 318 387	31 295 270
в том числе:			
от продажи продукции, работ, услуг	4111	33 249 574	31 135 263
в том числе: от реализации электроэнергии	4111.1	32 653 118	30 413 214
от оказания услуг по управлению	4111.2	477 916	551 724
прочая реализация	4111.4	118 540	170 325
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	1 030	1 070
от перепродажи финансовых вложений	4113		
Прочие поступления:	4119	67 783	158 937
Поступления от реализации ТМЦ	4119.1	79	34
Суммы от погашения дебиторской задолженности, списанной в прошлые годы в убыток (более 3 лет)	4119.2	1 857	1 064
Суммы страхового возмещения и покрытия из других источников убытков от стихийных бедствий	4119.3	7 030	87
Поступления от возмещения убытков, причиненных неисполнением или ненадлежащим исполнением обязательств	4119.4	42 691	45 007
Поступления штрафов, пеней и неустоек, признанных или по которым получено решение суда об их взыскании	4119.5	3 303	59 754
Проценты к получению, начисленные по остаткам денежных средств в банках, по размещенным во вклады денежным средствам	4119.9	6 135	18 626
Возврат средств прочий	4119.10	5 643	14 899
Прочие поступления	4119.11	1 045	19 466
Платежи-всего:	4120	(32 845 041)	(31 841 498)
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(31 423 489)	(30 093 669)
Платежи по договорам покупки электроэнергии	4121.1	(7 600 780)	(3 369 467)
Платежи по договорам покупки мощности	4121.2	(8 498 292)	(7 608 348)
Оплата услуг по обеспечению функционирования рынка электроэнергии и мощности	4121.3	(36 542)	(40 280)
Платежи по договорам аренды	4121.3	(4 605)	(5 845)
Платежи по договорам страхования имущества и ответственности	4121.4	(1 216)	(1 349)
Платежи по договорам на техобслуживание и ремонт основных средств	4121.5	(114 778)	(91 108)
Платежи по договорам поставки ТМЦ	4121.6	(109 456)	(135 140)
Платежи по договорам на информационные, юридические и консультационные услуги	4121.7	(768)	(973)
Платежи по договорам на рекламу и PR	4121.8	(5 694)	(2 547)

Оплата транспортных услуг сторонних организаций	4121.9	(14 339 717)	(18 057 563)
Другие выплаты по приобретению товаров, работ, услуг, сырья и иных оборотных активов	4121.10	(711 641)	(781 049)
в связи с оплатой труда работников	4122	(1 152 416)	(1 128 426)
Расчеты по выплате заработной платы и социальным выплатам сотрудникам Общества и другим ФЛ	4122.1	(792 270)	(773 211)
Удержание из з/п- НДФЛ	4122.2	(114 652)	(112 152)
Прочие удержания из заработной платы	4122.3	(19 588)	(18 068)
Оплата страховых взносов во внебюджетные фонды	4122.4	(225 906)	(224 995)
процентов по долговым обязательствам	4123	-	-
налога на прибыль организаций	4124	(8 440)	(175 000)
прочие платежи	4125	(260 696)	(444 403)
Оплата налогов и прочих обязательных платежей	4125.1	(60 419)	(56 070)
Выплаты вознаграждений членам Совета директоров и ревизионной комиссии	4125.3	(980)	(707)
Выплаты по претензионной работе	4125.3	(27 793)	(106 214)
Возврат средств	4125.4	(63 953)	(1 262)
Оплата расходов на проведение ежегодного собрания акционеров	4125.5	(2 604)	(2 007)
Выплаты на благотворительные цели	4125.8	-	-
Выплаты на мероприятия социального и культурно-массового характера	4125.9	(4 834)	(4 894)
Выдача займов сотрудникам	4125.10	-	-
Прочие выплаты	4125.11	(100 113)	(273 249)
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	473 346	(546 228)
Движение потоки от инвестиционных операций			
Поступления - всего	4210	2 758	332
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211	2 758	332
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212	-	-
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	-	-
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	-	-
прочие поступления	4219	-	-
Платежи - всего	4220	(79 523)	(136 804)
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(79 523)	(136 760)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222	-	-
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	-	-
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224	-	-
прочие платежи	4229	-	(44)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(76 765)	(136 472)

Движение денежных средств от финансовых операций			
Поступления - всего	4310	2 464	265 783
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	1 106	265 765
денежных вкладов собственников (участников)	4312	-	-
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313	-	-
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314	-	-
Поступления процентов по размещенным во вклады денежным средствам	4315	-	-
прочие поступления	4319	1 358	18
Платежи - всего	4320	(388 010)	(339 401)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321	-	-
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322	(388 010)	(339 401)
Расчеты с участниками по выплате дохода	4322.1	(385 803)	(337 978)
Удержание из дохода	4322.2	(2 207)	(1 423)
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	-	-
прочие платежи	4329	-	-
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(385 546)	(73 618)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	11 035	(756 318)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	13 818	770 136
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	24 853	13 818
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490	-	-

Исполнительный директор

(по доверенности 10/УК от 23.10.18)

О.В. Дьяченко

07 марта 2019 года



Бухгалтерская (финансовая) отчетность ПАО «Красноярскэнергосбыт», указанная в данном Приложении, с пояснениями и приложениями, размещены в свободном доступе в информационно-телекоммуникационной сети Интернет по адресу: <http://krsk-sbit.ru>,

а также на странице аккредитованного информационного агентства – ООО «Интерфакс-ЦРКИ» в сети Интернет по адресу: <http://www.e-isclosure.ru/portal/company.aspx?id=8880>

ПРИЛОЖЕНИЕ 2. ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Общему собранию акционеров
ПАО «Красноярскэнергосбыт»

ЗАКЛЮЧЕНИЕ Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2018 год

г. Москва

3 апреля 2019 года

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 13.02.2019 № 2) проведена ревизионная проверка финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» (далее – Общество) за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года (далее – Ревизионная проверка).

Основными целями Ревизионной проверки является получение разумной уверенности в том, что:

- данные, содержащиеся в отчетах и иных финансовых документах Общества достоверны;
- ведение бухгалтерского учета и представление финансовой отчетности осуществлялось с соблюдением требований действующего законодательства и локальных нормативных актов Общества;
- финансово-хозяйственная деятельность велась с соблюдением интересов Общества и его акционеров.

Ответственность за соблюдение законодательства Российской Федерации при совершении финансово-хозяйственных операций, ведение деятельности с учетом интересов Общества и его акционеров, представление достоверной финансовой отчетности несет исполнительный орган Общества.

Ревизионная проверка проведена на выборочной основе и включала в себя изучение на основе тестирования доказательств, подтверждающих значение и раскрытие в финансовой отчетности информации о финансово-хозяйственной деятельности Общества, с целью получить разумную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность за 2018 год не содержит существенных искажений.

В ходе проведения проверки факты нарушений правовых актов Российской Федерации при осуществлении финансово-хозяйственной деятельности, которые могли бы существенно повлиять на финансовые результаты Общества, не выявлены.

Финансовая отчетность сформирована в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации в части подготовки бухгалтерской (финансовой) отчетности.

По мнению Ревизионной комиссии Общества, с учетом заключения Аудитора Общества, отчетность (годовой отчет, бухгалтерская отчетность, отчет о заключенных в отчетном году сделках, в совершении которых имеется заинтересованность) Общества за 2018 год отражает достоверно, во всех существенных аспектах, финансовое положение и результаты финансово-хозяйственной деятельности Общества за период с 01.01.2018 года по 31.12.2018 года включительно.

Важные обстоятельства

Не изменяя мнения о достоверности годовой бухгалтерской отчетности, Ревизионная комиссия обращает внимание на следующую информацию, изложенную в разделе III пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах:

- пункт 3.13 «Условные обязательства» в части исков сетевых организаций. В случае неблагоприятного для Общества исхода сумма платежа может составить 452 781 тыс. руб.;

- пункт 3.16 «Расходы по обычным видам деятельности» в части расходов по транспортировке электрической энергии в сумме 395 039 тыс. руб., не принятых Обществом по актам сетевых организаций за 2018 год;

- пункт 3.10 «Кредиторская задолженность» в части превышения на 2 200 648 тыс. руб. суммы предъявленных обязательств поставщиками сетевых организаций над суммой обязательств, отраженных в бухгалтерской отчетности, в связи с проведением несогласованных зачетов встречных однородных требований, а также несогласованными объемами поставки и передачи электрической энергии.

Заключение Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» по результатам проверки финансово-хозяйственной деятельности ПАО «Красноярскэнергосбыт» за 2018 год утверждено решением Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 03.04.2019 года (протокол заседания Ревизионной комиссии ПАО «Красноярскэнергосбыт» от 03.04.2019 № 3).

Председатель
Ревизионной комиссии

Щеголева Е.А.

Член Ревизионной комиссии

Ажимов О.Е.

Член Ревизионной комиссии

Маркова А.В.

Член Ревизионной комиссии

Рохлина О.В.

Член Ревизионной комиссии

Кислицын А.С.

ПРИЛОЖЕНИЕ 3. СДЕЛКИ ОБЩЕСТВА

Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками

Перечень сделок	Кредитное соглашение № 318-116-КЛ от 27.12.2018 об открытии кредитной линии
№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт», протокол от 17.12.2018 № 166
Существенные условия	Стороны Соглашения: Банк – «Газпромбанк» (Акционерное общество), Заемщик – ПАО «Красноярскэнергосбыт». Предмет Соглашения: Соглашение определяет общие условия и порядок предоставления Заемщику денежных средств Банком в рамках кредитной линии (далее – Кредит, Кредиты) на условиях возвратности, платности, срочности и целевого использования. Срок действия Соглашения: с 27.12.2018 по 27.12.2021
Сумма сделки (в случае исполнения)	Предельная цена Кредитного соглашения составляет 1 927 500 000 руб. 00 коп., из которых: – 1 500 000 000 руб. 00 коп. – лимит кредитования; – 427 500 000 руб. 00 коп. – сумма процентов за 36 (Тридцать шесть) месяцев пользования Кредитами в рамках кредитной линии
Балансовая стоимость активов на последнюю отчетную дату	БСА по состоянию на 30.09.2018: 4 754 289 тыс. руб. Процентное соотношение цены сделки к БСА: 40,54 %
Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность	
Перечень сделок	Дополнительное соглашение № 5 к Договору возмездного оказания услуг от 06.09.2012 № 015-3/2
№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт», протокол от 17.12.2018 № 166
Существенные условия	Стороны Договора (доп. соглашения): Заказчик – ПАО «Красноярскэнергосбыт», Исполнитель – АО «ЭСК РусГидро». Предмет дополнительного соглашения: Стороны в целях актуализации стоимости услуг вносят изменения в пункты Договора, в связи с вступлением в силу Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», предусматривающего увеличение с 01.01.2019 ставки НДС с 18 до 20%. Срок действия Договора: Права и обязанности сторон по настоящему Договору вступают в силу с момента подписания обеими Сторонами, распространяя свое действие на отношения сторон, возникшие с 01.09.2012 по 31.12.2019
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость по Договору составила 203 352 324,91 руб., в том числе НДС – 31 294 710,37 руб., в том числе: – за период с 01.09.2012 по 31.12.2018 – 183 891 939,62 руб., в том числе НДС (18 %) – 28 051 312,82 руб.; – за период с 01.01.2019 по 31.12.2019 – 19 460 385,29 руб., в том числе НДС (20 %) – 3 243 397,55 руб.
Заинтересованные лица, основание заинтересованности	– контролирующее лицо Общества (ПАО «РусГидро», косвенный контроль), подконтрольная организация которого (АО «ЭСК РусГидро») (прямой контроль) является стороной и выгодоприобретателем в сделке; – единоличный исполнительный орган (управляющая организация) и контролирующее лицо Общества (АО «ЭСК РусГидро», прямой контроль), является стороной и выгодоприобретателем в сделке; – член Совета директоров Общества Муравьева А. О., занимающая должность в органах управления (председатель Совета директоров) юридического лица (АО «ЭСК РусГидро»), являющегося стороной и выгодоприобретателем в сделке

Сделки, совершенные Обществом в отчетном году и признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имеется заинтересованность

Перечень сделок	Дополнительное соглашение № 6 к Договору № 2-УК от 01.12.2012 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Красноярскэнергосбыт»
№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Годовое Общее собрание акционеров ПАО «Красноярскэнергосбыт», протокол от 22.06.2018 № 22
Существенные условия	Стороны Договора (доп. соглашения): Общество ПАО «Красноярскэнергосбыт», Управляющая организация АО «ЭСК РусГидро». Предмет дополнительного соглашения: Стороны в целях продления срока оказания услуг Управляющей организации вносят изменения в пункты Договора, регулирующие стоимость и срок оказания услуг по управлению. Срок действия Договора: Права и обязанности сторон по настоящему Договору вступают в силу с 01.12.2012 по 31.12.2020
Сумма сделки (в случае исполнения)	Предельная стоимость услуг по Договору составляет 960 989 513 (Девятьсот шестьдесят миллионов девятьсот восемьдесят девять тысяч пятьсот тринадцать) руб. 87 коп., в том числе НДС 18 % – 146 591 620 (Сто сорок шесть миллионов пятьсот девяносто одна тысяча шестьсот двадцать) руб. 76 коп.
Заинтересованные лица, основание заинтересованности	– контролирующее лицо Общества (ПАО «РусГидро», косвенный контроль), подконтрольная организация которого (АО «ЭСК РусГидро») (прямой контроль) является стороной и выгодоприобретателем в сделке; – единоличный исполнительный орган (управляющая организация) и контролирующее лицо Общества (АО «ЭСК РусГидро», прямой контроль), является стороной и выгодоприобретателем в сделке; – член Совета директоров Общества Муравьева А. О., занимающая должность в органах управления (председатель Совета директоров) юридического лица (АО «ЭСК РусГидро»), являющегося стороной и выгодоприобретателем в сделке
Перечень сделок	Дополнительное соглашение № 7 к Договору № 2-УК от 01.12.2012 о передаче полномочий единоличного исполнительного органа ПАО «Красноярскэнергосбыт»
№/дата протокола органа управления, одобрявшего сделку	Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт», протокол от 17.12.2018 № 166
Существенные условия	Стороны Договора (доп. соглашения): Общество ПАО «Красноярскэнергосбыт», Управляющая организация АО «ЭСК РусГидро». Предмет дополнительного соглашения: Стороны в целях актуализации стоимости услуг вносят изменения в пункты Договора, в связи с вступлением в силу Федерального закона от 03.08.2018 № 303-ФЗ «О внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации о налогах и сборах», предусматривающего увеличение с 01.01.2019 ставки НДС с 18 до 20%
Сумма сделки (в случае исполнения)	Стоимость услуг по Договору составила 965 691 886 руб. 75 коп., включая НДС – 151 293 993 руб. 64 коп., в том числе: – за период с 01.12.2012 по 31.12.2018 – 683 549 513 руб. 87 коп., в том числе НДС (18 %) – 104 270 264 руб. 83 коп.; – за период с 01.01.2019 по 31.12.2020 – 282 142 372 руб. 88 коп., в том числе НДС (20 %) – 47 023 728 руб. 81 коп.
Заинтересованные лица, основание заинтересованности	– контролирующее лицо Общества (ПАО «РусГидро», косвенный контроль), подконтрольная организация которого (АО «ЭСК РусГидро») (прямой контроль) является стороной и выгодоприобретателем в сделке; – единоличный исполнительный орган (управляющая организация) и контролирующее лицо Общества (АО «ЭСК РусГидро», прямой контроль), является стороной и выгодоприобретателем в сделке; – член Совета директоров Общества Муравьева А. О., занимающая должность в органах управления (председатель Совета директоров) юридического лица (АО «ЭСК РусГидро»), являющегося стороной и выгодоприобретателем в сделке.

ПРИЛОЖЕНИЕ 4. ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ ККУ

ЗАЯВЛЕНИЕ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

Следуя передовой практике, Совет директоров ПАО «Красноярскэнергосбыт» заявляет о приверженности Общества самым высоким стандартам в области корпоративного управления, а также о соблюдении Обществом ключевых, наиболее значимых принципов Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.

Оценка соблюдения принципов корпоративного управления, закрепленных Кодексом корпоративного управления, проводилась по методологии, разработанной Банком России, с учетом рекомендаций по составлению отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления (приложение к письму Банка России от 17.02.2016 № ИН-06-52/8).

ОПИСАНИЕ МОДЕЛИ И ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В ОБЩЕСТВЕ

Принятая в Обществе модель корпоративного управления опирается на нормы действующего российского законодательства, а также на принципы, сформулированные в Кодексе корпоративного управления, являющемся для Общества важнейшим источником для разработки собственных внутренних документов, а также ориентиром для формирования наилучшей практики корпоративного управления.

Принятая за основу модель и фактически сложившаяся практика корпоративного управления Общества нацелены на гармонизацию взаимоотношений между акционерами, членами Совета директоров, исполнительными органами управления, работниками и иными заинтересованными сторонами, участвующими в экономической деятельности Общества.

Реализуемая в Обществе модель корпоративного управления обеспечивает:

- равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими прав, связанных с участием в Обществе;

- осуществление Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества;
- контроль со стороны Совета директоров за деятельностью исполнительных органов Общества, а также подотчетность членом Совета директоров и исполнительных органов акционерам;
- эффективный контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся деятельности Общества, включая его финансовое положение, результаты деятельности, структуру собственности и управления.

Структура органов управления и контроля, лежащая в основе модели корпоративного управления Общества, приведена в гл. 2 «Корпоративное управление» Годового отчета Общества за 2018 год.

КРИТЕРИИ ОЦЕНКИ СОБЛЮДЕНИЯ ПРИНЦИПОВ, ЗАКРЕПЛЕННЫХ КОДЕКСОМ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Для целей настоящего Отчета, применительно к конкретному положению Кодекса корпоративного управления, под «Соблюдается»/«Не соблюдается» понимается исполнение/неисполнение Обществом основной (существенной) части принципа/

рекомендации в силу требований Устава и/или внутренних документов Общества, действующих на момент составления Годового отчета, и/или в силу фактически сложившейся практики корпоративного управления в Обществе.

ПАО «Красноярскэнергосбыт» частично не соблюдает следующие принципы Кодекса корпоративного управления:

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 **в части присутствия всех кандидатов в органы управления и контроля Общества на собрании акционеров Общества.**

2.1.7. Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества **в части рассмотрения данного вопроса в течение отчетного периода на Совете директоров Общества.**

2.2.1. Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам **в части содержания информации в Годовом отчете об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.**

2.3.2. Члены Совета директоров Общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах **в части предоставления акционерам результатов оценки кандидатов в Совет директоров.**

2.3.3. Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров **в части оценки работы Совета директоров, включающей анализ потребностей Совета директоров в области профессиональной квалификации, опыта и деловых навыков.**

2.3.4. Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют **в части оценки работы Совета директоров и рассмотрения Советом директоров вопроса о соответствии количественного состава Совета директоров потребностям Общества и интересам акционеров.**

2.5.2. Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров **в части оценки работы председателя Совета директоров.**

2.5.3. Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня **в части предоставления информации Председателем Совета директоров Общества.**

2.6.1. Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска **в части закрепления во внутренних документах обязанности воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у члена Совета директоров есть конфликт интересов.**

2.6.3. Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей **в части оценки работы Совета директоров (которая учитывала индивидуальную посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях).**

2.6.4. Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Общества. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров **в части права доступа членом Совета директоров к документам подконтрольных Обществ и программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членом Совета директоров.**

2.7.3. Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме **в части проведения очных заседаний Совета директоров в очной форме.**

5.1.4. Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует

определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует **в части проведения оценки эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества, а также включения в состав Годового отчета Общества сведения об основных результатах такой оценки.**

6.1.1. В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц **в части рассмотрения на Совете директоров Общества вопросов, связанных с соблюдением Обществом его информационной политики.**

6.1.2. Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса **в части публикации меморандума контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.**

6.2.1. Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также доступности, достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.

6.2.2. Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством **в части раскрытия годовой и полугодовой финансовой отчетности, составленной по стандартам МСФО.**

7.1.1. Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Общества **в части определения существенных корпоративных действий и сделок.**

7.1.3. При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, — дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. При этом Общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе **в части установления в Уставе минимальных критериев отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям.**

7.2.1. Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий **в части раскрытия информации о существенных корпоративных действиях Общества, включая основания и сроки совершения таких действий.**

7.2.2. Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества **в части закрепления во внутренних документах нормы о привлечении оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью и для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества, а также расширения перечня оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.**

ПАО «Красноярскэнергосбыт» не соблюдает следующие принципы Кодекса корпоративного управления:

2.3.1. Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующимися для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров **в части процедуры оценки эффективности работы Совета директоров, включающей в том числе оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров.**

2.4.1. Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными

профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добросовестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством **в части соответствия членом Совета директоров всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса.**

2.4.2. Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости **в части рассмотрения независимости действующих членов Совета директоров, которых Общество указывает в годовом отчете в качестве независимых директоров.** При проведении такой оценки содержание должно преобладать над формой.

2.4.3. Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров **в части состава Совета директоров.**

2.4.4. Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий **в части оценки независимыми директорами существенных корпоративных действий, связанных с возможным конфликтом интересов, и предоставлении Совету директоров результатов такой оценки.**

2.5.1. Председателем Совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров **в части определения независимости председателя Совета директоров, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор.**

2.8.1. Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, создан комитет по аудиту, состоящий

из независимых директоров **в части формирования комитета по аудиту.**

2.8.2. Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров **в части создания Советом директоров комитета по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.**

2.8.3. Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами **в части создания Советом директоров комитета по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.**

2.8.4. С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.) **в части рассмотрения на Совете директоров Общества вопроса о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества.**

2.8.5. Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительно рассматриваемых вопросов с учетом различных мнений **в части возглавления комитетов независимыми директорами.**

2.8.6. Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов **в части отчета председателей комитетов о работе комитетов перед Советом директоров.**

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 **в части оценки работы Совета директоров и его комитетов, а также рассмотрения результатов оценки на очном заседании.**

2.9.2. Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант)

В течение 2019 года закрепленные принципы и методики планируются широко внедрять в Обществе

в части проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз Обществом.

3.1.1. Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров **в части при-**

нятия и раскрытия внутреннего документа – положение о корпоративном секретаре, а также раскрытия на сайте Общества в сети Интернет и в Годовом отчете биографической информации о корпоративном секретаре, с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Общества.

3.1.2. Корпоративный секретарь обладает достаточной независимостью от исполнительных органов Общества и имеет необходимые полномочия и ресурсы для выполнения поставленных перед ним задач **в части назначения, отстранения от должности и одобрения дополнительного вознаграждения корпоративного секретаря.**

4.1.2. Политика Общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией

в Обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы **в части рассмотрения комитетом по вознаграждениям политики по вознаграждениям и практики ее внедрения и при необходимости представления соответствующих рекомендаций Совету директоров.**

4.2.1. Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях Совета или комитетов Совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров **в части выплаты фиксированного годового вознаграждения членам Совета директоров.**

4.2.2. Долгосрочное владение акциями Общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах **в части предоставления акций Общества членам Совета директоров.**

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) **в части внедрения программы долгосрочной мотивации для членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества с использованием акций Общества (финансовых инструментов, основанных на акциях Общества).**

5.2.1. Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров **в части создания для проведения внутреннего аудита в Обществе отдельного структурного подразделения внутреннего аудита,**

функционально подотчетного Совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.

5.2.2. Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита **в части**

оценки эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками.

7.12. Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Общества **в части заявления независимыми директорами о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.**

ПЛАНИРУЕМЫЕ (ПРЕДПОЛАГАЕМЫЕ) ДЕЙСТВИЯ И МЕРОПРИЯТИЯ ОБЩЕСТВА ПО СОВЕРШЕНСТВОВАНИЮ МОДЕЛИ И ПРАКТИКИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

В современных условиях совершенствование корпоративного управления является одним из значимых факторов социально-экономического развития Общества.

В течение 2019 года закрепленные принципы и методики планируется широко внедрять в Обществе, осуществляя последовательный анализ их эффективности. Результаты проводимого анализа планируется использовать для последующей оценки деятельности Совета директоров и его членов, а также выработки рекомендаций по совершенствованию сложившейся практики корпоративного управления. В рамках проекта по совершенствованию системы корпоративного управления в течение 2019 года в Обществе будут продолжены мероприятия по разработке и внедрению Кодекса корпоративного управления в новой редакции, содержащего описание операционной модели СКУ и основных принципов организации и функционирования системы.

Подробные сведения о соблюдении ПАО «Красноярскэнергосбыт» принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России, приведены в таблице «Отчет о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления».

Компания приводит внутренние документы и практику корпоративного управления Общества в соответствие с положе-

ниями Кодекса Общества. Таким образом, Обществом соблюдаются основополагающие принципы и рекомендации Кодекса.

Причины, обусловившие отличие некоторых положений Кодекса корпоративного управления Общества от принципов рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России: не применимость ряда положений Кодекса для Общества (к примеру, отсутствие привилегированных акций). Кроме этого, значительный объем новелл, введенных Кодексом корпоративного управления, рекомендованным Банком России, не позволяет внедрить и обеспечить их качественное выполнение в короткие сроки. Общество проводит постоянную работу по совершенствованию корпоративного управления.

Объяснение ключевых причин, факторов и (или) обстоятельств, в силу которых Обществом не соблюдаются или соблюдаются не в полном объеме принципы корпоративного управления, закрепленные Кодексом корпоративного управления, и описание механизмов и инструментов корпоративного управления, которые используются Обществом вместо (взамен) рекомендованных Кодексом корпоративного управления, приведены ниже в 5-й колонке таблицы Отчета о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного Банком России.

ОТЧЕТ О СОБЛЮДЕНИИ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Совет директоров подтверждает, что приведенные в настоящем отчете данные содержат полную и достоверную информацию о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления за 2018 год.

№ п/п	Принципы корпоративного управления	Критерии оценки соблюдения принципа корпоративного управления	Статус ¹ соответствия принципу корпоративного управления	Объяснения ² отклонения от критериев оценки соблюдения принципа корпоративного управления
1.1	Общество должно обеспечивать равное и справедливое отношение ко всем акционерам при реализации ими права на участие в управлении Обществом.			
1.1.1	Общество создает для акционеров максимально благоприятные условия для участия в общем собрании, условия для выработки обоснованной позиции по вопросам повестки дня общего собрания, координации своих действий, а также возможность высказать свое мнение по рассматриваемым вопросам.	<p>1. В открытом доступе находится внутренний документ Общества, утвержденный Общим собранием акционеров и регламентирующий процедуры проведения общего собрания.</p> <p>2. Общество предоставляет доступный способ коммуникации с Обществом, такой как «горячая линия», электронная почта или форум в Интернете, позволяющий акционерам высказать свое мнение и направить вопросы в отношении повестки дня в процессе подготовки к проведению общего собрания. Указанные действия предпринимались Обществом накануне каждого общего собрания, прошедшего в отчетный период.</p>	соблюдается	
1.1.2	Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем.	<p>1. Сообщение о проведении Общего собрания акционеров размещено (опубликовано) на сайте в сети Интернет не менее чем за 30 дней до даты проведения общего собрания.</p> <p>2. В сообщении о проведении собрания указано место проведения собрания и документы, необходимые для допуска в помещение.</p> <p>3. Акционерам был обеспечен доступ к информации о том, кем предложены вопросы повестки дня и кем выдвинуты кандидатуры в Совет директоров и Ревизионную комиссию Общества.</p>	соблюдается	

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.	<p>1. В отчетном периоде акционерам была предоставлена возможность задать вопросы членам исполнительных органов и членам Совета директоров Общества накануне и в ходе проведения годового общего собрания.</p> <p>2. Позиция Совета директоров (включая внесенные в протокол особые мнения) по каждому вопросу повестки общих собраний, проведенных в отчетный период, была включена в состав материалов к Общему собранию акционеров.</p> <p>3. 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 отчетном периоде.</p>	соблюдается	
1.1.4	Реализация права акционера требовать созыва общего собрания, выдвижения кандидатов в органы управления и вносить предложения для включения в повестку дня общего собрания не была сопряжена с неоправданными сложностями.	<p>1. В отчетном периоде акционеры имели возможность в течение не менее 60 дней после окончания соответствующего календарного года вносить предложения для включения в повестку дня годового общего собрания.</p> <p>2. В отчетном периоде Общество не отказывало в принятии предложений в повестку дня или кандидатур в органы Общества по причине опечаток и иных несущественных недостатков в предложении акционера.</p>	соблюдается	
1.1.5	Каждый акционер имел возможность беспрепятственно реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.	<p>1. Внутренний документ (внутренняя политика) Общества содержит положения, в соответствии с которыми каждый участник общего собрания может до завершения соответствующего собрания потребовать копию заполненного им бюллетеня, заверенного счетной комиссией.</p>	соблюдается	

Продолжение таблицы

	<p>1. При проведении в отчетном 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.</p> <p>2. Кандидаты в органы управления и контроля Общества были доступны для ответов на вопросы акционеров на собрании, на котором их кандидатуры были поставлены на голосование.</p> <p>3. 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 отчетном периоде.</p>	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются полностью п. 2 и п. 3 соблюдаются частично.</p> <p>В отношении п. 2 Общество приводит следующие объяснения: Положения о порядке подготовки и проведения Общего собрания акционеров предусматривает право присутствовать на собрании лиц, включенных в список кандидатов для избрания в органы управления и контроля Общества. На практике ГОСА в 2018 году присутствовал один из членов Совета директоров. Отклонение от соблюдения указанной рекомендации вызвано тем, что Общество по различным причинам (производственным, организационным, личным обстоятельствам каждого кандидата) не может обеспечить обязательное присутствие на каждом Общем собрании акционеров всех без исключения кандидатов в органы управления и контроля. Общество намерено стремиться в будущем к максимально полному соблюдению указанной рекомендации Кодекса.</p> <p>В отношении п. 3 Общество приводит следующие объяснения: Советом директоров при принятии решений, связанных с подготовкой и проведением Общих собраний акционеров, до настоящего времени не рассматривался вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в общих собраниях. В связи с этим несоблюдение данной нормы носит формально-процедурный характер, при котором обеспечено достижение цели, на которое направлена норма. В будущем Общество планирует рассмотреть вопрос об использовании телекоммуникационных средств для предоставления акционерам удаленного доступа для участия в собрании.</p>	<p>1.2.2 Общество не принимает решение о выплате дивидендов, если такое решение, формально не нарушая ограничений, установленных законодательством, является экономически необоснованным и может привести к формированию ложных представлений о деятельности Общества.</p> <p>1.2.3 Общество не допускает ухудшения дивидендных прав существующих акционеров.</p> <p>1.2.4 Общество стремится к исключению использования акционерами иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости.</p>	<p>1. Дивидендная политика Общества содержит четкие указания на финансовые/экономические обстоятельства, при которых Обществу не следует выплачивать дивиденды.</p> <p>1. В отчетном периоде Общество не предпринимало действий, ведущих к ухудшению дивидендных прав существующих акционеров.</p> <p>1. В целях исключения акционером иных способов получения прибыли (дохода) за счет Общества, помимо дивидендов и ликвидационной стоимости, во внутренних документах Общества установлены механизмы контроля, которые обеспечивают своевременное выявление и процедуру одобрения сделок с лицами, аффилированными (связанными) с существенными акционерами (лицами, имеющими право распоряжаться голосами, принадлежащими на голосующие акции), в тех случаях, когда закон формально не признает такие сделки в качестве сделок с заинтересованностью.</p>	<p>соблюдается</p> <p>соблюдается</p> <p>соблюдается</p>
1.2	Акционерам предоставлена равная и справедливая возможность участвовать в прибыли Общества посредством получения дивидендов.			1.3 Система и практика корпоративного управления обеспечивают равенство условий для всех акционеров – владельцев акций одной категории (типа), включая миноритарных (мелких) акционеров и иностранных акционеров, и равное отношение к ним со стороны Общества.		
1.2.1	Общество разработало и внедрило прозрачный и понятный механизм определения размера дивидендов и их выплаты.	соблюдается		1.3.1 Общество создало условия для справедливого отношения к каждому акционеру со стороны органов управления и контролируемых лиц Общества, в том числе условия, обеспечивающие недопустимость злоупотреблений со стороны крупных акционеров по отношению к миноритарным акционерам.	1. В течение отчетного периода процедуры управления потенциальными конфликтами интересов у существенных акционеров являются эффективными, а конфликтам между акционерами, если таковые были, Совет директоров уделял надлежащее внимание.	соблюдается
1.2.2				1.3.2 Общество не предпринимает действий, которые приводят или могут привести к искусственному перераспределению корпоративного контроля.	1. Квазиказначейские акции отсутствуют или не участвовали в голосовании в течение отчетного периода.	соблюдается
1.2.3				1.4 Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.		
1.2.4				1.4.1 Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции, а также возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.	1. Качество и надежность осуществляемой регистратором Общества деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг соответствуют потребностям Общества и его акционеров.	соблюдается

Продолжение таблицы

2.1	Совет директоров осуществляет стратегическое управление Обществом, определяет основные принципы и подходы к организации в Обществе системы управления рисками и внутреннего контроля, контролирует деятельность исполнительных органов Общества, а также реализует иные ключевые функции.				
2.1.1	Совет директоров отвечает за принятие решений, связанных с назначением и освобождением от занимаемых должностей исполнительных органов, в том числе в связи с ненадлежащим исполнением ими своих обязанностей. Совет директоров также осуществляет контроль за тем, чтобы исполнительные органы Общества действовали в соответствии с утвержденными стратегией развития и основными направлениями деятельности Общества.	1. Совет директоров имеет закрепленные в Уставе полномочия по назначению, освобождению от занимаемой должности и определению условий договоров в отношении членов исполнительных органов. 2. Советом директоров рассмотрен отчет (отчеты) единоличного исполнительного органа и членов коллегиального исполнительного органа о выполнении стратегии Общества.	соблюдается		В отношении критерия п. 1 Общество приводит следующие объяснения: В соответствии с Уставом Общества условия договора единоличного исполнительного органа определяются Советом директоров или лицом, уполномоченным Советом директоров на подписание трудового договора. При этом к компетенции Совета директоров отнесены полномочия по утверждению Политики по вознаграждению и компенсациям членов исполнительных органов.
2.1.2	Совет директоров устанавливает основные ориентиры деятельности Общества на долгосрочную перспективу, оценивает и утверждает ключевые показатели деятельности и основные бизнес-цели Общества, оценивает и одобряет стратегию и бизнес-планы по основным видам деятельности Общества.	1. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с ходом исполнения и актуализации стратегии, утверждением финансово-хозяйственного плана (бюджета) Общества, а также рассмотрением критериев и показателей (в том числе промежуточных) реализации стратегии и бизнес-планов Общества.	соблюдается		
2.1.3	Совет директоров определяет принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	1. Совет директоров определил принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе. 2. Совет директоров провел оценку системы управления рисками и внутреннего контроля Общества в течение отчетного периода.	соблюдается		
2.1.4	Совет директоров определяет политику Общества по вознаграждению и (или) возмещению расходов (компенсаций) членам Совета директоров, исполнительных органов и иным ключевым руководящим работникам Общества.	1. В Обществе разработана и внедрена одобренная Советом директоров политика (политики) по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) членов Совета директоров, исполнительных органов Общества и иных ключевых руководящих работников Общества. 2. В течение отчетного периода на заседаниях Совета директоров были рассмотрены вопросы, связанные с указанной политикой (политиками).	соблюдается		
2.1.5	Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов между органами Общества, акционерами Общества и работниками Общества.				1. Совет директоров играет ключевую роль в предупреждении, выявлении и урегулировании внутренних конфликтов. 2. Общество создало систему идентификации сделок, связанных с конфликтом интересов, и систему мер, направленных на разрешение таких конфликтов.
2.1.6	Совет директоров играет ключевую роль в обеспечении прозрачности Общества, своевременности и полноты раскрытия Обществом информации, необременительного доступа акционеров к документам Общества.				1. Совет директоров утвердил положение об информационной политике. 2. В Обществе определены лица, ответственные за реализацию информационной политики.
2.1.7	Совет директоров осуществляет контроль за практикой корпоративного управления в Обществе и играет ключевую роль в существенных корпоративных событиях Общества.				1. В течение отчетного периода Совет директоров рассмотрел вопрос о практике корпоративного управления в Обществе.
2.2	Совет директоров подотчетен акционерам Общества.				
2.2.1	Информация о работе Совета директоров раскрывается и предоставляется акционерам.				1. Годовой отчет Общества за отчетный период включает в себя информацию о посещаемости заседаний Совета директоров и комитетов отдельных директоров. 2. Годовой отчет содержит информацию об основных результатах оценки работы Совета директоров, проведенной в отчетном периоде.
2.2.2	Председатель Совета директоров доступен для общения с акционерами Общества.				1. В Обществе существует прозрачная процедура, обеспечивающая акционерам возможность направлять председателю Совета директоров вопросы и свою позицию по ним.
2.3	Совет директоров является эффективным и профессиональным органом управления Общества, способным выносить объективные независимые суждения и принимать решения, отвечающие интересам Общества и его акционеров.				
2.3.1	Только лица, имеющие безупречную деловую и личную репутацию и обладающие знаниями, навыками и опытом, необходимыми для принятия решений, относящихся к компетенции Совета директоров, и требующихся для эффективного осуществления его функций, избираются членами Совета директоров.				1. Принятая в Обществе процедура оценки эффективности работы Совета директоров включает в том числе оценку профессиональной квалификации членов Совета директоров. 2. В отчетном периоде Советом директоров (или его комитетом по номинациям) была проведена оценка кандидатов в Совет директоров с точки зрения наличия у них необходимого опыта, знаний, деловой репутации, отсутствия конфликта интересов и т. д.

Продолжение таблицы

2.3.2	Члены Совета директоров Общества избираются посредством прозрачной процедуры, позволяющей акционерам получить информацию о кандидатах, достаточную для формирования представления об их личных и профессиональных качествах.	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: При избрании членов Совета директоров на Общем собрании Компания предоставляла акционерам биографические данные кандидатов, информацию о соответствии их критериям независимости и сведения о письменном согласии кандидатов на избрание в Совет директоров. Сведения об оценке кандидатов с иных точек зрения не предоставлялись, так как подобная оценка отдельно по каждому из кандидатов в 2018 году не проводилась. Сведения о кандидатах с точки зрения наличия у них необходимого опыта, профессиональной квалификации, знаний, деловой репутации будут предоставлены акционерам при подготовке к годовому Общему собранию акционеров в 2019 году.</p>	<p>2.4 В состав Совета директоров входит достаточное количество независимых директоров.</p> <p>2.4.1 Независимым директором признается лицо, которое обладает достаточными профессионализмом, опытом и самостоятельностью для формирования собственной позиции, способно выносить объективные и добро-совестные суждения, независимые от влияния исполнительных органов Общества, отдельных групп акционеров или иных заинтересованных сторон. При этом следует учитывать, что в обычных условиях не может считаться независимым кандидат (избранный член Совета директоров), который связан с Обществом, его существенным акционером, существенным контрагентом или конкурентом Общества или связан с государством.</p> <p>1. В течение отчетного периода все независимые члены Совета директоров отвечали всем критериям независимости, указанным в рекомендациях 102–107 Кодекса, или были признаны независимыми по решению Совета директоров.</p> <p>не соблюдается</p> <p>Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных Обществах».</p>
2.3.3	Состав Совета директоров сбалансирован, в том числе по квалификации его членов, их опыту, знаниям и деловым качествам, и пользуется доверием акционеров.	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: В отчетном периоде не проводились процедуры по оценке работы Совета директоров.</p>	<p>2.4.2 Проводится оценка соответствия кандидатов в члены Совета директоров критериям независимости, а также осуществляется регулярный анализ соответствия независимых членов Совета директоров критериям независимости. При проведении такой оценки содержание должно обладать над формой.</p> <p>1. В отчетном периоде Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) составил мнение о независимости каждого кандидата в Совет директоров и представил акционерам соответствующее заключение.</p> <p>2. За отчетный период Совет директоров (или комитет по номинациям Совета директоров) по крайней мере один раз рассмотрел независимость действующих членов Совета директоров, которых Общество указывает в Годовом отчете в качестве независимых директоров.</p> <p>3. В Обществе разработаны процедуры, определяющие необходимые действия члена Совета директоров в том случае, если он перестает быть независимым, включая обязательства по своевременному информированию об этом Совета директоров.</p> <p>не соблюдается</p> <p>Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении пп. 1–3 Общество приводит следующие разъяснения: Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных Обществах».</p>
2.3.4	Количественный состав Совета директоров Общества дает возможность организовать деятельность Совета директоров наиболее эффективным образом, включая возможность формирования комитетов Совета директоров, а также обеспечивает существенным миноритарным акционерам Общества возможность избрания в состав Совета директоров кандидата, за которого они голосуют.	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: В соответствии с п. 13.1 ст. 13 Устава Общества количественный состав Совета директоров Общества 9 (Девять) человек. Состав на 2018 год избран в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных Обществах».</p>	<p>2.4.3 Независимые директора составляют не менее одной трети избранного состава Совета директоров.</p> <p>1. Независимые директора составляют не менее одной трети состава Совета директоров.</p> <p>не соблюдается</p> <p>Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных Обществах».</p>

Продолжение таблицы

2.4.4	Независимые директора играют ключевую роль в предотвращении внутренних конфликтов в Обществе и совершении Обществом существенных корпоративных действий.	1. Независимые директора (у которых отсутствует конфликт интересов) предварительно оценивают существенные корпоративные действия, связанные с возможным конфликтом интересов, а результаты такой оценки предоставляются Совету директоров.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных Обществах».
2.5	Председатель Совета директоров способствует наиболее эффективному осуществлению функций, возложенных на Совет директоров.			
2.5.1	Председателем Совета директоров избран независимый директор, либо из числа избранных независимых директоров определен старший независимый директор, координирующий работу независимых директоров и осуществляющий взаимодействие с председателем Совета директоров.	1. Председатель Совета директоров является независимым директором, или же среди независимых директоров определен старший независимый директор. 2. Роль, права и обязанности председателя Совета директоров (и, если применимо, старшего независимого директора) должным образом определены во внутренних документах Общества.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных Обществах».
2.5.2	Председатель Совета директоров обеспечивает конструктивную атмосферу проведения заседаний, свободное обсуждение вопросов, включенных в повестку дня заседания, контроль за исполнением решений, принятых Советом директоров.	1. Эффективность работы председателя Совета директоров оценивалась в рамках процедуры оценки эффективности Совета директоров в отчетном периоде.	частично соблюдается	Критерии: п. 1 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования.
2.5.3	Председатель Совета директоров принимает необходимые меры для своевременного предоставления членам Совета директоров информации, необходимой для принятия решений по вопросам повестки дня.	1. Обязанность председателя Совета директоров принимать меры по обеспечению своевременного предоставления членам Совета директоров по вопросам повестки заседания Совета директоров закреплена во внутренних документах Общества.	частично соблюдается	Критерии: п. 1 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: В соответствии с пп. 4.6 п. 4 Положения о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества, утвержденного 17.06.2011 протоколом № 11 Общим собранием акционеров, данная обязанность возложена на секретаря Совета директоров Общества.

2.6	Члены Совета директоров действуют добросовестно и разумно в интересах Общества и его акционеров на основе достаточной информированности, с должной степенью заботливости и осмотрительности.			
2.6.1	Члены Совета директоров принимают решения с учетом всей имеющейся информации, в отсутствие конфликта интересов, с учетом равного отношения к акционерам Общества, в рамках обычного предпринимательского риска.	1. Внутренними документами Общества установлено, что член Совета директоров обязан уведомить Совет директоров, если у него возникает конфликт интересов в отношении любого вопроса повестки дня заседания Совета директоров или комитета Совета директоров, до начала обсуждения соответствующего вопроса повестки. 2. Внутренние документы Общества предусматривают, что член Совета директоров должен воздержаться от голосования по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. 3. В Обществе установлена процедура, которая позволяет Совету директоров получать профессиональные консультации по вопросам, относящимся к его компетенции, за счет Общества.	частично соблюдается	Критерии: п. 1 соблюдаются полностью, п. 2 соблюдаются частично, п. 3 соблюдаются полностью. В отношении п. 2 Общество приводит следующие объяснения: Внутренние документы Общества не предусматривают конкретной обязанности члена Совета директоров не голосовать по любому вопросу, в котором у него есть конфликт интересов. Однако в Кодексе корпоративной этики Общества предусмотрена обязанность членов Совета директоров уведомлять Общество через Совет директоров о наличии конфликта интересов. На практике члены Совета директоров воздерживаются от любых действий, которые повлекут конфликт интересов. Однако конфликт интересов — крайне редкое событие. В 2018 году члены Совета директоров не заявляли о наличии у них конфликта интересов.
2.6.2	Права и обязанности членов Совета директоров четко сформулированы и закреплены во внутренних документах Общества.	1. В Обществе принят и опубликован внутренний документ, четко определяющий права и обязанности членов Совета директоров.	соблюдается	
2.6.3	Члены Совета директоров имеют достаточно времени для выполнения своих обязанностей.	1. Индивидуальная посещаемость заседаний Совета и комитетов, а также время, уделяемое для подготовки к участию в заседаниях, учитывались в рамках процедуры оценки Совета директоров в отчетном периоде. 2. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров обязаны уведомлять Совет директоров о своем намерении войти в состав органов управления других организаций (помимо подконтрольных и зависимых организаций Общества), а также о факте такого назначения.	частично соблюдается	Критерии: п. 1 соблюдаются частично, п. 2 соблюдаются полностью. В отношении п. 1 Общество приводит следующие разъяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования.

Продолжение таблицы

	<p>Все члены Совета директоров в равной степени имеют возможность доступа к документам и информации Общества. Вновь избранным членам Совета директоров в максимально возможный короткий срок предоставляется достаточная информация об Обществе и о работе Совета директоров.</p>	<p>1. В соответствии с внутренними документами Общества члены Совета директоров имеют право получать доступ к документам и делать запросы, касающиеся Общества и подконтрольных ему организаций, а исполнительные органы Общества обязаны предоставлять соответствующую информацию и документы.</p> <p>2. В Обществе существует формализованная программа ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров.</p>	<p>Критерии: п. 1 и п. 2 соблюдаются частично.</p> <p>В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Данное право не формализовано во внутренних документах. В Положении о порядке созыва и проведения заседаний Совета директоров Общества предусмотрено право членов Совета директоров запрашивать любую информацию и документы, которые необходимы для принятия решений по вопросам компетенции Совета директоров. Также предусмотрен срок в 5 рабочих дней на предоставление члену Совета директоров такой информации.</p> <p>В отношении п. 2 Общество приводит следующие объяснения: В Обществе не существует формализованной программы ознакомительных мероприятий для вновь избранных членов Совета директоров. Вместе с тем в Обществе организовано взаимодействие между менеджментом и Советом директоров, уровень которого позволяет оперативно реагировать и предоставлять необходимую информацию вновь избранным членам Совета директоров для быстрого и информативного ознакомления с деятельностью Общества.</p>	<p>2.7.4</p> <p>Решения по наиболее важным вопросам деятельности Общества принимаются на заседании Совета директоров квалифицированным большинством или большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.</p>	<p>1. Уставом Общества предусмотрено, что решения по наиболее важным вопросам, изложенным в рекомендации 170 Кодекса, должны приниматься на заседании Совета директоров квалифицированным большинством, не менее чем в три четверти голосов, или же большинством голосов всех избранных членов Совета директоров.</p>	<p>соблюдается</p>
2.6.4		<p>частично соблюдается</p>		<p>2.8</p> <p>Совет директоров создает комитеты для предварительного рассмотрения наиболее важных вопросов деятельности Общества.</p>	<p>1. Совет директоров сформировал комитет по аудиту, состоящий исключительно из независимых директоров.</p> <p>2. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по аудиту, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 172 Кодекса.</p> <p>3. По крайней мере один член комитета по аудиту, являющийся независимым директором, обладает опытом и знаниями в области подготовки, анализа, оценки и аудита бухгалтерской (финансовой) отчетности.</p> <p>4. Заседания комитета по аудиту проводились не реже одного раза в квартал в течение отчетного периода.</p>	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются, п. 3 не соблюдаются, п. 4 не соблюдаются.</p> <p>В отношении пп. 1–4 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.</p>
2.7	<p>Заседания Совета директоров, подготовка к ним и участие в них членов Совета директоров обеспечивают эффективную деятельность Совета директоров.</p>			<p>2.8.1</p> <p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с контролем за финансово-хозяйственной деятельностью Общества, создан комитет по аудиту, состоящий из независимых директоров.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по вознаграждениям, который состоит только из независимых директоров.</p> <p>2. Председателем комитета по вознаграждениям является независимый директор, который не является председателем Совета директоров.</p> <p>3. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по вознаграждениям, включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 180 Кодекса.</p>	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются, п. 3 не соблюдаются.</p> <p>В отношении пп. 1–3 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.</p>
2.7.1	<p>Заседания Совета директоров проводятся по мере необходимости, с учетом масштабов деятельности и стоящих перед Обществом в определенный период времени задач.</p>	<p>1. Совет директоров провел не менее шести заседаний за отчетный год.</p>	<p>соблюдается</p>	<p>2.8.2</p> <p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с формированием эффективной и прозрачной практики вознаграждения, создан комитет по вознаграждениям, состоящий из независимых директоров и возглавляемый независимым директором, не являющимся председателем Совета директоров.</p>	<p>1. Советом директоров создан комитет по номинациям (или его задачи, указанные в рекомендации 186 Кодекса, реализуются в рамках иного комитета), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p> <p>2. Во внутренних документах Общества определены задачи комитета по номинациям (или соответствующего комитета с совмещенным функционалом), включая в том числе задачи, содержащиеся в рекомендации 186 Кодекса.</p>	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются.</p> <p>В отношении пп. 1–2 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.</p>
2.7.2	<p>Во внутренних документах Общества закреплен порядок подготовки и проведения заседаний Совета директоров, обеспечивающий членам Совета директоров возможность надлежащим образом подготовиться к его проведению.</p>	<p>1. В Обществе утвержден внутренний документ, определяющий процедуру подготовки и проведения заседаний Совета директоров, в котором в том числе установлено, что уведомление о проведении заседания должно быть сделано, как правило, не менее чем за 5 дней до даты его проведения.</p>	<p>соблюдается</p>	<p>2.8.3</p> <p>Для предварительного рассмотрения вопросов, связанных с осуществлением кадрового планирования (планирования преемственности), профессиональным составом и эффективностью работы Совета директоров, создан комитет по номинациям (назначениям, кадрам), большинство членов которого являются независимыми директорами.</p>	<p>1. Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.</p>	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются частично.</p> <p>В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования.</p>
2.7.3	<p>Форма проведения заседания Совета директоров определяется с учетом важности вопросов повестки дня. Наиболее важные вопросы решаются на заседаниях, проводимых в очной форме.</p>	<p>1. Уставом или внутренним документом Общества предусмотрено, что наиболее важные вопросы (согласно перечню, приведенному в рекомендации 168 Кодекса) должны рассматриваться на очных заседаниях Совета.</p>	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются частично.</p> <p>В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования.</p>			

Продолжение таблицы

2.8.4	С учетом масштабов деятельности и уровня риска Совет директоров Общества удостоверился в том, что состав его комитетов полностью отвечает целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми (комитет по стратегии, комитет по корпоративному управлению, комитет по этике, комитет по управлению рисками, комитет по бюджету, комитет по здоровью, безопасности и окружающей среде и др.).	1. В отчетном периоде Совет директоров Общества рассмотрел вопрос о соответствии состава его комитетов задачам Совета директоров и целям деятельности Общества. Дополнительные комитеты либо были сформированы, либо не были признаны необходимыми.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.	2.9.2	Оценка работы Совета директоров, комитетов и членов Совета директоров осуществляется на регулярной основе не реже одного раза в год. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров не реже одного раза в три года привлекается внешняя организация (консультант).	1. Для проведения независимой оценки качества работы Совета директоров в течение трех последних отчетных периодов по меньшей мере один раз Обществом привлекалась внешняя организация (консультант).	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования оценки качества работы Совета директоров.
2.8.5	Состав комитетов определен таким образом, чтобы он позволял проводить всестороннее обсуждение предварительных вопросов с учетом 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.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются. В отношении пп. 1–2 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.	3.1	Корпоративный секретарь Общества осуществляет эффективное текущее взаимодействие с акционерами, координацию действий Общества по защите прав и интересов акционеров, поддержку эффективной работы Совета директоров.	1. В Обществе принят и раскрыт внутренний документ – положение о корпоративном секретаре. 2. На сайте Общества в сети Интернет и в Годовом отчете представлена библиографическая информация о корпоративном секретаре с таким же уровнем детализации, как для членов Совета директоров и исполнительного руководства Общества.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются. В отношении пп. 1–2 Общество приводит следующие объяснения: В Обществе отсутствует корпоративный секретарь.
2.8.6	Председатели комитетов регулярно информируют Совет директоров и его председателя о работе своих комитетов.	1. В течение отчетного периода председатели комитетов регулярно отчитывались о работе комитетов перед Советом директоров.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования по формированию комитетов.	3.1.1	Корпоративный секретарь обладает знаниями, опытом и квалификацией, достаточными для исполнения возложенных на него обязанностей, безупречной репутацией и пользуется доверием акционеров.	1. Совет директоров одобряет назначение, отстранение от должности и дополнительное вознаграждение корпоративного секретаря.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: В Обществе отсутствует корпоративный секретарь.
2.9	Совет директоров обеспечивает проведение оценки качества работы Совета директоров, его комитетов и членов Совета директоров.				4.1	Уровень выплачиваемого Обществом вознаграждения достаточен для привлечения, мотивации и удержания лиц, обладающих необходимой для Общества компетенцией и квалификацией. Выплата вознаграждения членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам Общества осуществляется в соответствии с принятой в Обществе политикой по вознаграждению.			
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.	1. Самооценка или внешняя оценка работы Совета директоров, проведенная в отчетном периоде, включала оценку работы комитетов, отдельных членов Совета директоров и Совета директоров в целом. 2. Результаты самооценки или внешней оценки Совета директоров, проведенной в течение отчетного периода, были рассмотрены на очном заседании Совета директоров.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются. В отношении пп. 1–2 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены требования оценки качества работы Совета директоров.	4.1.1	Уровень вознаграждения, предоставляемого Обществом членам Совета директоров, исполнительным органам и иным ключевым руководящим работникам, создает достаточную мотивацию для их эффективной работы, позволяя Обществу привлечь и удерживать компетентных и квалифицированных специалистов. При этом Общество избегает большего, чем это необходимо, уровня вознаграждения, а также неоправданно большого разрыва между уровнем вознаграждения указанных лиц и работников Общества.	1. В Обществе принят внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников, в котором четко определены подходы к вознаграждению указанных лиц.	соблюдается	

Продолжение таблицы

4.1.2	<p>Политика Общества по вознаграждению разработана комитетом по вознаграждениям и утверждена Советом директоров Общества. Совет директоров при поддержке комитета по вознаграждениям обеспечивает контроль за внедрением и реализацией в Обществе политики по вознаграждению, а при необходимости – пересматривает и вносит в нее коррективы.</p>	<p>1. В течение отчетного периода комитет по вознаграждениям рассмотрел политику (политики) по вознаграждениям и практику ее (их) внедрения и при необходимости представил соответствующие рекомендации Совету директоров.</p>	<p>не соблюдается</p>	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Выплаты производятся согласно положению о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, утвержденному решением годового Общего собрания акционеров Общества. (Протокол № 21 от 02.06.2017).</p>	<p>4.2.2</p>	<p>Долгосрочное владение акциями Общества в наибольшей степени способствует сближению финансовых интересов членов Совета директоров с долгосрочными интересами акционеров. При этом Общество не обуславливает права реализации акций достижением определенных показателей деятельности, а члены Совета директоров не участвуют в опционных программах.</p>	<p>1. Если внутренний документ (документы) – политика (политики) по вознаграждению Общества предусмотрена предоставления акций Общества членам Совета директоров, должны быть предусмотрены и раскрыты четкие правила владения акциями членами Совета директоров, нацеленные на стимулирование долгосрочного владения такими акциями.</p>	<p>не соблюдается</p>	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Не применимо. В Обществе не предусмотрена практика вознаграждения ценными бумагами.</p>
4.1.3	<p>Политика Общества по вознаграждению содержит прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>1. Политика (политики) Общества по вознаграждению содержит (содержат) прозрачные механизмы определения размера вознаграждения членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества, а также регламентирует (регламентируют) все виды выплат, льгот и привилегий, предоставляемых указанным лицам.</p>	<p>соблюдается</p>		4.2.3	<p>В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>1. В Обществе не предусмотрены какие-либо дополнительные выплаты или компенсации в случае досрочного прекращения полномочий членов Совета директоров в связи с переходом контроля над Обществом или иными обстоятельствами.</p>	<p>соблюдается</p>	
4.1.4	<p>Общество определяет политику возмещения расходов (компенсаций), конкретизирующую перечень расходов, подлежащих возмещению, и уровень обслуживания, на который могут претендовать члены Совета директоров, исполнительные органы и иные ключевые руководящие работники Общества. Такая политика может быть составной частью политики Общества по вознаграждению.</p>	<p>1. В политике (политиках) по вознаграждению или в иных внутренних документах Общества установлены правила возмещения расходов членов Совета директоров, исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p>	<p>соблюдается</p>		4.3	<p>Система вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества предусматривает зависимость вознаграждения от результата работы Общества и их личного вклада в достижение этого результата.</p>			
4.2	<p>Система вознаграждения членов Совета директоров обеспечивает сближение финансовых интересов директоров с долгосрочными финансовыми интересами акционеров.</p>								
4.2.1	<p>Общество выплачивает фиксированное годовое вознаграждение членам Совета директоров. Общество не выплачивает вознаграждение за участие в отдельных заседаниях совета или комитетов Совета директоров. Общество не применяет формы краткосрочной мотивации и дополнительного материального стимулирования в отношении членов Совета директоров.</p>	<p>1. Фиксированное годовое вознаграждение являлось единственной денежной формой вознаграждения членов Совета директоров за работу в Совете директоров в течение отчетного периода.</p>	<p>не соблюдается</p>	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Выплаты производятся согласно положению о выплате вознаграждений и компенсаций членам Совета директоров Общества, утвержденному решением годового Общего собрания акционеров Общества (Протокол № 21 от 02.06.2017).</p>	4.3.1	<p>Вознаграждение членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества определяется таким образом, чтобы обеспечивать разумное и обоснованное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения, зависящей от результатов работы Общества и личного (индивидуального) вклада работника в конечный результат.</p>	<p>1. В течение отчетного периода одобренные Советом директоров годовые показатели эффективности использовались при определении размера переменного вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p> <p>2. В ходе последней проведенной оценки системы вознаграждения членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества Совет директоров (комитет по вознаграждениям) удостоверился в том, что в Обществе применяется эффективное соотношение фиксированной части вознаграждения и переменной части вознаграждения.</p> <p>3. В Обществе предусмотрена процедура, обеспечивающая возвращение Обществу премиальных выплат, неправомерно полученных членами исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества.</p>	<p>соблюдается</p>	<p>В отношении критериев пп. 1–3 Общество приводит следующие объяснения: Категория «иных ключевых руководящих работников» не определена и не утверждена Советом директоров, в отношении данной категории работников Политика по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) Советом директоров не утверждалась. Годовые показатели эффективности, установленные Советом директоров, членам исполнительных органов Общества, используются при определении размера переменного вознаграждения руководящих работников Общества. В отношении п. 3 Общество приводит следующие объяснения: Все премиальные выплаты членам исполнительных органов производятся в соответствии с утвержденной Советом директоров Общества политикой по вознаграждению.</p>

Продолжение таблицы

4.3.2	Общество внедрило программу долгосрочной мотивации членов исполнительных органов и иных ключевых руководящих работников Общества (опционов или других производных финансовых инструментов, базисным активом по которым являются акции Общества).	<p>1. 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).</p> <p>2. 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 определенных показателей деятельности Общества.</p>	не соблюдается	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются. В отношении пп. 1–2 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены данные требования.</p>	4.3.3	Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членом исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, не превышает двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.	<p>1. Сумма компенсации (золотой парашют), выплачиваемая Обществом в случае досрочного прекращения полномочий членом исполнительных органов или ключевых руководящих работников по инициативе Общества и при отсутствии с их стороны недобросовестных действий, в отчетном периоде не превышала двукратного размера фиксированной части годового вознаграждения.</p>	соблюдается	<p>В отношении критериев п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Категория «иных ключевых руководящих работников» не определена и не утверждена Советом директоров, в отношении данной категории работников Политика по вознаграждению и возмещению расходов (компенсаций) Советом директоров не утверждалась. «Золотые парашюты» в Обществе не предусмотрены по всем категориям работников.</p>	5.1	В Обществе создана эффективно функционирующая система управления рисками и внутреннего контроля, направленная на обеспечение разумной уверенности в достижении поставленных перед Обществом целей.	5.1.1	Советом директоров Общества определены принципы и подходы к организации системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	<p>1. Функции различных органов управления и подразделений Общества в системе управления рисками и внутреннем контроле четко определены во внутренних документах/соответствующей политике Общества, одобренной Советом директоров.</p>	соблюдается		5.1.2	Исполнительные органы Общества обеспечивают создание и поддержание функционирования эффективной системы управления рисками и внутреннего контроля в Обществе.	<p>1. Исполнительные органы Общества обеспечили распределение функций и полномочий в отношении управления рисками и внутреннего контроля между подотчетными ими руководителями (начальниками) подразделений и отделов.</p>	соблюдается		5.1.3	Система управления рисками и внутреннего контроля в Обществе обеспечивает объективное, справедливое и ясное представление о текущем состоянии и перспективах Общества, целостность и прозрачность отчетности Общества, разумность и приемлемость принимаемых Обществом рисков.	<p>1. В Обществе утверждена политика по противодействию коррупции. 2. В Обществе организован доступный способ информирования Совета директоров или комитета Совета директоров по аудиту о фактах нарушения законодательства, внутренних процедур, кодекса этики Общества.</p>	соблюдается		5.1.4	Совет директоров Общества предпринимает необходимые меры для того, чтобы убедиться, что действующая в Обществе система управления рисками и внутреннего контроля соответствует определенным Советом директоров принципам и подходам к ее организации и эффективно функционирует.	<p>1. В течение отчетного периода Совет директоров или комитет по аудиту Совета директоров провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества. Сведения об основных результатах такой оценки включены в состав Годового отчета Общества.</p>	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: В течение отчетного периода Совет директоров не провел оценку эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля Общества.</p>	5.2	Для систематической независимой оценки надежности и эффективности системы управления рисками и внутреннего контроля и практики корпоративного управления Общество организывает проведение внутреннего аудита.	5.2.1	Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение или привлечена независимая внешняя организация. Функциональная и административная подотчетность подразделения внутреннего аудита разграничены. Функционально подразделение внутреннего аудита подчиняется Совету директоров.	<p>1. Для проведения внутреннего аудита в Обществе создано отдельное структурное подразделение внутреннего аудита, функционально подотчетное Совету директоров или комитету по аудиту, или привлечена независимая внешняя организация с тем же принципом подотчетности.</p>	не соблюдается	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Подразделение внутреннего аудита в Обществе не создано.</p>	5.2.2	Подразделение внутреннего аудита проводит оценку эффективности системы внутреннего контроля, оценку эффективности системы управления рисками, а также системы корпоративного управления. Общество применяет общепринятые стандарты деятельности в области внутреннего аудита.	<p>1. В течение отчетного периода в рамках проведения внутреннего аудита дана оценка эффективности системы внутреннего контроля и управления рисками. 2. В Обществе используются общепринятые подходы к внутреннему контролю и управлению рисками.</p>	не соблюдается	<p>Критерии: п. 1 не соблюдаются, п. 2 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Подразделение внутреннего аудита в Обществе не создано.</p>	6.1	Общество и его деятельность являются прозрачными для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	6.1.1	В Обществе разработана и внедрена информационная политика, обеспечивающая эффективное информационное взаимодействие Общества, акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц.	<p>1. Советом директоров Общества утверждена информационная политика Общества, разработанная с учетом рекомендаций Кодекса. 2. Совет директоров (или один из его комитетов) рассмотрел вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики как минимум один раз за отчетный период.</p>	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются полностью, п. 2 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Совет директоров не рассматривал вопросы, связанные с соблюдением Обществом его информационной политики.</p>	6.1.2	Общество раскрывает информацию о системе и практике корпоративного управления, включая подробную информацию о соблюдении принципов и рекомендаций Кодекса.	<p>1. Общество раскрывает информацию о системе корпоративного управления в Обществе и общих принципах корпоративного управления, применяемых в Обществе, в том числе на сайте Общества в сети Интернет. 2. Общество раскрывает информацию о составе исполнительных органов и Совета директоров, независимости членов совета и их членстве в комитетах Совета директоров (в соответствии с определением Кодекса). 3. В случае наличия лица, контролирующего Общество, Общество публикует меморандум контролирующего лица относительно планов такого лица в отношении корпоративного управления в Обществе.</p>	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются полностью, п. 2 соблюдаются полностью, п. 3 не соблюдаются. В отношении п. 3 Общество приводит следующие объяснения: Уставом и внутренними документами Общества не предусмотрены данные требования.</p>
-------	--	--	----------------	--	-------	---	--	-------------	--	-----	---	-------	---	--	-------------	--	-------	---	--	-------------	--	-------	--	---	-------------	--	-------	--	--	----------------------	---	-----	--	-------	---	---	----------------	---	-------	---	--	----------------	--	-----	---	-------	---	--	----------------------	--	-------	--	---	----------------------	--

Продолжение таблицы

6.2	Общество своевременно раскрывает полную, актуальную и достоверную информацию об Обществе для обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.	<p>1. В информационной политике Общества определены подходы и критерии определения информации, способной оказать существенное влияние на оценку Общества и стоимость его ценных бумаг, и процедуры, обеспечивающие своевременное раскрытие такой информации.</p> <p>2. В случае если ценные бумаги Общества обращаются на иностранных организованных рынках, раскрытие существенной информации в Российской Федерации и на таких рынках осуществляется синхронно и эквивалентно в течение отчетного года.</p> <p>3. Если иностранные акционеры владеют существенным количеством акций Общества, то в течение отчетного года раскрытие информации осуществлялось не только на русском, но также и на одном из наиболее распространенных иностранных языков.</p>	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются полностью, п. 2 и п. 3 соблюдаются частично.</p> <p>В отношении п. 2 Общество приводит следующие объяснения: Ценные бумаги Общества не обращаются на иностранных организованных рынках.</p> <p>В отношении п. 3 Общество приводит следующие объяснения: Иностранные акционеры владеют несущественным количеством акций Общества.</p>	7.1	<p>Действия, которые в значительной степени влияют или могут повлиять на структуру акционерного капитала и финансовое состояние Общества и, соответственно, на положение акционеров (существенные корпоративные действия), осуществляются на справедливых условиях, обеспечивающих соблюдение прав и интересов акционеров, а также иных заинтересованных сторон.</p>
6.2.1	Общество раскрывает информацию в соответствии с принципами регулярности, последовательности и оперативности, а также достоверности, полноты и сравнимости раскрываемых данных.	<p>1. В течение отчетного периода Общество раскрывало годовую и полугодовую финансовую отчетность, составленную по стандартам МСФО. В Годовой отчет Общества за отчетный период включена годовая финансовая отчетность, составленная по стандартам МСФО, вместе с аудиторским заключением.</p> <p>2. Общество раскрывает полную информацию о структуре капитала Общества в соответствии Рекомендацией 290 Кодекса в Годовом отчете и на сайте Общества в сети Интернет.</p>	частично соблюдается	<p>Критерии: п. 1 соблюдаются частично, п. 2 соблюдаются полностью.</p> <p>В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: В силу отсутствия Общества в списке организаций, ценные бумаги которых допущены к организованному торгам путем их включения в котировальный список, согласно закону 208-ФЗ «О консолидированной финансовой отчетности» обязанности по формированию консолидированной финансовой отчетности не возникает.</p>	7.1.1	<p>Существенными корпоративными действиями признаются реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества, а также иные действия, которые могут привести к существенному изменению прав акционеров или нарушению их интересов. Уставом Общества определен перечень (критерии) сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и такие действия отнесены к компетенции Совета директоров Общества.</p> <p>1. Уставом Общества определен перечень сделок или иных действий, являющихся существенными корпоративными действиями, и критерии для их определения. Принятие решений в отношении существенных корпоративных действий отнесено к компетенции Совета директоров. В тех случаях, когда осуществление данных корпоративных действий прямо отнесено законодательством к компетенции Общего собрания акционеров, Совет директоров представляет акционерам соответствующие рекомендации.</p> <p>2. Уставом Общества к существенным корпоративным действиям отнесены, как минимум: реорганизация Общества, приобретение 30 и более процентов голосующих акций Общества (поглощение), совершение Обществом существенных сделок, увеличение или уменьшение уставного капитала Общества, осуществление листинга и делистинга акций Общества.</p>
6.2.2	Общество избегает формального подхода при раскрытии информации и раскрывает существенную информацию о своей деятельности, даже если раскрытие такой информации не предусмотрено законодательством.	<p>1. Годовой отчет Общества содержит информацию о ключевых аспектах операционной деятельности Общества и его финансовых результатах.</p> <p>2. Годовой отчет Общества содержит информацию об экологических и социальных аспектах деятельности Общества.</p>	соблюдается			<p>Критерии п. 1 и п. 2 соблюдаются частично.</p> <p>В отношении пп. 1–2 Общество приводит следующие объяснения: Уставом Общества к компетенции Совета директоров отнесены в том числе следующие дополнительные вопросы, которые по своей сути отражают подходы к существенным сделкам: – принятие решений об участии и о прекращении участия Общества в других организациях (за исключением организаций, указанных в п/п 16 п. 10.2 ст. 10 настоящего Устава); – предварительное одобрение решений о совершении Обществом: а) сделок, стоимость которых превышает 10 (Десять) процентов балансовой стоимости активов Общества на последнюю отчетную дату, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров Общества; б) сделок, в соответствии с которыми третьи лица получают права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом Общества (в том числе отчуждение, аренда, залог), за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров Общества; в) сделок, в соответствии с которыми Общество получает права владения, пользования или распоряжения недвижимым имуществом третьих лиц, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров Общества; г) сделок (включая несколько взаимосвязанных сделок), связанных с отчуждением или возможностью отчуждения имущества Общества, составляющего основные средства, нематериальные активы, объекты незавершенного строительства, целью использования которых является производство, передача, диспетчирование, распределение электрической и тепловой энергии, за исключением случаев, определенных отдельным решением Совета директоров Общества; – одобрение крупных сделок в случаях, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»; – одобрение сделок, предусмотренных Федеральным законом «Об акционерных обществах»; – рекомендации в отношении полученного Обществом добровольного или обязательного предложения о приобретении акций Общества, а также иных эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в акции Общества.</p>
6.2.3	Годовой отчет, являясь одним из наиболее важных инструментов информационного взаимодействия с акционерами и другими заинтересованными сторонами, содержит информацию, позволяющую оценить итоги деятельности Общества за год.		соблюдается			
6.3	Общество предоставляет информацию и документы по запросам акционеров в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	<p>1. Информационная политика Общества определяет необременительный порядок предоставления акционерам доступа к информации, в том числе информации о подконтрольных Обществу юридических лицах, по запросу акционеров.</p>	соблюдается			
6.3.1	Предоставление Обществом информации и документов по запросам акционеров осуществляется в соответствии с принципами равнодоступности и необременительности.	<p>1. В течение отчетного периода Общество не отказывало в удовлетворении запросов акционеров о предоставлении информации, либо такие отказы были обоснованными.</p> <p>2. В случаях, определенных информационной политикой Общества, акционеры предупреждаются о конфиденциальном характере информации и принимают на себя обязанность по сохранению ее конфиденциальности.</p>	соблюдается			
6.3.2	При предоставлении Обществом информации акционерам обеспечивается разумный баланс между интересами конкретных акционеров и интересами самого Общества, заинтересованного в сохранении конфиденциальности важной коммерческой информации, которая может оказать существенное влияние на его конкурентоспособность.		соблюдается			

Продолжение таблицы

7.1.2	Совет директоров играет ключевую роль в принятии решений или выработке рекомендаций в отношении существенных корпоративных действий, Совет директоров опирается на позицию независимых директоров Общества.	1. В Обществе предусмотрена процедура, в соответствии с которой независимые директора заявляют о своей позиции по существенным корпоративным действиям до их одобрения.	не соблюдается	Критерии: п. 1 не соблюдаются. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Все члены Совета директоров являются кандидатами от существенных акционеров Общества, выдвинутых в соответствии со ст. 53 ФЗ «Об акционерных Обществах».
7.1.3	При совершении существенных корпоративных действий, затрагивающих права и законные интересы акционеров, обеспечиваются равные условия для всех акционеров Общества, а при недостаточности предусмотренных законодательством механизмов, направленных на защиту прав акционеров, — дополнительные меры, защищающие права и законные интересы акционеров Общества. При этом Общество руководствуется не только соблюдением формальных требований законодательства, но и принципами корпоративного управления, изложенными в Кодексе.	1. Уставом Общества с учетом особенностей его деятельности установлены более низкие, чем предусмотренные законодательством, минимальные критерии отнесения сделок Общества к существенным корпоративным действиям. 2. В течение отчетного периода все существенные корпоративные действия проходили процедуру одобрения до их осуществления.	частично соблюдается	Критерии: п. 1 и п. 2 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: Уставом Общества предусмотрены более низкие и детальные критерии отнесения сделок к компетенции Совета директоров. Их перечень приведен в пояснениях к п. 7.1.1 настоящего отчета. Не смотря на отсутствие формального определения существенных сделок в Уставе, содержание Общества выполняет цели данной нормы — повышения вовлеченности Совета директоров в значимые для акционеров действия и сделки Общества. В отношении п. 2 Общество приводит следующие объяснения: Уставом Общества к компетенции Совета директоров отнесены дополнительные вопросы, которые по своей сути, отражают подходы к существенным сделкам. Их перечень приведен в пояснениях к п. 7.1.1 настоящего отчета. Данные сделки в отчетном периоде проходили процедуру одобрения до их осуществления.
7.2	Общество обеспечивает такой порядок совершения существенных корпоративных действий, который позволяет акционерам своевременно получать полную информацию о таких действиях, обеспечивает им возможность влиять на совершение таких действий и гарантирует соблюдение и адекватный уровень защиты их прав при совершении таких действий.			
7.2.1	Информация о совершении существенных корпоративных действий раскрывается с объяснением причин, условий и последствий совершения таких действий.	1. В течение отчетного периода Общество своевременно и детально раскрывало информацию о существенных корпоративных действиях Общества, включая основания и сроки совершения таких действий.	частично соблюдается	Критерии: п. 1 соблюдаются частично. В отношении п. 1 Общество приводит следующие объяснения: В течение отчетного периода не происходило экстраординарных существенных корпоративных действий, требовавших, по мнению Общества, дополнительного раскрытия.

Окончание таблицы

7.2.2	Правила и процедуры, связанные с осуществлением Обществом существенных корпоративных действий, закреплены во внутренних документах Общества.	Критерии: пп. 1–3 соблюдаются частично. В отношении пп. 1–2 Общество приводит следующие объяснения: Внутренние документы Общества не предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или покупке акций Общества. Однако на практике Общество привлекает независимых оценщиков для определения стоимости при отчуждении акций дочерних Обществ. В отношении п. 3 Общество приводит следующие объяснения: В отношении сделок, в совершении которых имеется заинтересованность, с 01.01.2017 вступили в силу изменения в законодательство, полностью пересматривающие подходы к одобрению сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Указанные изменения имеют тенденцию на либерализацию регулирования сделок, в совершении которых имеется заинтересованность. Общество не планирует расширять требования законодательства применительно к сделкам, в совершении которых имеется заинтересованность.
7.2.2	1. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для определения стоимости имущества, отчуждаемого или приобретаемого по крупной сделке или сделке с заинтересованностью. 2. Внутренние документы Общества предусматривают процедуру привлечения независимого оценщика для оценки стоимости приобретения и выкупа акций Общества. 3. Внутренние документы Общества предусматривают расширенный перечень оснований, по которым члены Совета директоров Общества и иные предусмотренные законодательством лица признаются заинтересованными в сделках Общества.	частично соблюдается

¹ Статус «соблюдается» указывается только в том случае, если Общество отвечает всем критериям оценки соблюдения принципа корпоративного управления. В ином случае указывается статус «частично соблюдается» или «не соблюдается».

² Приводятся по каждому критерию оценки соблюдения принципа корпоративного управления в случае, если Общество соответствует только части критериев или не соответствует ни одному критерию оценки соблюдения принципа. В случае если Общество указало статус «соблюдается», приведение объяснений не требуется.

Полный текст Устава ПАО «Красноярскэнергосбыт» и внутренних документов Общества, указанных в данном Приложении, размещены в свободном доступе в информационно-телекоммуникационной сети

Интернет по адресу: <http://krsk-sbit.ru>, а также на странице аккредитованного информационного агентства — ООО «Интерфакс-ЦРКИ», в сети Интернет по адресу: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=8880>

КОНТАКТЫ И ИНАЯ СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ И ИНВЕСТИТОРОВ

Полное фирменное наименование Общества: Публичное акционерное общество «Красноярскэнергосбыт»

Сокращенное фирменное наименование Общества: ПАО «Красноярскэнергосбыт»

Местонахождение: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43

Почтовый адрес: 660017, Российская Федерация, г. Красноярск, ул. Дубровинского, д. 43

СВЕДЕНИЯ О ГОСУДАРСТВЕННОЙ РЕГИСТРАЦИИ ОБЩЕСТВА

Дата государственной регистрации: 01.10.2005

Основной государственный регистрационный номер: 1052460078692

Орган, осуществивший государственную регистрацию: Инспекция ИФНС России по Железнодорожному району г. Красноярска

Банковские реквизиты:

Расчетный счет: 40702810031020104275

Банк: Отделение № 8646 Сбербанка России г. Красноярск

Корреспондентский счет: 30101810800000000627

БИК: 040407627

Индивидуальный номер налогоплательщика: 2466132221

Телефон (391) 263-99-59
Факс (391) 212-08-51

Адрес страницы в сети Интернет: www.krsk-sbit.ru

Адрес электронной почты: kanz@es.krasnoyarsk.ru

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное фирменное наименование: Акционерное общество «БДО Юникон»

Сокращенное фирменное наименование: АО «БДО Юникон»

Местонахождение: 117587, г. Москва, Варшавское шоссе, д. 125, стр. 1, секция

ИНН: 7716021332

Телефон +7 (495) 797-56-65
Факс +7 (495) 797-56-60

Адрес электронной почты: www.bdo.ru

ДАННЫЕ О ЧЛЕНСТВЕ АУДИТОРА В САМОРЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЯХ АУДИТОРОВ

Полное наименование: Некоммерческое партнерство «Аудиторская Палата России»

Местонахождение: г. Москва, м. Курская – Чкаловская, 3-й Сыромятничный переулок, д. 3/9

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

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

Сокращенное фирменное наименование: АО «НРК – Р.О.С.Т.»

Местонахождение: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Почтовый адрес: 107996, г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корп. 13

Телефон 8 (495) 771-73-36

Адрес электронной почты: rost@rrost.ru

координатор проекта
Алексей Кабардин

концепт-дизайн
Евгения Кабардина

корректурa
Татьяна Сергиенко

вёрстка
Владимир Жубрин

печать

inprint!
цифровая типография

т. +7 913 518 88 28
inprint.24@gmail.com
inprint24.ru
vk.com/inprint24