

УТВЕРЖДЕН

Решением годового общего собрания акционеров
Открытого акционерного общества
«Иркутская электросетевая компания»
(ОАО «ИЭСК»)

«06» июня 2019 года Протокол № 12

Председатель годового общего собрания
акционеров

подпись

Е.С. Куимов

Секретарь годового общего собрания
акционеров

подпись

И.В. Петкевич

ПРЕДВАРИТЕЛЬНО УТВЕРЖДЕН

Решением Совета директоров
Открытого акционерного общества
«Иркутская электросетевая компания»
(ОАО «ИЭСК»)

«30» апреля 2019 года Протокол № 9 (83)

Председатель Совета директоров

подпись

Е.С. Куимов

Секретарь Совета директоров

подпись

И.В. Петкевич

Годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2018 год

И.о. Генерального директора

подпись

Ю.Н. Терских

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. Общая характеристика ОАО «ИЭСК»	6
1.1. Общие сведения и краткая история развития Общества	6
1.2. Положение Общества в отрасли	7
1.3. Основные события ОАО «ИЭСК» за отчетный период	8
1.4. Основные результаты деятельности	10
2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	10
2.1. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества	10
2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности	11
3. Корпоративное управление	11
3.1. Структура органов управления и контроля	11
3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления	16
3.3. Акционерный капитал	17
3.4. Сведения о реестродержателе	17
3.5. Дивиденды	18
3.6. Дочерние и зависимые общества	18
3.7. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России	18
4. Производственная деятельность	19
4.1. Производственные активы	19
4.2. Итоги производственной деятельности	19
4.2.1. Передача электроэнергии	19
4.2.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям	21
4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность	22
4.3. Программы повышения эффективности производства	23
4.3.1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства	23
4.3.2. Развитие производственной системы	24
4.4. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов	26
5. Инвестиционная деятельность	27
6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	30
7. Финансово-экономическая деятельность	32
7.1. Основные финансово-экономические показатели	32
7.2. Финансовое состояние	32
7.3. Тарифное регулирование	35
8. Кадровая политика и социальная ответственность	38
8.1. Кадровая политика	38
8.2. Обучение и развитие персонала	39
8.3. Социальная политика	40
8.4. Производственная безопасность	41
8.5. Охрана окружающей среды	42
Приложение 1	44
Приложение 2	48
Приложение 3	50
Приложение 4	51

Сокращения

ЕВИТДА	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
АИИСКУЭ	Автоматизированная информационно-измерительная система коммерческого учета электроэнергии
БКТП	Блочная комплектная трансформаторная подстанция
БРТП	Блочная распределительная трансформаторная подстанция
ВЛ	Воздушная линия
ВН	Высокое напряжение
ГП	Гарантирующий поставщик
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
КВЛ	Капитальные вложения
КТП	Комплектная трансформаторная подстанция
ЛЭП	Линия электропередачи
МСФО	Международные стандарты финансовой отчетности
МТР	Материально-технические ресурсы
НВВ	Необходимая валовая выручка
НЗС	Незавершенное строительство
НН	Низкое напряжение
Общество	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»)
ОРУ	Открытое распределительное устройство
ОФ	Основные фонды
ПС	Подстанция
РЭС	Районные электрические сети
СИЗ	Средства индивидуальной защиты
СМР	Строительно-монтажные работы
СН	Среднее напряжение
СТП	Стандарт предприятия
ТП	Технологическое присоединение
ТСО	Территориальная сетевая организация
ТЭЦ	Теплоэлектроцентраль
у.е.	Условная единица - коэффициент (единица) для определения объемов оборудования и устройств, закреплённых за предприятием
УКРМ	Устройство компенсации реактивной мощности
ФСК	ПАО «ФСК ЕЭС»
ФСТ	Федеральная служба по тарифам РФ

Уважаемые акционеры!

В 2018 году ОАО «ИЭСК» продолжило планомерную работу по реализации задач, направленных на устойчивое долгосрочное развитие бизнеса с учетом сбалансированного неконфликтного соблюдения интересов всех заинтересованных сторон.

По итогам работы в 2018 году протяженность электрических сетей ОАО «ИЭСК» напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ в Иркутской области составила 42 178 км (прирост 879 км), при суммарной установленной мощности подстанций 28 567 МВА и общем их количестве 10 814 шт. Прирост установленной мощности составил 378 МВА.

Объем переданной электроэнергии в 2018 году увеличился по сравнению с 2017 годом на 1 399 млн. кВтч и составил 47,1 млрд. кВтч. Потери электроэнергии снижены на 126 млн. кВтч. На 287 млн. рублей увеличилась выручка - 20 920 млн. рублей против 20 632 млн. рублей, в 2017 году. Начиная с 2013 года ОАО «ИЭСК» имеет отрицательный финансовый результат. В 2018 году получен убыток более 1,2 млрд. руб. Причиной является не учтенный при установлении тарифа на передачу электроэнергии для ОАО «ИЭСК» рост обоснованных расходов на покупку потерь электроэнергии, оплату услуг смежных сетевых организаций и эксплуатационных затрат.

На выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, было выделено 6,5 млн. рублей.

В 2018 году ОАО «ИЭСК» проведены ремонты на 2027 подстанциях 6-500 кВ, выполнен ремонт 8009,9 км ЛЭП 500-0,4 кВ, капитальный ремонт семи трансформаторов 110 кВ и выше, мощностью 211.2 МВА и двух УКРМ с суммарной мощностью 77 МВар. На ремонтную кампанию было направлено 565,1 млн. рублей.

На инвестиционную деятельность в 2018 году Компанией было направлено 4,8 млрд. рублей. Традиционно, особое внимание уделено реализации проектов, направленных на повышение надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии, а также строительству приоритетных объектов сетевой инфраструктуры, согласованных с Администрацией Иркутской области, затраты по которым включены в тариф на передачу электрической энергии. Продолжена реализация многолетнего проекта по созданию АИИС КУЭ, что позволит Компании принять функцию самостоятельного определения объема оказываемых услуг по передаче электроэнергии и создать фундамент для реализации основных положений Федерального закона от 27 декабря 2018 г. № 522-ФЗ в части обязательств сетевых компаний в области интеллектуальных систем учета. Подробнее с перечнем проектов можно ознакомиться в соответствующем разделе отчета.

При исполнении обязательств по договорам технологического присоединения энергопринимающих устройств к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2018 году подключено 6 841 новых потребителей суммарной мощностью 213,7 МВт. Получено 10 715 заявок на новое присоединение. Основную массу заявок на технологическое присоединение составили заявки по льготному тарифу, доля таких заявок в общем количестве поступивших в 2018 году – 78,5 %. (в 2017 году доля составляла 80,8%),

Основной целью кадровой политики Компании остается привлечение, «выращивание» и удержание высокопрофессиональных сотрудников, максимальное раскрытие их потенциала. Всеми формами обучения был охвачен 1181 человек, было организовано 1962 человеко-курсов. Фактические затраты на обучение составили 16,8 млн. рублей. На мероприятия по улучшению условий и охрану труда в ОАО «ИЭСК» направлено 93,9 млн. рублей. В части обеспечения работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты увеличено финансирование на 9,15% по сравнению с 2017 годом.

В Обществе действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. По системе ДМС за 2018 год на курортах и в санаториях оздоровлено 233 работника компании, затраты составили 5,1 млн. рублей.

В 2019 году Компания продолжит движение по стратегическим векторам развития, в том числе, в направлении повышения надежности и качества оказываемых услуг по передаче электроэнергии, повышения эффективности эксплуатационной, ремонтной деятельности и технологического присоединения, снижения потерь электроэнергии в сетях при передаче, привлечения новых потребителей и увеличения полезного отпуска электрической энергии.

Выражаем благодарность Правлению, Совету директоров, акционерам и сотрудникам Компании, клиентам и деловым партнерам за плодотворное сотрудничество и слаженную работу в 2018 году.

**Терских Юрий Николаевич,
И.о. Генерального директора**

**Куимов Ефим Сергеевич,
Председатель Совета директоров**

1. Общая характеристика ОАО «ИЭСК»

1.1. Общие сведения и краткая история развития Общества

Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК») (ОГРН 1093850013762, зарегистрировано 30.06.2009 Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области по адресу: 664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257) является юридическим лицом, созданным в результате реорганизации в форме преобразования Общества с ограниченной ответственностью «Иркутская Электросетевая компания» (ОГРН 1063808009814, зарегистрировано 08.02.2006 Инспекцией Федеральной налоговой службы по Правобережному округу г. Иркутска).

Общество с ограниченной ответственностью «Иркутская электросетевая компания» (ООО «ИЭСК») было создано 2006 году на базе сетевых активов ОАО «Иркутскэнерго» в целях выполнения требований Федерального закона № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период...». В структуру ООО «ИЭСК» вошли 5 филиалов ОАО «Иркутскэнерго» с общей протяженностью сетей более 37 709 км напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ, 7 245 подстанций суммарной мощностью 22 063 МВА. Общий парк оборудования ООО «ИЭСК» составил 195 849 условных единиц.

До 31.12.2008 единственным участником ООО «ИЭСК» являлось ОАО «Иркутскэнерго». После проведенной ОАО «Иркутскэнерго» в 2008 году реорганизации в форме выделения с 01.01.2009, единственным участником ООО «ИЭСК» стало ОАО «Иркутские Электрические Сети», созданное в результате выделения из ОАО «Иркутскэнерго».

В 2009 году внеочередным общим собранием акционеров ОАО «Иркутские Электрические Сети» было принято решение о реорганизации ОАО «Иркутские Электрические Сети» в форме присоединения к ОАО «ИЭСК».

31.12.2009 завершена реорганизация ОАО «ИЭСК» присоединением к нему ОАО «Иркутские Электрические Сети», деятельность которого с указанной даты прекращена.

ОАО «ИЭСК» в соответствии с действующим законодательством является правопреемником ООО «ИЭСК» и ОАО «Иркутские Электрические Сети» в отношении всех прав и обязанностей реорганизованных юридических лиц, приобретенных в процессе их деятельности.

ОАО «ИЭСК» включено в Реестр хозяйствующих субъектов, имеющих долю на рынке определенного товара более чем 35%, как хозяйствующий субъект, оказывающий услуги по передаче электрической энергии в пределах инженерных сетевых коммуникаций на территории Иркутской области, с долей рынка более 50% (Приказ Управления Федеральной антимонопольной службы по Иркутской области № 7-р от 20.07.2009).

ОАО «ИЭСК» является субъектом естественной монополии и включено в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, раздел I «Услуги по передаче электрической и (или) тепловой энергии» под регистрационным номером 38.1.69 (Приказ ФСТ РФ № 169-э от 17.07.2007 «О включении организации в Реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль» и Приказ ФСТ РФ № 315-э от 11.08.2009 «О внесении изменений в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль»).

Контактная информация: г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257, телефон (3952) 792-459, факс (3952) 792-461, e-mail: iesk@irkutskenergo.ru, сайт в сети интернет: www.irk-esk.ru.

В структуру ОАО «ИЭСК» входят 5 филиалов: Восточные электрические сети (г. Иркутск), Западные электрические сети (г. Тулун), Северные электрические сети (г. Братск), Центральные электрические сети (г. Ангарск), Южные электрические сети (г. Иркутск).

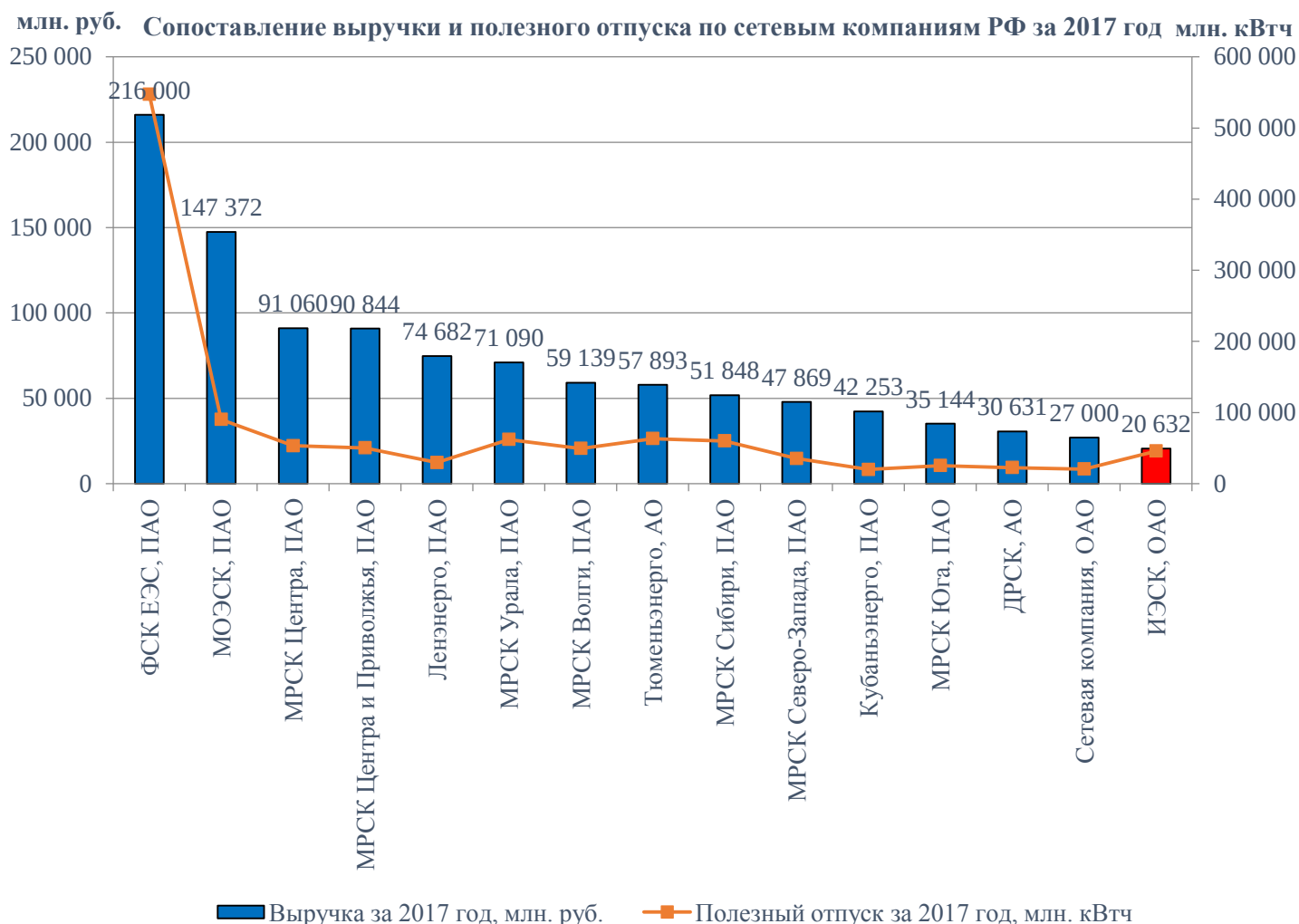
1.2. Положение Общества в отрасли

ОАО «ИЭСК» на данный момент обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ протяженностью более 42 200 км и 10 814 подстанций суммарной мощностью 28 567 МВА. ОАО «ИЭСК» имеет устойчивое финансовое положение и высокий уровень надежности электроснабжения потребителей.

В 2018 году проведен сравнительный анализ с российскими электросетевыми компаниями за 2017 год. Сравнение проводилось по следующим показателям деятельности компаний:

- выручка от реализации продукции, работ, услуг;
- средние относительные потери электроэнергии в электрических сетях.

Сравнительный анализ по выручке и величине полезного отпуска сетевых компаний за 2017 год представлен ниже.



Источник: годовые отчеты компаний за 2017 год

Сложившаяся диспропорция соотношения выручки и полезного отпуска обусловлена более низкими, по сравнению с другими субъектами РФ, тарифами на услуги по передаче электроэнергии.

Потери электроэнергии в электрических сетях ОАО «ИЭСК» существенно ниже, чем в большинстве крупных электросетевых компаний Российской Федерации. Сравнительная диаграмма приведена ниже:



Источник: годовая отчетность компаний за 2017 год

1.3. Основные события ОАО «ИЭСК» за отчетный период

Февраль

Советом директоров Общества прекращены полномочия члена Правления ОАО «ИЭСК» Облова Алексея Анатольевича.

Март

Совет директоров рассмотрел поступившие в ОАО «ИЭСК» предложения акционеров по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК» и включил предложенные кандидатуры в список кандидатов для голосования на годовом общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК».

Апрель

Совет директоров утвердил бизнес-план ОАО «ИЭСК» на 2018 год и Положение о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2018 год.

Май

Советом директоров утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2017 год, предварительно утверждены годовой отчет и бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «ИЭСК» за 2017 год, выработаны рекомендации для общего собрания акционеров по вопросам выбора аудитора на 2018 год, распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2017 года.

Совет директоров принял решение созвать 7 июня 2018 года в г. Иркутске годовое общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» и утвердил повестку дня собрания.

Советом директоров ОАО «ИЭСК» в состав Правления ОАО «ИЭСК» избраны Вишняков Александр Владимирович, директор по экономике и финансам ОАО «ИЭСК» и Канецкий Владимир Евгеньевич, заместитель генерального директора ОАО «ИЭСК» по защите ресурсов.

Июнь

7 июня 2018 года в г. Иркутске состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК». Явка акционеров составила 81,89%.

Акционеры приняли следующие решения:

- Утвердить годовой отчет, годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность за 2017 год;
- Не выплачивать по результатам 2017 года дивиденды;
- Избрать Совет директоров в составе:
 - Захаров Александр Константинович, начальник Управления анализа, методологии и сопровождения стратегических сделок Департамента стратегии и IR ПАО «РусГидро»;
 - Куимов Ефим Сергеевич, начальник экономического управления ПАО «Иркутскэнерго»;
 - Лобанов Александр Михайлович, руководитель технического департамента АО «ЕвроСибЭнерго»;
 - Малевинская Анна Александровна, финансовый контролер ООО «Эн+ Менеджмент»;
 - Махотина Анна Николаевна, ведущий эксперт Управления корпоративного финансирования Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро»;
 - Недотко Вадим Владиславович, директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ ПАО «РусГидро»;
 - Шумеев Дмитрий Сергеевич, директор по стратегии и развитию ПАО «Иркутскэнерго»;
- Утвердить Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» аудитором ОАО «ИЭСК» на 2018 год».

По вопросу «Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК» решение не принято.

Июль

Решением Совета директоров ОАО «ИЭСК», состоявшимся 2 июля 2018 года, Председателем Совета директоров ОАО «ИЭСК» избран Куимов Ефим Сергеевич; в связи с истечением срока прекращения полномочия Генерального директора ОАО «ИЭСК» Каратаева Бориса Николаевича; исполняющим обязанности Генерального директора ОАО «ИЭСК» временно назначен член Правления ОАО «ИЭСК» – Терских Юрий Николаевич, директор по передаче электроэнергии – главный инженер.

Октябрь

23 октября 2018 года Совет директоров Общества утвердил отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2018 года.

Декабрь

27 декабря 2018 года Советом директоров Общества утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИЭСК» (СТП 001.019.008-2018). Признано утратившим силу Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИЭСК» (СТП 001.019.041-2016), утвержденное решением Совета директоров ОАО «ИЭСК» 30.12.2016, протокол № 3 (62), с даты принятия решения.

События после отчетной даты

8 февраля 2019 года Советом директоров Общества прекращены полномочия члена Правления ОАО «ИЭСК» Канецкого Владимира Евгеньевича.

26 февраля 2019 года Совет директоров утвердил бизнес-план ОАО «ИЭСК» на 2019 год и Положение о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2019 год.

4 апреля 2019 года внеочередным общим собранием акционеров избрана Ревизионная комиссия ОАО «ИЭСК» в составе:

1. Новожилов Александр Игоревич – главный инспектор технической инспекции ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация»;
2. Рафеева Юлия Викторовна – заместитель финансового директора – финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»;
3. Талалыкина Елена Германовна – главный бухгалтер АО «ЕвроСибЭнерго».

1.4. Основные результаты деятельности

Таблица 1.4.1.

Показатель	2017	2018	Отклонение
Объем переданной электроэнергии, млн. кВтч	45 722	47 121	1 399
Расход электроэнергии на хоз. нужды, млн. кВтч	25,85	25,10	-0,75
Потери, млн. кВтч	2 985	2 859	-126
Установленная мощность подстанций, МВА	28 189	28 567	378
Протяженность линий электропередач, км	41 299	42 178	879
Среднесписочная численность, чел.	3 217	3 225	8
Среднемесячная заработная плата, руб.	55 107	57 148	2 041
Выручка, млн. руб.	20 632	20 920	287
Валовая прибыль, млн. руб. (по форме 2)	1 041	51	-990
EBITDA, млн. руб.	4 532	4 234	-298
Чистая прибыль, млн. руб.	-994	-1 231	-238

2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

2.1. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития Общества

Целями создания и деятельности ОАО «ИЭСК» являются удовлетворение общественных потребностей в области передачи и распределения электроэнергии на основании заключенных договоров и получение прибыли.

Миссия ОАО «ИЭСК» - «эффективно передавать энергию развития, максимально ориентируясь на достижение целей акционеров и потребителей»

Миссия должна реализовываться через стремление к максимальному уменьшению производственных и операционных издержек, использование и развитие самых передовых технологий как основы бережного отношения и охраны окружающей среды, реализацию самых высоких стандартов корпоративной и бизнес культуры с целью создания максимально комфортной внутренней и внешней среды Компании.

Стратегические цели:

- Повышение эффективности эксплуатационной и ремонтной деятельности (развитие производственной системы);
- Энергосбережение и повышение энергетической эффективности (снижение потерь электроэнергии);
- Повышение эффективности деятельности по технологическому присоединению;
- Увеличение полезного отпуска электрической энергии.

2.2. Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности

Цели, установленные бизнес-планом компании на 2018 год, достигнуты. В количественном выражении достижение целей представлено в таблице 2.2.1.

Таблица 2.2.1.

Стратегические инициативы/мероприятия	Задачи	Период реализации	Ожидаемый результат	Факт 2018
Операционное развитие	Сократить издержки (затраты) по операционной и инвестиционной деятельности ОАО «ИЭСК»	2018	228 млн. руб. – эффект по проектам РПС и АЗ	286,247 млн.руб. (чистый эффект за вычетом инвестиций)
Снижение потерь (энергосбережение и повышение энергетической эффективности)	Создать систему управления и эксплуатации автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии (АИИС КУЭ) всех типов	2018	Снизить объем сверхнормативных потерь электроэнергии до 3% в изолированных районах, оснащенных АИИС КУЭ	Сверхнормативные потери электроэнергии в изолированных районах, оснащенных АИИС КУЭ составили 2,1%
	Реализовать организационные, технические и мероприятия ОР (операционного развития) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	2018	Снизить затраты на покупку потерь на 95 млн. руб. (54 млн. кВтч)	Затраты на покупку потерь снижены на 213 млн. руб. (126 млн.кВтч)
Увеличение полезного отпуска за счет совместных с ПАО «Иркутск-энерго» действий по привлечению новых крупных потребителей и загрузки действующих мощностей	Увеличить размер присоединенной максимальной мощности на 280 МВт нарастающим итогом (начиная с 2014 года) за счет развития (размещения) на территории Иркутской области (в зоне ОАО «ИЭСК») новых средних (от 5 до 20 МВт) и крупных (свыше 20 МВт) потребителей	2018	Увеличить долю выручки в сегменте крупных и средних потребителей	В 2018 году заключено договоров и дополнительных соглашений на технологическое присоединение крупных потребителей к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» на общую присоединяемую мощность 62 МВт

3. Корпоративное управление

3.1. Структура органов управления и контроля

Общее собрание акционеров является высшим органом управления Общества. Порядок, сроки созыва и проведения Общего собрания акционеров помимо Федерального закона «Об акционерных обществах» регулируется также Уставом и Положением об общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК», утвержденным общим собранием акционеров

10.06.2014 (протокол № 6). В отчетном периоде проведено одно общее собрание акционеров – годовое.



Совет директоров является постоянно действующим органом, решающим стратегические задачи развития Общества, определяющим основные направления развития Общества и принимающим наиболее важные решения. Совет директоров — персонифицированный орган управления, где каждый член Совета директоров несет персональную ответственность за принимаемые решения. Выборы членов Совета директоров осуществляются кумулятивным голосованием на общем собрании акционеров. Совет директоров обеспечивает эффективную деятельность исполнительных органов общества, в том числе посредством осуществления контроля их деятельности.

В состав Совета директоров Общества входит 7 человек. Порядок проведения заседаний определен Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ИЭСК», утвержденным общим собранием акционеров 10.06.2014 (протокол № 6). В 2018 году проведено 8 (восемь) заседаний, перечень вопросов, рассмотренных на заседаниях, приведен в приложении № 3.

Состав Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2018 году

Таблица 3.1.1.

№	Ф.И.О., год рождения	Образование / Должность / Доля в уставном капитале	Срок полномочий
1	Бобрик Мария Александровна Год рождения: 1985	Высшее. Начальник Управления единого Казначейства по организации внутригруппового финансирования и контроля лимитов риска Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 29.06.2017 до 07.06.2018
2	Борисычев Андрей Владимирович Год рождения: 1982	Высшее. Директор по операционному развитию ООО «Эн+ Менеджмент». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 29.06.2017 до 07.06.2018

3	Варнавский Борис Петрович Год рождения: 1940	Высшее: ТПУ, Академия народного хозяйства при Совете министров СССР. Советник по технической политике АО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 29.06.2017 до 07.06.2018
4	Захаров Александр Константинович Год рождения: 1979	Высшее. Начальник Управления анализа, методологии и сопровождения стратегических сделок Департамента стратегии и ИР ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 29.06.2017 до 07.06.2018, с 07.06.2018 до следующего годового общего собрания акционеров
5	Куимов Ефим Сергеевич Год рождения: 1974	Высшее. Начальник экономического управления ПАО «Иркутскэнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 29.06.2017 до 07.06.2018, с 07.06.2018 до следующего годового общего собрания акционеров
6	Лобанов Александр Михайлович Год рождения: 1956	Высшее. Руководитель технического департамента АО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 07.06.2018 до следующего годового общего собрания акционеров
7	Малевинская Анна Александровна Год рождения: 1977	Высшее. Финансовый контролер ООО «Эн+ Менеджмент». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 07.06.2018 до следующего годового общего собрания акционеров
8	Махотина Анна Николаевна Год рождения: 1983	Высшее. Ведущий эксперт Управления корпоративного финансирования Департамента корпоративных финансов ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 07.06.2018 до следующего годового общего собрания акционеров
9	Недотко Вадим Владиславович Год рождения: 1975	Высшее: Санкт-Петербургский государственный технический университет. Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 29.06.2017 до 07.06.2018, с 07.06.2018 до следующего годового общего собрания акционеров
10	Шумеев Дмитрий Сергеевич Год рождения: 1978	Высшее. Директор по стратегии и развитию ПАО «Иркутскэнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 29.06.2017 до 07.06.2018, с 07.06.2018 до следующего годового общего собрания акционеров

В течение 2018 года члены Совета директоров ОАО «ИЭСК» сделки с акциями Общества не совершали.

Комитеты при Совете директоров. В своей деятельности Комитеты руководствуются действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положениями о Комитетах при Совете директоров ОАО «ИЭСК». При Совете директоров ОАО «ИЭСК» функционируют пять комитетов:

- Комитет по аудиту;
- Комитет по бюджету;
- Комитет по кадрам и вознаграждениям;
- Комитет по стратегии и инвестициям;
- Комитет по технологическому присоединению к электрическим сетям.

Комитеты при Совете директоров ОАО «ИЭСК» осуществляют взаимодействие Совета директоров и исполнительных органов Общества по вопросам:

- обеспечения контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества;
- повышения эффективности бюджетного процесса Общества;
- выработки принципов и критериев в области вознаграждения и материального стимулирования членов Совета директоров и председателя Совета директоров Общества, членов Правления и председателя Правления Общества, членов Ревизионной комиссии;
- разработки и реализации стратегии Общества по повышению эффективности его деятельности, исполнения инвестиционных планов и программ Общества;
- передачи электрической энергии и (или) оперативно-диспетчерского управления в электроэнергетике.

В 2018 году Советом директоров составы Комитетов не формировались.

Правление Общества является коллегиальным исполнительным органом Общества. Членами Правления могут являться лица, состоящие в трудовых отношениях с Обществом на условиях срочных трудовых договоров, избираемые решением Совета директоров Общества без ограничения срока их полномочий.

Функции Председателя Правления осуществляет Генеральный директор Общества.

Порядок деятельности Правления Общества, права, обязанности и ответственность членов Правления определяются Уставом и Положением о Правлении ОАО «ИЭСК», утвержденным Общим собранием акционеров 28.06.2011 (протокол № 2), а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

В 2018 году проведено 57 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

Состав Правления ОАО «ИЭСК» в 2018 году

Таблица 3.1.2.

№ п/п	Ф.И.О./год рождения	Образование/Должность/Доля в уставном капитале (%)	Срок полномочий
1.	Вечканов Евгений Владимирович Год рождения: 1979	Высшее: Иркутский государственный технический университет. Директор по развитию и технологическим присоединениям ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 08.07.2016 по настоящее время
2.	Вишняков Александр Владимирович Год рождения: 1982	Высшее: Байкальский государственный университет экономики и права, Иркутский государственный технический университет. Директор по экономике и финансам ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 18.05.2018 по настоящее время
3.	Канецкий Владимир Евгеньевич Год рождения: 1979	Высшее: Восточно-Сибирский институт МВД России. Заместитель Генерального директора по защите ресурсов ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 18.05.2018 по 08.02.2019
4.	Каратаев Борис Николаевич – председатель Правления Год рождения: 1954	Высшее: Новосибирский Электротехнический институт. Генеральный директор ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 16.07.2009 по 02.07.2018
5.	Терских Юрий Николаевич Год рождения: 1967	Высшее: Иркутский государственный технический университет. Директор по передаче электроэнергии – главный инженер ОАО «ИЭСК», по решению Совета директоров (протокол № 1 (75) от 02.07.2018) с 03.07.2018 исполняет обязанности генерального директора ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 27.10.2015 по настоящее время

В течение 2018 года члены Правления ОАО «ИЭСК» сделки с акциями Общества не совершали.

Генеральный директор Общества осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Совместная работа Генерального директора Общества и Правления Общества строится на принципе разделения компетенции исполнительных органов Общества: единоличный исполнительный орган Общества не вправе принимать решения по вопросам, отнесенным к компетенции коллегиального исполнительного органа и Совета директоров Общества.

В своей деятельности Генеральный директор Общества руководствуется действующим законодательством Российской Федерации, Уставом и Положением о Генеральном директоре ОАО «ИЭСК», утвержденным Общим собранием акционеров 28.06.2011 (протокол № 2), а также трудовым договором, заключенным с Обществом.

Сведения о Генеральном директоре Общества

Таблица 3.1.3.

Ф.И.О./ Год рождения	Образование	Срок полномочий
Каратаев Борис Николаевич Год рождения: 1954	Высшее: Новосибирский Электротехнический институт.	с 03.07.2017 по 02.07.2018
Терских Юрий Николаевич Год рождения: 1967	Высшее: Иркутский государственный технический университет.	с 03.07.2018 по настоящее время исполняет обязанности генерального директора

В течение 2018 года единоличным исполнительным органом сделки с акциями Общества не совершались.

Ревизионная комиссия является органом контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества. Ревизионная комиссия избирается Общим собранием акционеров Общества в количестве трех человек и подотчетна Общему собранию акционеров. Порядок деятельности Ревизионной комиссии регулируется Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии, утвержденным общим собранием акционеров 5 июня 2012 года (протокол № 3).

Годовым общим собранием акционеров Общества, состоявшимся 7 июня 2018 года, решение по вопросу повестки дня «Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК» не принято.

По инициативе Совета директоров 4 апреля 2019 года проведено внеочередное общее собрание акционеров Общества с включением в повестку дня собрания вопроса «Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК». Внеочередным общим собранием акционеров Общества избрана Ревизионная комиссия в составе:

Состав Ревизионной комиссии

Таблица 3.1.4.

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1.	Новожилов Александр Игоревич Год рождения: 1968	главный инспектор технической инспекции ООО «ЕвроСибЭнерго-распределенная генерация»
2.	Рафеева Юлия Викторовна Год рождения: 1974	Заместитель финансового директора – финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»
3.	Талалыкина Елена Германовна Год рождения: 1973	Главный бухгалтер АО «ЕвроСибЭнерго»

Независимый Аудитор Общества осуществляет проверку финансово-хозяйственной деятельности Общества в соответствии с правовыми актами Российской Федерации на основании заключаемого с ним договора. Общее собрание акционеров Об-

щества утверждает аудитора Общества, а размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Годовым общим собранием акционеров аудитором на 2018 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит».

ООО «Интерком-Аудит» осуществляет свою деятельность по оказанию аудиторских услуг, оценочной деятельности, консалтинговых услуг более 20 лет.

Профессиональная деятельность ООО «Интерком-Аудит» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Свидетельство о членстве в СРО аудиторов Ассоциация «Содружество» ОРНЗ 11606074492, запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций от 15.12.2016.

Профессиональная ответственность аудита ООО «Интерком-Аудит» застрахована в ОСАО «ИНГОССТРАХ» по договору страхования от 18.07.2013 № 433-041965/13 на сумму 1 501 000 000 (один миллиард пятьсот один миллион) рублей.

ООО «Интерком-Аудит» представляет широкий спектр услуг в области аудита, правового, налогового, финансового и инвестиционного консультирования, оценки, бухгалтерского учета и налогообложения, стратегического планирования и маркетинговых исследований, применения МСФО.

В настоящее время численность сотрудников ООО «Интерком-Аудит» составляет 113 человек, из них аттестаты на право проведения аудита акционерных обществ имеют 21 человек.

Аудиторской компанией ООО «Интерком-Аудит» проводилась аудиторская проверка годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК» по российским стандартам по итогам работы за 2013 и 2014 годы.

Кроме того, ООО «Интерком-Аудит» имеет опыт работы с другими энергетическими компаниями, а именно ПАО «Иркутскэнерго», АО «Красноярская ГЭС», ООО «ЕвроСибЭнерго-Гидрогенерация» и др.

3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления

По решению Общего собрания акционеров членам Совета директоров за период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждения и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Совета директоров. Общая сумма таких вознаграждений и компенсаций устанавливается решением Общего собрания акционеров в соответствии с Положением о выплате членам Совета директоров ОАО «ИЭСК» вознаграждений и компенсаций, утвержденным общим собранием акционеров 05.06.2012 (протокол № 3). В 2018 году общее собрание акционеров решений по выплатам вознаграждений и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества не принимало.

По решению Совета директоров членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Правления Общества. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Совета директоров Общества. В 2018 году Совет директоров Общества решений о выплате и (или) компенсации расходов членам Правления Общества не принимал.

Критерии определения и размер вознаграждения членам Правления Общества, как лицам, состоящим в трудовых отношениях с Обществом, определяются условиями трудовых договоров. Вознаграждение состоит из должностного оклада, ежемесячной премии за основные результаты производственно-хозяйственной деятельности, районного регулирования и дополнительного материального стимулирования по итогам работы за год. Дополнительное материальное стимулирование по итогам работы за год выплачивается с

учетом оценки выполнения ключевых показателей эффективности деятельности членов Правления Общества за отчетный период. На членов Правления Общества распространяются льготы, гарантии и компенсации, установленные законодательством Российской Федерации и Коллективным договором, действующим в Обществе. Общая сумма выплат членам Правления Общества за 2018 год составила 20 054 739,45 рублей.

3.3. Акционерный капитал

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2018 года составил 20 729 634 297,70 рублей, представлен 4 658 344 786 обыкновенными бездокументарными именными акциями, находящимися в обращении. Номинал одной акции составляет 4 рубля 45 копеек. Привилегированных акций Общество не выпускало.

Эмиссии акций

Таблица 3.3.1.

Эмиссии акций	Дата регистрации выпуска	Дата регистрации отчета об итогах выпуска	Объем выпуска (руб.)	Количество размещенных акций (шт.)	Вид акций	Примечание
первый выпуск	27.08.2009	27.08.2009	20 838 647 687,65	4 682 842 177	обыкновенные, именные	погашен
дополнительный выпуск	29.10.2009	10.03.2010	20 729 634 297,70	4 658 344 786	обыкновенные, именные	действующий

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается свыше 2% акций, по состоянию на 31.12.2018

Таблица 3.3.2.

№ п/п	Тип зарегистрированного лица	Наименование зарегистрированного лица	Доля в уставном капитале, %
1	Номинальный держатель	Общество с ограниченной ответственностью «Депозитарные и корпоративные технологии»	42,75
2	Номинальный держатель	Небанковская кредитная организация акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	34,87
3	Владелец	Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации	19,90

3.4. Сведения о реестродержателе

Регистратором ОАО «ИЭСК» является Акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» (ОГРН 1021900520883), с которым заключен договор по ведению и хранению реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «ИЭСК».

Акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» (АО «МРЦ») создано в июле 1993 года, является профессиональным участником рынка ценных бумаг и имеет лицензию Банка России на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг от 24.12.2002 № 045-13995-000001, орган, выдавший лицензию: ФКЦБ России.

Членство в саморегулируемой организации ПАРТАД (Профессиональной Ассоциации Регистраторов, Трансфер-Агентов и Депозитариев) с 1997 года обеспечивает оперативное получение информации о подготовке и принятии законов, постановлений и положений, касающихся рынка ценных бумаг. АО «МРЦ» имеет сертификат соответствия требованиям Стандартов регистраторской деятельности, выданный ПАРТАД 21.12.2015.

Деятельность АО «МРЦ» направлена на предоставление максимально широкого спектра услуг своим клиентам, обеспечение и защиту прав и законных интересов инвесторов, обеспечение надежности учетной системы, минимизацию рисков, возникающих при осуществлении деятельности по ведению и хранению реестров владельцев именных ценных бумаг.

Контактная информация:

- г. Москва, Подсосенский пер., д.26, стр.2, АО «МРЦ», телефон 8 (495) 725-75-13, e-mail: info@mrz.ru;

- г. Иркутск, ул. Рабочая, д.2А, офис 501Б (Бизнес-центр «Премьер»), АО «МРЦ» Иркутский филиал, телефон (3952) 70-62-32, e-mail: irkutsk@mrz.ru.

3.5. Дивиденды

Дивидендная политика ОАО «ИЭСК» определяется общим собранием акционеров в соответствии с рекомендациями Совета директоров ОАО «ИЭСК».

Отчет о выплате объявленных дивидендов по акциям ОАО «ИЭСК»

По решению общих собраний акционеров дивиденды по акциям Общества по итогам 2013-2017 годов не выплачивались.

Размер дивидендов по итогам 2018 на момент формирования отчета не установлен.

3.6. Дочерние и зависимые общества

Таблица 3.6.1.

Наименование	Местонахождение	Основной вид деятельности	Доля ОАО «ИЭСК» в уставном капитале, %
ООО «ВостСибЭСК»	г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257	консультирование по вопросам коммерческой деятельности и управления	99,99

Подконтрольные организации:

Таблица 3.6.2.

№ п/п	Наименование	Местонахождение	Основной вид деятельности
1.	ООО «КраМЗ-ТЕЛЕКОМ»	г. Красноярск, ул. Пограничников, д.42, стр.3	Передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
2.	АО «ВостокБайкалИнвест»	г. Москва, 3-й Нижнелихоборский проезд, д.1А, стр.6	Деятельность по управлению финансово-промышленными группами
3.	ООО «ПК «Байкал Ак-ва»	г. Иркутск, ул. Иркутской 30-й Дивизии, д.8, офис 2	Производство безалкогольных напитков; производство минеральных вод и прочих питьевых вод в бутылках
4.	ООО «ТК «Байкал Ак-ва»	г. Москва, ул. Василисы Кожиной, дом 1, этаж 4, пом.1, ком.68	Торговля оптовая соками, минеральной водой и прочими безалкогольными напитками

3.7. Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России

Общество стремится следовать принципам и рекомендациям, заложенным в Кодексе корпоративного управления, рекомендованным к применению Письмом Банка России от 10.04.2014 № 06-52/2463 «О кодексе корпоративного управления». Общество обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом

«Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.

Основным принципом построения Обществом взаимоотношений с акционерами и инвесторами является разумный баланс интересов Общества как хозяйствующего субъекта и как акционерного Общества, заинтересованного в защите прав и законных интересов своих акционеров.

4. Производственная деятельность

4.1. Производственные активы

Таблица 4.1.1.*

Воздушные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во у.е.
500 кВ	3 182		12 726
220 кВ	2 934		7 096
110 кВ	3 790		6 415
35 кВ	3 809		5 501
20 кВ	45		72
10 кВ	12 640		15 468
6 кВ	665		844
0,4 кВ	11 106		25 848
Итого	38 172		73 971
Кабельные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во у.е.
110 кВ	6		139
35 кВ	25		116
10 кВ	1 061		5 311
6 кВ	1 240		2 743
0,4 кВ	1 674		4 520
Итого	4 006		12 829
Итого ЛЭП	42 178		86 800
Подстанции	Кол-во, шт.	Мощность, т.кВА	Кол-во у.е.
500 кВ	8	6 501	15 656
220 кВ	31	10 309	17 773
110 кВ	134	6 011	32 690
35 кВ	229	2 121	30 104
20 кВ	10	4	23
6-10 кВ	10 402	3 621	44 520
Итого	10 814	28 567	140 766
ИТОГО кол-во у.е.			227 566
Прочее оборудование, кол-во у.е.			15 534
ИТОГО кол-во у.е.			243 100

* включая электрические сети, обслуживаемые по договорам аренды и безвозмездного пользования.

4.2. Итоги производственной деятельности

4.2.1. Передача электроэнергии

ОАО «ИЭСК» получает электроэнергию от генерирующих источников – филиалов ПАО «Иркутскэнерго». Общее поступление в сеть за 2018 год составило – 46 865,93 млн. кВтч.

ОАО «ИЭСК» имеет границы с филиалами ПАО «МРСК Сибири» «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго» по воздушным линиям электропередач. За 2018 год сальдо-переток в

сторону ОАО «ИЭСК» от «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго» составил - 3 629,75 млн. кВтч.

Основной особенностью ОАО «ИЭСК» является значительная протяженность сетей высокого напряжения с севера Иркутской области на юг, порядка 900 км. При этом северный район, на территории которого расположены крупнейшие источники Братская ГЭС и Усть-Илимская ГЭС, является избыточным, а южный Иркутско-Черемховский район – дефицитным.

Таблица 4.2.1.1.

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	Отклонения	
				абс.	%
Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	44 071,26	46 865,93	2 794,66	6,34
Сальдо-переток	млн. кВтч	-5 114,79	-3 629,75	1 485,04	29,03
Потери электроэнергии при ее передаче, в т.ч.	млн. кВтч	2 984,78	2 859,27	-125,51	-4,21
- расход электроэнергии на хоз. нужды	млн. кВтч	25,85	25,10	-0,75	-2,91
Потери смежных сетевых организаций	млн. кВтч	1 158,08	1 197,98	39,90	3,45
Полезный отпуск электроэнергии потребителям*, в т.ч.	млн. кВтч	45 722,41	47 121,49	1 399,07	3,06
- полезный отпуск электроэнергии из сетей ОАО «ИЭСК»	млн. кВтч	44 191,58	45 466,19	1 274,61	2,88
- полезный отпуск из сетей АО «БЭСК», АО «Оборонэнерго» и ООО СК «Энерго-Сервис» (получают оплату услуг напрямую от ГП)	млн. кВтч	1 530,84	1 655,30	124,47	8,13

* В полезном отпуске учтены объемы электроэнергии, отпущенные потребителям Мамско-Чуйского района, не участвующие в балансе электроэнергии по ОАО «ИЭСК» (683,06 млн. кВтч.).

Полезный отпуск электроэнергии потребителям за 2018 год составил - 47 121,49 млн. кВтч. (в том числе потребители с шин станций – 1092,59 млн кВтч).

ОАО «ИЭСК» осуществляет оказание услуг по передаче электроэнергии по электрическим сетям, принадлежащим ОАО «ИЭСК» на праве собственности или ином законном основании в интересах потребителей – субъектов оптового рынка электроэнергии.

Основные контрагенты по передаче электроэнергии: предприятия алюминиевой отрасли (Братский алюминиевый завод, Иркутский алюминиевый завод); предприятия лесохимической отрасли (АО «Группа «Илим»); ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии, действующий в интересах ОАО «РЖД»); ООО «Иркутскэнерго-сбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии, действующий в интересах потребителей Иркутской области).

С указанными потребителями заключены договоры оказания услуг по передаче электроэнергии по единым котловым тарифам, утвержденным для ОАО «ИЭСК» региональной службой по тарифам Иркутской области.

Таблица 4.2.1.2.

Показатель	Ед. изм.	2017	2018	Отклонения	
				абс.	%
Полезный отпуск электроэнергии, в т.ч.	млн. кВтч	45 722,41	47 121,49	1 399,07	3,06
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания» (ГП), в т.ч.	млн. кВтч	12 965,98	13 719,43	753,44	5,81
- полезный отпуск из сетей АО «БЭСК», АО «Оборонэнерго» и ООО СК «Энерго-Сервис» (получают оплату услуг напрямую от ГП)	млн. кВтч	1 530,36	1 651,93	121,58	7,94
ПАО «РУСАЛ Братск»	млн. кВтч	16 971,28	16 959,32	-11,96	-0,07

ПАО «РУСАЛ Братск» в г. Шелехов	млн. кВтч	6 992,10	7 038,48	46,38	0,66
ООО «Русэнергосбыт» (ГП).	млн. кВтч	3 485,66	3 636,06	150,40	4,31
- <i>полезный отпуск из сетей АО «БЭСК» (получают оплату услуг напрямую от ГП)</i>	млн. кВтч	0,48	3,35	2,88	
ООО «МечелЭнерго»	млн. кВтч	764,39	1 054,51	290,12	37,95
АО «АтомЭнергоСбыт»	млн. кВтч	279,55	279,03	-0,52	-0,19
ПАО «Иркутскэнерго»	млн. кВтч	7,64	13,91	6,27	82,07
ООО «Русэнергоресурс»	млн. кВтч	163,40	200,85	37,46	22,92
АО «Группа Илим»	млн. кВтч	1 722,83	1 602,68	-120,15	-6,97
АО «Илимхимпром»	млн. кВтч	0,00	0,00	0,00	
АО «Оборонэнергосбыт»	млн. кВтч	0,00	0,00	0,00	
ЗАО «Система»	млн. кВтч	87,59	95,96	8,38	9,56
АО «Мосэнергосбыт»	млн. кВтч	2,98	8,37	5,40	181,40
ООО «Русэнергосбыт Сибирь»	млн. кВтч	68,97	67,08	-1,89	-2,73
ООО «Транснефтьэнерго»	млн. кВтч	0,00	39,08	39,08	
ПАО «ДЭК»	млн. кВтч	0,00	68,36	68,36	0,00
- <i>полезный отпуск из сетей АО «Оборонэнерго» (получают оплату услуг напрямую от ГП)</i>	млн. кВтч	0,00	0,01	0,01	0,00
Полезный отпуск потребителям Мамско-Чуйского района, в т.ч.	млн. кВтч	679,22	683,06	3,84	0,57
- <i>АО «Витимэнергосбыт»</i>	млн. кВтч	646,98	652,95	5,97	0,92
- <i>ОГУЭП «Облкоммунэнерго»</i>	млн. кВтч	32,24	30,11	-2,13	-6,62

4.2.2. Технологическое присоединение к электрическим сетям

Одним из основных направлений деятельности ОАО «ИЭСК» является оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям.

Технологическое присоединение – комплекс технических мероприятий и юридических процедур, обеспечивающих в совокупности фактическое присоединение объектов заявителя (энергопринимающих устройств, энергетических установок, объектов электросетевого хозяйства) к объектам электросетевого хозяйства сетевой организации.

Процедура технологического присоединения регламентирована Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными Постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 в последней редакции (далее – Правила).

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого с сетевой организацией в сроки, установленные Правилами. Договор об осуществлении технологического присоединения является публичным, его заключение является обязательным для сетевой организации.

Результаты деятельности ОАО «ИЭСК» по технологическому присоединению за период с 1 января 2018 года по 31 декабря 2018 года ОАО «ИЭСК» представлены в таблице 4.2.2.1.

**Результаты деятельности ОАО «ИЭСК»
по технологическому присоединению за 2018 год**

Таблица 4.2.2.1.

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ	Кол-во, шт.	Мощность, кВт	Товарная продукция, тыс. руб. без НДС
до 15 кВт вкл. (льготный тариф 550 р.)	0,4-10	5 060	77 515	2 946,23
до 15 кВт вкл. (<i>прочие</i>)	0,4-10	1 196	13 294	11 292,73
Более 15 до 150 кВт вкл.	0,4-10	454	21 140	32 307,93
Более 150 до 670 кВт вкл.	6 и выше	102	34 993	76 823,10
более 670 кВт	6 и выше	29	66 764	133 376,83
индивид.		0	0	0,00
Итого		6 841	213 707	256 746,82

**Сведения о поданных заявках и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»
за 2017-2018 год**

Таблица 4.2.2.2.

Показатель	2017	2018
Кол-во поданных заявок	10 373	10 715
<i>в том числе по льготному тарифу (550 р.)</i>	8 376	8 407
Мощность по поданным заявкам, кВт	1 214 608	2 156 498
<i>в том числе по льготному тарифу (550 р.)</i>	115 476	117 698
Кол-во заключенных договоров	6 299	8 225
<i>в том числе по льготному тарифу (550 р.)</i>	4 704	5 759
Мощность по заключенным договорам, кВт	323 241	340 859
<i>в том числе по льготному тарифу (550 р.)</i>	67 360	82 022
Стоимость заключенных договоров, млн. руб. с НДС	283	515
<i>в том числе по льготному тарифу (550 р.)</i>	2,59	3,17

Основную массу заявок на технологическое присоединение составляют заявки по льготному тарифу (физические и юридические лица, ИП с заявленной мощностью до 15 кВт включительно, стоимость платы 550 руб.) Доля таких заявок в общем количестве поступивших заявок в 2017 году составила 80,8%, в 2018 году – 78,5 %.

Большинство заявок на технологическое присоединение относятся к виду экономической деятельности «Строительство» (индивидуальное жилищное строительство, многоквартирные жилые дома, офисные помещения и т.п.)

Доля заключенных по льготной категории (*плата 550 р.*) договоров в общем количестве заключенных договоров в 2017 году составляла 74,7%, в 2018 году составила 70,0%.

В общей стоимости заключенных договоров по всем категориям Заявителей доля льготных договоров в 2017 году составляла 0,9%, а в объеме заявленной мощности доля таких договоров составляла 20,8%. В 2018 году эти данные составили 0,61% и 24,1% соответственно.

4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В 2018 году проведены ремонты на 2027 ПС 6-500 кВ, выполнен ремонт 8009,87 км ЛЭП 500-0,4 кВ, капитальный ремонт 7-ми трансформаторов 110 кВ и выше мощностью 211,2 МВА и 2 УКРМ с суммарной мощностью 77 МВар, 19 центральных тепловых пунктов и бойлерных.

В денежном выражении затраты на ремонтную кампанию составили 566 198 тыс. руб.

Материалы и запчасти (тыс. руб.)

Таблица 4.2.3.1.

Показатели	Складской запас на начало периода	Поступление МТР	Списание МТР				Складской запас на конец периода	Изменение складского запаса
			Всего	В производство	Реализация на сторону	Прочее выбытие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
Всего	144 130	782 905	693 612	644 967	18 971	29 675	233 423	89 293
Материалы на ремонт	82 275	205 462	183 876	170 014	2 662	11 200	85 275	21 585
Материалы на эксплуатацию	39 408	244 292	240 006	221 101	16 227	2 678	43 694	4 286
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	0	95 686	95 686	95 686	0	0	0	0
Материалы на инвестиционную деятельность	22 447	333 151	269 729	253 852	82	15 796	85 869	63 422

Складской запас на конец 2018 года составил 233 423 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 43 694 тыс. руб., включая материалы в эксплуатации (спецодежда, инвентарь, инструменты) 41 007 тыс. руб.
- по статье «Ремонт» – 85 275 тыс. руб., включая материалы страхового аварийного запаса 49 401 тыс. руб.,
- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 85 869 тыс. руб.

За период 2018 года кредиторская задолженность перед ООО «Торговый Дом «ЕвроСибЭнерго» увеличилась на 310 218 тыс. руб. и на конец 2018 года составила 627 228 тыс. руб.

4.3. Программы повышения эффективности производства

4.3.1. Программа энергосбережения и повышения энергетической эффективности производства

В 2018 году в соответствии с Программой энергосбережения и повышения энергетической эффективности и Программой операционного развития в электрических сетях Компании реализованы организационные, технические мероприятия, и мероприятия по операционному развитию, направленные на снижение потерь электроэнергии при ее передаче. Основные направления деятельности в области энергосбережения в 2018 году – дальнейшее развитие автоматизации системы учета во всех сегментах розничного рынка электроэнергии: у конечного потребителя, на вводах в многоквартирные жилые дома, на границах раздела сетей со смежными ТСО, и борьба с неучтенным потреблением электроэнергии.

Достижение целевых показателей Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ИЭСК» за 2018 год

Таблица 4.3.1.1.

Целевой показатель в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности	Ед. изм.	2017 год факт	2018 год план	2018 год факт
Реализация организационных и технических мероприятий в сетях уровня напряжения ВН-СН1	млн. кВтч	86,68	7,5	9,3

Реализация организационных и технических мероприятий в сетях уровня напряжения СН2-НН	млн. кВтч		1,5	74,3
Реализация проектов операционного развития в сетях уровня напряжения ВН-СН1	млн. кВтч		21	51,5
Реализация проектов операционного развития в сетях уровня напряжения СН2-НН	млн. кВтч		48,2	3,3
Средний тариф на покупку потерь электроэнергии	руб./ кВтч	1,6520	1,7980	1,6931

В результате реализации вышеуказанных мероприятий и проектов, с учетом роста технических потерь в результате увеличения потребления электроэнергии и влияния на режимы работы электрических сетей смежных субъектов, снижение потерь электроэнергии за 2018 год составило 125,5 млн. кВтч. Затраты на приобретение электроэнергии в целях компенсации потерь снижены на 212,5 млн. руб.

4.3.2. Развитие производственной системы

В целях повышения эффективности деятельности ОАО «ИЭСК», создания культуры, направленной на непрерывные улучшения производственных процессов ОАО «ИЭСК» разработана и введена в действие 04.12.2013 Программа развития производственной системы ОАО «ИЭСК» на 2013-2018 годы (далее программа РПС). Управление программой РПС на уровне ОАО «ИЭСК» осуществляется Операционным советом.

Задачи на 2018 год и результаты по основным блокам программы РПС:

1. Задачи по первому блоку «организационный» – создание нормативной (методической) базы ОАО «ИЭСК».

Методики по РПС

Таблица 4.3.2.1.

Базовые методики и положения РПС	Задачи ОАО «ИЭСК»	Результаты за 2018 год
Положение по операционному развитию	Анализ работы внедренной методики, при необходимости корректировка	Отсутствует необходимость корректировки СТП
Стандарт «Организация комнат производственного анализа»	Анализ работы внедренной методики, при необходимости корректировка	Отсутствует необходимость корректировки СТП
Методика «Стандартизированная работа»	Анализ работы внедренной методики, при необходимости корректировка	Отсутствует необходимость корректировки СТП
Организация рабочих мест в соответствии с методикой «5 S»	Анализ работы внедренной методики, при необходимости корректировка	Отсутствует необходимость корректировки СТП
Методика проведения практического и теоретического обучения по Производственной системе (ПС)	Анализ работы внедренной методики, при необходимости корректировка	Отсутствует необходимость корректировки СТП
Методика оценки внедрения и распространения ПС на предприятии	Анализ работы внедренной методики, при необходимости корректировка	Отсутствует необходимость корректировки СТП

2. Задачи по второму блоку «обучение» – развитие и поддержание компетенций сотрудников ОАО «ИЭСК», необходимых для достижения установленных целей программы РПС (обучить не менее 10% (330 чел.) сотрудников ОАО «ИЭСК»):

Таблица 4.3.2.2.

№ п/п	Мероприятия	Задачи на 2018 год	Результаты 2018 года
1	Обучение	Обучить не менее 10% (330 чел.)	Обучено 14,4% (474 чел.)
1.1	Практическое обучение по ПС на производственных площадках	Провести 75 практикумов по ПС (обучить не менее 263 сотрудников)	Проведено 155 практикумов, обучено 474 сотрудника
1.2	Теоретическое обучение по ПС	Проведение теоретических семинаров по ПС (обучить не менее 230 сотрудников)	В рамках семинаров по РПС обучено 319 сотрудников

3. Задачи по третьему блоку «непрерывные улучшения» – реализация методик РПС:

3.1. Реализация проектов операционного развития (ОР) (управленческий уровень) по направлениям:

Таблица 4.3.2.3.

Наименование мероприятия (без детализации)	Экономический эффект, тыс. руб.		Отклонение	
	2017	2018	абс.	%
Реализация проектов РПС по направлениям	124 018	199 158,92	+75 140,92	+60,58

3.2. Реализация проектов АЗ (инженерный уровень):

Таблица 4.3.2.4.

Наименование мероприятия (без детализации)	Экономический эффект, тыс. руб.		Отклонение	
	2017	2018	абс.	%
Реализация проектов АЗ	67 959	87 088,43	+19 129,43	+28,14

3.3. Подача и реализация кайзен-предложений (операционный уровень):

Таблица 4.3.2.4.

Показатели	2017	2018	Отклонение	
			абс.	%
Вовлеченность (отношение количества поданных кайзен-предложений к среднесписочной численности персонала)	0,31 (1010 предложений)	0,19 (621 предложение)	-389 предложений	-38,51
Результативность (отношение внедренных к поданным кайзен-предложениям)	0,73 (740 предложений)	0,92 (573 предложения)	-167 предложений	-22,56

3.4. Стандартизация – реализация методики «Стандартизированная работа» (разработка технологических карт на производство регламентных работ) и реализация методики «5 S» на рабочих местах:

Таблица 4.3.2.5.

Показатели	2017	2018	Отклонение	
			абс.	%
Методика «Стандартизированная работа»	287 технологических карт	79 технологических карт	-208	-72,5
Результативность методики «Стандартизированная работа»	14%	11%	-3	-21,4
Методика «5 S»	348 рабочих мест	229 рабочих мест	-119	-34,2

4. Для повышения эффективности процессов в мае 2018 года открыт проект «Модельное предприятие ОАО «ИЭСК» на базе филиала «Южные электрические сети». Определены основные направления: «Оказание услуг по передаче электроэнергии» и «Технологическое присоединение»:

- направление «Оказание услуг по передаче электроэнергии» выбрано с целью снижения сверхнормативных потерь (СНП) электроэнергии с 78 550 тыс. кВтч до 58 550 тыс. кВтч по Свердловскому району г. Иркутска, увеличение производительности бригад службы транспорта электроэнергии на 30%;
- направление «Технологическое присоединение» выбрано с целью сокращения сроков и этапов технологического присоединения;
- направление «Ремонтная и эксплуатационная деятельность» выбрано с целью эффективной работы по эксплуатации и ремонту.
- на модельном предприятии проводится обучение руководителей, сотрудников, находящихся в резерве ОАО «ИЭСК» и сотрудников, претендующих на включение в кадровый резерв с целью воспитания лидеров с навыками выявления и решения проблем. В 2018 году обучено 62 человека.

Результаты «Модельного предприятия»:

1. Сократили сроки выполнения мероприятий по договорам, требующих строительство или реконструкцию со стороны сетевой организации, с 251 дня до 183 дней для заявителей до 15 кВт.
2. Сократили сроки технологического присоединения заявителей, не требующих выполнения мероприятий по реконструкции и строительству, с 191 дня до 15 дней для заявителей от 150 кВт до 670 кВт.
3. Сократили СНП на 20,4 млн. кВтч (период с июня по декабрь 2018 года).
4. Сократили средний срок устранения дефектов системы АИИС КУЭ с 27 до 16 дней.
5. Увеличили выявление бездоговорного потребления электроэнергии с 1346 до 2168 тыс. кВтч (161%).
6. Снизили количество неустраняемых повреждений кабельных линий 6/10 кВ с 91 до 66.

В ОАО «ИЭСК» ежеквартально выполняется оценка филиалов, проводятся Операционные советы по принятию результатов по деятельности РПС.

Оценка филиалов ОАО «ИЭСК» по результатам 2018 года

Таблица 4.3.2.1.

№	Наименование филиала	Оценка (балл)
1	Северные электрические сети	105,5
2	Западные электрические сети	103
3	Центральные электрические сети	102,8
4	Восточные электрические сети	102,95
5	Южные электрические сети	97,7

4.4. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

Таблица 4.4.1.

Вид энергетического ресурса*	Ед. изм.	Объём потребления	
		в натуральном выражении	в денежном выражении, тыс. руб.
Электрическая энергия	тыс. кВтч	25 089	67 752
Тепловая энергия	тыс. Гкал	19	20 306
Сетевая вода, пар (теплоноситель)	тыс. т.	28	476
Бензин автомобильный	тыс. л.	1 489	48 623
Топливо дизельное	тыс. л.	936	33 619

* Другие виды энергетических ресурсов в 2018 году Обществом не использовались.

5. Инвестиционная деятельность

На инвестиционную деятельность за 2018 год планом капитального строительства, утвержденным Советом директоров, было предусмотрено использовать 5 234,296 млн. руб. Фактическое освоение инвестиций составило 4 856,517 млн. руб. (93%). Введено основных фондов на сумму 2 523,662 млн. руб., при плане 3 176,139 млн. руб. (79%).

Основные причины отклонения от плана за 2018 год:

- перенос сроков поставки оборудования на 1 квартал 2019 года;
- длительные процедуры получения разрешения на строительство, в том числе обязательное прохождение государственной экологической экспертизы при строительстве и реконструкции объектов, располагаемых на Байкальской природной территории.

Освоение капитальных вложений по программам (тыс. руб., без НДС)

Таблица 5.1.

Программа	НЗС на 01.01.2018	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ	НЗС на 31.12.2018
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступление оборудования	Прочие работы и затраты	Сумма	
Проекты развития (окупаемые проекты)	175 445	280 557	104 097	116 984	59 476	395 543	60 459
Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии	1 989 183	2 283 831	754 726	1 150 862	378 243	1 789 980	2 483 034
Проекты технологического присоединения потребителей	761 199	1 444 299	370 434	901 686	172 179	285 852	1 919 646
Проекты региональных администраций	463 124	822 512	294 916	432 907	94 689	52 287	1 233 349
Непроизводственные проекты	2 400	25 318			25 318		27 718
Итого факт 2018 года	3 391 351	4 856 517	1 524 173	2 602 439	729 905	2 523 662	5 724 206
Итого факт 2017 года	3 493 045	3 216 889	1 433 068	1 136 700	647 121	3 295 799	3 391 351

Анализ выполнения плана капитальных вложений (тыс. руб., без НДС)

Таблица 5.2.

Программа	Всего КВЛ			Ввод ОФ		
	план	факт	Откл.	план	факт	Откл.
Проекты развития (окупаемые проекты)	173 682	280 557	+106 875	211 782	395 543	+183 761
Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии	2 847 410	2 283 831	-563 579	2 061 446	1 789 980	-271 466
Проекты технологического присоединения потребителей	1 074 521	1 444 299	+369 778	697 791	285 852	-411 939
Проекты региональных администраций	1 067 913	822 512	-245 401	205 120	52 287	-152 833
Непроизводственные проекты	70 770	25 318	-45 452	0	0	0
Итого 2018 год	5 234 296	4 856 517	-377 779	3 176 139	2 523 662	-652 477

Проекты развития – 280,557 млн. руб., освоение 162%.

По данной программе ведется реализация проекта АИИС КУЭ. Создание АИИС КУЭ ОАО «ИЭСК» позволит ОАО «ИЭСК» принять функцию самостоятельного определения объема услуги по передаче электроэнергии, корректно формировать балансы всех уровней, оперативно выявлять очаги потерь (136,927 млн. руб.). Также предусмотрены инвестиции по проектам «ПС 220/110 кВ Шелехово (реконструкция)» (62,559 млн. руб.) и «Переустройство ВЛ-110 кВ «Усть-Кут – Киренск»» (78,117 млн. руб.).

Проекты обеспечения надежности, безопасности и экологии – 2 283,831 млн. руб., освоение 80%.

За текущий период в рамках данной программы реализованы мероприятия по обеспечению надежности работы активной части основных производственных фондов ОАО «ИЭСК», проведены мероприятия, позволяющие повысить качество электроэнергии у потребителей, в том числе:

- Реконструкция ВЛ и ПС 220-500кВ – 272,182 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ и ПС 35-110кВ – 771,787 млн. руб.;
- Реконструкция сетей 10-0,4 кВ – 767,199 млн. руб.;
- Приобретение оборудования, не требующего монтажа – 115,306 млн. руб.;
- Связь и телемеханика – 46,289 млн. руб.;
- Приобретение основных фондов – 124,352 млн. руб.;
- Противоаварийная автоматика – 176,552 млн. руб.;
- Прочие направления – 10,164 млн. руб.

Проекты технологического присоединения потребителей – 1 444,299 млн. руб., освоение 134%.

В рамках реализации данной программы ОАО «ИЭСК» выполняет свои обязательства по обеспечению технологического присоединения по заключенным договорам технологического присоединения с потребителями. Договоры на технологическое присоединение заключаются в соответствии с Правилами технологического присоединения, утвержденными постановлением Правительства РФ от 27.12.2004 №861 (в ред. ПП РФ от 05.10.2016 №999). В связи с тем, что данный вид договоров является публичным, их исполнение со стороны ОАО «ИЭСК» обязательно.

Перевыполнение по проектам технологического присоединения потребителей связано с включением в план проекта «ПС 500/220/35 кВ Озёрная. 2, 3, 4 пусковые комплексы с ВЛ 220 кВ ПС Озерная – ТАЗ: Технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «РУСАЛ Тайшет» мощностью 1 440 МВт к электрическим сетям ОАО «ИЭСК». Договор об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям №3/17-ИЭСК (446C001X965).

Проекты региональных администраций – 822,512 млн. руб., освоение 77%

В течение 2018 года выполнялись работы по строительству приоритетных объектов сетевой инфраструктуры области, согласованные с Администрацией Иркутской области и включенные в тариф на передачу электрической энергии.

Строительство ПС 220/35/10 кВ Столбово с ВЛ 35 кВ Столбово – Усть-Куда, ВЛ 10кВ и заходом ВЛ 220 кВ. Повышение надёжности и качества электроснабжения потребителей: д. Усть-Куда, д. Столбова, д. Хайрюзовка, ближайших ДНТ и СНТ. Покрытие растущих нагрузок в Уриковском, Усть-Кудинском, Карлукском МО. КВЛ – 86,625 млн. руб.

Строительство ПС 220 кВ Малая Елань с ВЛ 220 кВ. Необходимость строительства нового центра питания в районе перспективных нагрузок и обеспечение электроснабже-

ния социально значимых объектов Иркутской области. КВЛ – 297,826 млн. руб.

Реконструкция ПС 35/10 кВ Оёк (перевод на напряжение 110 кВ). Реконструкция ПС Оёк (перевод на напряжение 110 кВ) необходима для обеспечения технической возможности присоединения новых потребителей в зоне ПС Оёк, в т. ч. для реализации программы по строительству жилья для многодетных семей в Иркутской области в д. Турская, п. Оёк, д. Коты, д. Бутырки. КВЛ – 95,640 млн. руб.

Строительство ПС 110 кВ Зелёный берег с ВЛ 110 кВ. Строительство нового центра питания в районе Мельничной Пади Иркутского района, с 2-мя трансформаторами мощностью по 25 МВА, строительство двухцепной отпайки до ПС Зеленый берег от ВЛ 110 кВ Иркутская ГЭС-Шелехово 1,2 цепь с отпайками. Строительство двух двухцепных ЛЭП от ВЛ 35 кВ Изумрудная-Мельничная падь до ПС Зеленый берег. КВЛ – 62,147 млн. руб.

Строительство «Электрическая сеть д. Старая Ясачная Усольского района». Для улучшения качества и надежности электроснабжения потребителей д. Старая Ясачная Усольского района. Письмо Министерства жилищной политики, энергетики и транспорта Иркутской области от 13.09.2016 №58-35-7871/8. КВЛ – 50,230 млн. руб.

Строительство ВЛ-10 кВ ПС Пионерская-Тальяны с ответвлениями на д. Ивановка и д. Ходарей. Проектом предусматривается строительство ВЛ 10 кВ для надежного электроснабжения поселков Большежилкино, Тальяны, Владимировка, Борисово, Ходарей, Раздолье, выполняемой взамен принятой от ОГУЭП «Облкоммунэнерго» ВЛ 10 кВ Ново-жилкино-Целоты, физически и морально устаревшей и не обеспечивающей надежность электроснабжения потребителей. КВЛ – 28,457 млн. руб.

Реконструкция ВЛ 6-10 и 0,4 кВ с заменой провода для исключения рисков возникновения пожаров в результате коротких замыканий на проводах ЛЭП. Согласно решениям протокола заседания штаба по обеспечению безопасности электроснабжения Иркутской области по вопросам прохождения паводкового и пожароопасного периодов от 23.03.2018 ОАО «ИЭСК» рекомендовано при возникновении (угрозе возникновения) пожаров, в том числе связанных с усилением ветра в пожароопасный период, отключать электроустановки. В целях исключения рисков возникновения (предупреждения) пожаров, связанных с хлестом проводов на линиях электропередачи в населенных пунктах, предлагается выполнить замену проводов без защитной оболочки на самонесущий изолированный провод в г. Иркутске и Иркутском районе. Кроме того, замена провода повысит надежность электроснабжения, потребителей и снизит вероятность причинения вреда здоровью гражданам при приближении на недопустимое расстояние к токопроводящим частям линии электропередачи. КВЛ – 27,771 млн. руб.

Непроизводственные проекты – 25,318 млн. руб., освоение 36%

Средства направлены на проекты НИОКР.

Анализ ввода мощностей

Таблица 5.3.

Вводимая мощность	Единица измерения	2018 год	
		план	факт
Трансформаторные мощности	тыс. кВА	428	311
Воздушные линии 35 кВ и выше	км	34	32
Воздушные линии 6-10 кВ	км	83	107
Воздушные линии 0,4 кВ	км	128	196
Кабельные линии 0,4-110 кВ	км	46	79

6. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

Внешние риски. Природные и экологические

К природным рискам, связанным с географическими особенностями региона, можно отнести опасность получения убытков в связи с неблагоприятными погодными условиями (ураганы, наводнения и т.д.), а также землетрясениями, т.к. регион находится в зоне с умеренной сейсмической активностью. Вероятность данных рисков находится на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. В связи с этим, текущие технические меры (усиление прочность зданий и конструкций) направлены на предотвращение ущерба от стихийных бедствий, а финансовые (страхование имущества) – на возмещение возможного ущерба.

Операционные риски. Производственные и технические риски

К производственным и техническим рискам относится опасность получения убытков в связи с аварийным выходом из строя оборудования. Вероятность данных рисков сохраняется на уровне, не превосходящем показатели прошлых лет. Это будет обеспечиваться за счет осуществления ремонтной программы, призванной сохранить надежность работы оборудования и агрегатов на высоком уровне.

Отраслевые риски

Риск увеличения для ОАО «ИЭСК» стоимости услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети. Введено в действие Постановление Правительства РФ «О внесении изменений в Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг по вопросу определения стоимости потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям единой национальной (общероссийской) электрической сети». Данный риск состоялся, что привело к увеличению для ОАО «ИЭСК» стоимости услуги по передаче электрической энергии по единой национальной (общероссийской) электрической сети.

Финансовые риски

Начиная с 2013 года ОАО «ИЭСК» имеет отрицательный финансовый результат. За 2018 год ОАО «ИЭСК» имеет убыток более 1 200 млн. руб. Причиной является не учтенный при установлении тарифа на передачу электроэнергии для ОАО «ИЭСК» рост обоснованных расходов на покупку потерь электроэнергии и на услуги смежных сетевых организаций, эксплуатационных расходов.

Правовые риски

Риск получения высоких штрафов при просрочке исполнения обязательств по договорам технологического присоединения, вследствие задержки административных решений, связанных с оформлением земельных участков под строительство электросетевых объектов.

Компания постоянно находится под давлением целого ряда прямых законодательных направлений: антимонопольного, отраслевого, экологического, трудового и др. При этом, если большинство проблем решаются с привлечением тех или иных внутренних и внешних ресурсов, снижением отдельных экономических показателей, то задержки административных решений в области земельных отношений являются существенным тормозом в развитии бизнеса в целом.

Максимально поддающийся оценке ущерб от наступления данного риска согласно действующего законодательства и объема выручки Общества составляет 413 000 тыс. руб. Разработаны и реализуются мероприятия, направленные на снижение вероятности наступления рискованного события (организационные мероприятия).

Также для исключения наступления негативных последствий (привлечение к административной ответственности) Общество:

- выступает с предложениями о выходе с законодательной инициативой по внесению изменений/дополнений в законодательство об электроэнергетике и нормативные акты субъекта РФ;
- осуществляет своевременное отслеживание, анализ изменений законодательства и доведение их до сведения заинтересованных должностных лиц.

Кроме того, Общество является ответчиком/истцом в судебных разбирательствах. Информация о судебных разбирательствах в 2018 году, в которых Общество выступает в качестве ответчика/истца по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы предъявленных претензий:

Таблица 6.1.

Иски	ОАО «ИЭСК» - истец		ОАО «ИЭСК» - ответчик	
	шт.	Сумма, руб.	шт.	Сумма, руб.
Перешли на рассмотрение с 2017 года	74	15 857 582,02	49	2 214 726 217,87
Предъявлены	529	202 158 922,42	67	3 399 175 321,46
Удовлетворены	431	24 086 657,57	35	28 087 994,54
Отказ	28	3 750 676,88	48	2 489 402 330,14
Прекращены	15	1 527 894,30	9	4 107 749,54
На рассмотрении	129	188 651 275,69	24	3 092 303 465,11

7. Финансово-экономическая деятельность

7.1. Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности Общества по итогам 2018 года (млн. руб.):

Таблица 7.1.1.

Наименование показателя	2017	2018	Отклонение
Выручка от реализации	20 632	20 920	287
Себестоимость продаж (форма 2)	19 591	20 868	1 277
EBITDA	4 532	4 234	-298
Валовая прибыль (форма 2)	1 041	51	-990
Чистая прибыль	-994	-1 231	-238

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2018 году составила 20 920 млн. руб., в том числе:

- услуг по передаче электрической энергии - 20 439 млн. руб. (97,7% от общей выручки);

- услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям Общества – 257 млн. руб. (1,2% от общей выручки);

- прочей продукции, работ, услуг - 224 млн. руб. (1,1% от общей выручки).

Основным фактором роста выручки в 2018 году на 287 млн. руб. по отношению к 2017 году является исключение нагрузочных потерь в связи с внесением изменений в ППРФ от 27 декабря 2004 г. № 861 в части упразднения механизма учета нагрузочных потерь в стоимости услуг по передаче электроэнергии.

Увеличение себестоимости реализованной продукции в 2018 году на 1 277 млн. руб. относительно факта 2017 года в основном произошло в результате действия следующих факторов:

- рост затрат на покупку потерь электроэнергии с увеличением тарифа: в 2017 году тариф на покупку потерь составлял 1,70 руб./кВтч, в 2018 году – 1,71 руб./кВтч, а также за счет внесения изменений в ПП РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 в части упразднения механизма учета нагрузочных потерь в стоимости услуг по передаче электроэнергии с 01 августа 2017 года. При этом в 2018 году снизился объем потерь на 125,5 млн. кВтч.

- рост затрат на услуги ТСО связан с увеличением индивидуального тарифа и объема передачи электрической энергии по сетям крупных ТСО: ОГУЭП «Облкоммунэнерго», ООО «Братская электросетевая компания» и АО «Витимэнерго».

- рост затрат на услуги ФСК в связи с утверждением ПП РФ от 14.03.2017 №290. ОАО «ИЭСК» с 01.07.2017 года обязано платить за переток электрической энергии из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» в свои сети по ставке за энергию, с применением нормативов потерь электрической энергии в сетях ФСК для соседних субъектов РФ.

Снижение показателя EBITDA составило 298 млн. руб.

Валовая прибыль за 2018 год составила 51,3 млн. руб., относительно 2018 года снизилась на 990 млн. руб.

В 2018 году Обществом получен убыток в размере 1 231 млн. руб.

7.2. Финансовое состояние

Оценка финансового состояния ОАО «ИЭСК» определяется показателями оценки структуры баланса – показателями рентабельности, ликвидности, оборачиваемости и фи-

нансовой устойчивости, по которым оценивается эффективность деятельности ОАО «ИЭСК» за 2018 год.

Расчет показателей оценки структуры баланса произведен на основании данных баланса на 31.12.2017 и 31.12.2018, а также отчета о прибылях и убытках за 2017 год и 2018 год.

Коэффициенты рентабельности

Таблица 7.2.1.

Название	2017	2018
Рентабельность по валовой прибыли	5,0%	0,2%
Рентабельность по чистой прибыли	-4,8%	-5,9%
Рентабельность активов	-2,1%	-2,6%
Рентабельность собственного капитала	-2,6%	-3,2%

Снижение показателей рентабельности относительно уровня 2017 года объясняется следующим:

1. Рост выручки от реализации услуг по транспортировке электроэнергии произошел, в основном, за счет исключения нагрузочных потерь в связи с внесением изменений в ППРФ от 27 декабря 2004 г. № 861 в части упразднения механизма учета нагрузочных потерь в стоимости услуг по передаче электроэнергии. Фактор, повлиявший на снижение выручки - средний тариф на передачу электроэнергии. В 2017 году средний тариф без учета влияния нагрузочных потерь составил 458,58 руб./МВт.ч, в 2018 году – 449,54 руб./МВт.ч. На снижение тарифа повлияло расторжение договора аренды электрических сетей с ПАО «РУСАЛ Братск» и изменение группы точек поставки с 01.01.2018. Присоединение осуществлено к шинам БГЭС;

2. Увеличение затрат на покупку потерь электроэнергии. За 2018 год затраты составили 4 909,15 млн. руб. Рост относительно 2017 года составил 520,47 млн. руб. (+11,9%), что обусловлено следующими факторами:

- снижение на 184,55 млн. руб. за счет уменьшения объема потерь на 125,5 млн. кВтч;
- рост на 672,95 млн. руб. за счет отмены нагрузочных потерь в связи с внесением изменений в ПП РФ от 27 декабря 2004 года № 861 в части упразднения механизма учета нагрузочных потерь в стоимости услуг по передаче электроэнергии с 1 августа 2017 года;
- рост на 32,06 млн. руб. за счет роста фактических тарифов на покупку потерь на 1,24% (в 2017 году тариф составлял 1,7 руб./кВтч, в 2018 году – 1,71 руб./кВтч).

3. Увеличение затрат на услуги ФСК. За 2018 год затраты составили 268,54 млн. руб. Рост относительно 2017 года составил 196,55 млн. руб. в связи с утверждением ПП РФ от 14.03.2017 №290. ОАО «ИЭСК» с 01.07.2017 года обязано платить за переток электрической энергии из сетей ПАО «ФСК ЕЭС» в свои сети по ставке за энергию, с применением нормативов потерь электрической энергии в сетях ПАО «ФСК ЕЭС» для соседних субъектов РФ.

Коэффициенты ликвидности

Таблица 7.2.2.

Название	На 31.12.17	На 31.12.18
Коэффициент текущей (общей) ликвидности, (1,0< норма <2,5)	0,20	0,31
Коэффициент абсолютной ликвидности (0,2< норма <0,5)	0,024	0,104
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности (0,7< норма <1,0 и выше)	0,17	0,25

В ОАО «ИЭСК» эффективно построена работа с основной группой потребителей, поступление средств от оказания услуг по передаче электроэнергии происходит практически без отсрочки платежа, тогда как оплата поставщикам и подрядчикам осуществляется, в основном, с отсрочкой платежа 30-60 дней. Об эффективности работы свидетельствует стабильный операционный денежный поток от основной деятельности.

Ликвидность ОАО «ИЭСК» обеспечивается за счет улучшенных условий в договорах кредитования, при которых ОАО «ИЭСК» может привлекать значительные кредитные средства в дату необходимых платежей.

Коэффициенты оборачиваемости

Таблица 7.2.3.

Название	На 31.12.17	На 31.12.18
Период оборачиваемости дебиторской задолженности	18	16
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	72	69
Период оборачиваемости МПЗ	2,7	3,4

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности – показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. Улучшение данного коэффициента на 31.12.2018 относительно показателя 2017 года произошло в связи с поступлением оплаты за услуги по транспортировке в соответствии с условиями договоров.

Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности - показывает сколько в среднем дней требуется для оплаты кредиторской задолженности. ОАО «ИЭСК» провело ряд мероприятий по улучшению ликвидности, в результате которых сроки расчетов составляют 30-60 дней, что дает возможность более эффективного использования торговой кредиторской задолженности.

Коэффициенты финансовой устойчивости

Таблица 7.2.4.

Название	На 31.12.17	На 31.12.18
Коэффициент финансовой устойчивости (норма > 0,5)	0,87	0,87
Коэффициент автономии (норма > 0,5)	0,83	0,80
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,20	0,25

Коэффициент финансовой устойчивости - это отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к величине всех активов ОАО «ИЭСК», характеризует зависимость компании от внешних краткосрочных источников финансирования. Данный коэффициент остался на уровне 2017 года.

Коэффициент автономии - это отношение только собственного капитала к величине всех активов ОАО «ИЭСК» показывает долю активов компании, которые обеспечиваются собственными средствами, Чем выше значение коэффициента, тем более предприятие финансово устойчиво и тем менее зависимо от сторонних кредиторов.

Коэффициент соотношения заемных и собственных средств - показывает, сколько заемных средств ОАО «ИЭСК» привлекло на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель в течение отчетного периода находился в пределах норматива и на 31.12.2018 составил 0,25.

Значения всех коэффициентов данной группы свидетельствуют о высокой финансовой устойчивости ОАО «ИЭСК».

7.3. Тарифное регулирование

В 2018 году порядок расчетов по единым (котловым) тарифам за услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области определен следующим образом, ОАО «ИЭСК» получает оплату от потребителей услуг и рассчитывается с другими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с предельными уровнями тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2018 год, утвержденными приказом ФАС России от 19.12.2017 № 1747/17, приказом Службы по тарифам Иркутской области от 26.12.2017 № 544-спр были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2018 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области представлены в таблице ниже.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передачи электрической энергии на территории Иркутской области с 01.07.2018.

Таблица 7.3.1

Уровень напряжения	Единые (котловые) тарифы на 2018 год (с 01.07.2018)			Рост одноставочного тарифа 2018 / 2017, %
	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт в мес.	Ставка за оплату потерь в электрических сетях, руб./МВтч	Одноставочный тариф, руб./МВтч	
Прочие потребители				
ВН	254 388,32	79,86	439,57	+1,4%
СН 1	400 689,52	152,57	834,00	+1,4%
СН 2	479 986,29	170,80	1027,81	+1,4%
НН	484 115,50	382,19	1337,49	+1,4%
Население городское	380,15			-24,8%
Население сельское	181,09			-12,6%
Средний одноставочный котловой тариф	499,61			-2,9%

Средний одноставочный единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» с 01.07.2018 увеличился по отношению к предшествующему периоду регулирования на 1,4%. Единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Городское население» с 01.07.2018 снизился на 25%, для группы «Сельское население» снизился на 13%.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 26.12.2017 № 543-спр установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями на 2018 год.

При расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК» в 2018 году применяются стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности, утвержденные Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 28.12.2015 № 609-спр, с учетом внесения изменений Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 01.11.2017 №352-спр и приказом Службы по тарифам Иркутской области от 26.12.2017 №339-спр.

Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»

Таблица 7.3.2.

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки	Условное обозначение	Единица измерения	Размер стандартизированной тарифной ставки (без учета НДС)	
				не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям технологического присоединения без учета расходов на строительство объектов «последней мили» (в ценах 2015 года), а также в разбивке по следующим ставкам:	C1	руб./кВт	583,15	583,15
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ)	C1.1	руб./кВт	236,76	236,76
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	C1.2	руб./кВт	30,91	30,91
1.3.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положение «включено»)	C1.4	руб./кВт	315,48	315,48
2.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи (в ценах 2001 года)				
2.1.	0,4 кВ	C2	руб./км	166 664,57	333 329,14
2.2.	6 - 10 кВ	C2	руб./км	181 198,82	362 397,64
2.3.	35 кВ	C2	руб./км	366 058,52	732 117,05
3.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи (в ценах 2001 года)				
3.1.	0,4 кВ	C3	руб./км	177 166,51	354 333,03
3.2.	6 - 10 кВ	C3	руб./км	293 909,04	587 818,08
4.	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций (в ценах 2001 года)				
4.1.	КТП	C4	руб./кВт	170,87	341,74
4.2.	БКТП	C4	руб./кВт	724,40	1 448,80
4.3.	БРТП	C4	руб./кВт	1 629,82	3 259,64
4.4.	Пункт секционирования	C4	руб./кВт	380,40	760,81
4.5.	ПС 35 кВ	C4	руб./кВт	478,53	957,07

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК», руб./кВт.

Таблица 7.3.3.

№ п/п	Наименование мероприятий	Единица измерения	Ставка платы (без учета НДС)	
			не более 150 кВт	свыше 150 кВт
1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю (ТУ) (в ценах 2015 года)	руб./кВт	236,76	236,76
2.	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили» (в ценах 2015 года)	руб./кВт	-	-
3.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» (в ценах 2015 года)			
3.1.	Строительство воздушных линий			
3.1.1.	0,4 кВ	руб./кВт	2 262,57	4 525,15
3.1.2.	6 - 10 кВ	руб./кВт	2 459,88	4 919,76
3.1.3.	35 кВ	руб./кВт	4 427,31	8 854,62
3.2.	Строительство кабельных линий			
3.2.1.	0,4 кВ	руб./кВт	3 090,47	6 180,94
3.2.2.	6 - 10 кВ	руб./кВт	3 232,82	6 465,64
3.3.	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ			
3.3.1.	КТП	руб./кВт	1 279,81	2 559,63
3.3.2.	БКТП	руб./кВт	5 425,75	10 851,51
3.3.3.	БРТП	руб./кВт	12 207,35	24 414,70
3.3.4.	Пункт секционирования	руб./кВт	2 849,23	5 698,47
3.3.5.	ПС 35 кВ	руб./кВт	3 584,22	7 168,45
4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий (в ценах 2015 года)	руб./кВт	30,91	30,91
5.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых устройств заявителя (в ценах 2015 года)	руб./кВт	-	-
6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети (в ценах 2015 года)	руб./кВт	315,48	315,48

8. Кадровая политика и социальная ответственность

8.1. Кадровая политика

Основная цель кадровой политики – привлечение и удержание высокопрофессиональных кадров, максимальное использование их потенциала. Поставленная цель реализуется посредством построения системы управления персоналом, которая:

- мотивирует каждого работника к достижению целей ОАО «ИЭСК»;
- объективно оценивает личный вклад каждого работника в общие результаты;
- справедливо вознаграждает и поощряет достижения каждого работника.

В рамках кадровой политики реализуются следующие мероприятия:

1. Обеспечение ОАО «ИЭСК» высококвалифицированными кадрами, включая планирование потребности, отбор и найм, анализ текучести персонала и пр.

2. Реализация процесса непрерывной подготовки и повышения квалификации персонала по обязательным формам обучения, повышение квалификации руководителей и специалистов, реализация индивидуальных планов развития работников из числа кадрового резерва.

3. Использование методов нематериальной мотивации персонала: отбор достойных работников и награждение их корпоративными наградами ОАО «ИЭСК» и АО «ЕвроСибЭнерго», ведомственными наградами и наградами Правительства Иркутской области; проведение корпоративных мероприятий, направленных на сплочение коллектива, пропаганду спорта и здорового образа жизни.

4. Работа с молодежью. ОАО «ИЭСК» обеспечивает молодым специалистам, принимаемым на работу после завершения обучения, благоприятные условия для вхождения в коллектив и предоставляет широкие возможности для профессионального и личностного развития.

5. В ОАО «ИЭСК» действует Положение о работе с кадровым резервом с целью обеспечения возможности оперативного замещения ключевой управленческой должности в случае ее освобождения, гарантируя передачу и сохранение знаний, навыков, опыта с целью устойчивого функционирования и развития ОАО «ИЭСК». В кадровый резерв входят работники, потенциально способные замещать вышестоящие должности, требующие более высокой квалификации, в том числе ключевые управленческие должности.

6. Действует система наставничества, целями которой являются оказание помощи вновь принятым работникам рабочих профессий в их профессиональном становлении, обеспечение преемственности и сохранение накопленного опыта наиболее квалифицированных рабочих ОАО «ИЭСК».

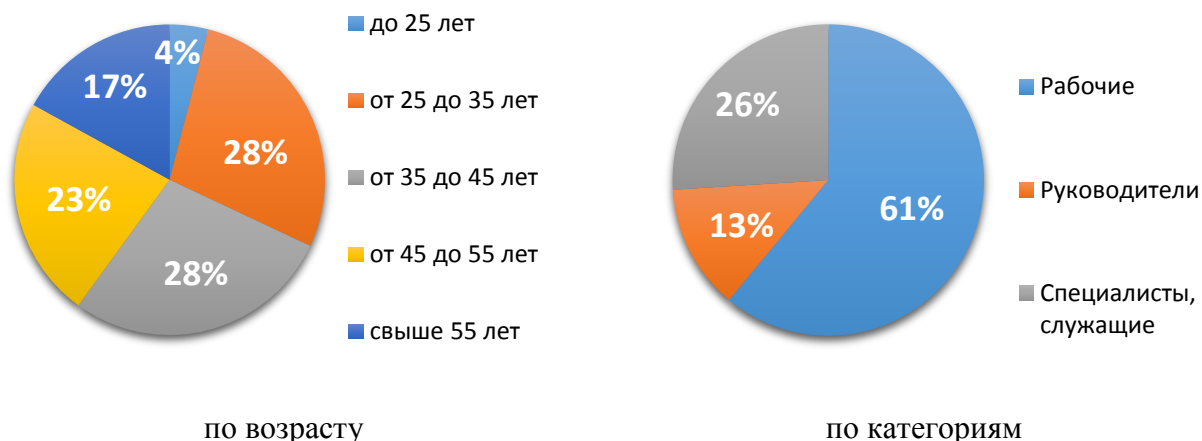
Численность персонала

За 2018 год средняя численность персонала ОАО «ИЭСК» составила 3 225 человек, по сравнению с 2017 годом (3 217 человек) средняя численность увеличилась на 8 человек или на 0,2%, среднемесячная заработная плата увеличилась на 3,7%.

Таблица 8.1.1

Показатели	Ед. изм.	2017	2018	отклонение	
				абс.	%
Среднесписочная численность всего, в том числе:	чел.	3 217	3 225	8	0,2
- РСС	чел.	1 217	1 225	8	0,7
- рабочих	чел.	2 000	2 000	0	0,0
Среднемесячная заработная плата	руб.	55 107	57 148	2 041	3,7

Структура персонала ОАО «ИЭСК»



В ОАО «ИЭСК» наибольший удельный вес составляют работники в экономически активном возрасте от 25 до 45 лет – 56 % (1 821 человек). 61 % составляет категория рабочих. Средний возраст работников 43 года.

8.2. Обучение и развитие персонала

Для достижения целей деятельности ОАО «ИЭСК», поддержания стабильно высоких результатов профессиональной деятельности, в целях соблюдения законодательства, повышения трудового потенциала и обеспечения профессионального роста сотрудников, ОАО «ИЭСК» реализует обучение персонала. За 2018 год всеми формами обучения был охвачен 1 181 человек, было организовано 1 962 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 16 825,9 тыс. руб.

С целью обучения и развития персонала, подготовки кадрового резерва ОАО «ИЭСК» участвует в обучающих мероприятиях, инициируемых и реализуемых Корпоративным университетом АО «ЕвроСибЭнерго», ключевыми из которых в 2018 году стали следующие проекты:

1) с сентября 2017 года с целью подготовки резерва для назначения на ключевые управленческие должности технического блока ОАО «ИЭСК» реализуется обучение 5 руководителей по корпоративной программе «Техническая Академия»;

2) с октября 2017 года 10 резервистов на должности руководителей производственных подразделений продолжают очное обучение по программе «Школа начальника РЭС», разработанной по инициативе дирекции по персоналу ОАО «ИЭСК» в 2015 году. «Школа начальника РЭС» – программа развития, реализуемая в рамках формирования системы работы с кадровым резервом технических руководителей среднего звена управления, с целью подготовки управленческих кадров производственного блока;

3) с декабря 2017 года с целью развития инженерного мышления, творческого потенциала работников и решения технических задач 2 работника продолжают обучение на корпоративной программе «ТРИЗ – инструменты поиска новых задач».

В период с февраля по апрель 2018 г. по направлению «Развитие производственной системы» состоялось практическое обучение для руководителей и преемников на ключевые управленческие должности по номенклатуре ГД-1, ГД-2, участие приняли 28 человек.

В рамках проекта «Культура безопасности» в марте 2018 г. было обучено 5 внутренних преподавателей по этой тематике. Для директоров по функциональным направлениям, директоров филиалов и руководителей структурных подразделений состоялась «Стратегическая сессия», в которой приняли участие 30 человек. С мая по июнь 2018 года

для 340 рабочих проведен тренинг «Культура безопасности». С июля по август 2018 года обучен 849 работник по тренингу «Осознанная безопасность». Также, в рамках проекта в марте и июне 2018 года состоялось обучение по направлению «Эффективное управление охраной труда» в котором приняли участие приняли 11 человек. Навыки, полученные в ходе обучения, будут способствовать повышению ответственности и профессионального подхода к осуществлению возложенных на них обязанностей в области охраны труда и техники безопасности.

В ноябре 2018 года по направлению «ТРИЗ» состоялось обучение для ТОП-менеджмента, участие приняли 11 человек.

В марте 2018 года состоялось производственное совещание по теме «Развитие производственной системы», участие в совещании приняли 8 человек.

В рамках проекта «Развитие проектных компетенций» в июне для 38 работников состоялось дистанционное обучение «Основы проектного управления. Подготовка к сертификации ПМ «Стандарт», с июня по июль для 97 работников состоялось обучение «Все аспекты проектной деятельности». В декабре 2018 года состоялось обучение по теме «Практические инструменты управления проектами: MS Project» в котором приняли участие 48 работников.

Два работника ОАО «ИЭСК» в июне 2018 года завершили обучение по Президентской программе подготовки управленческих кадров в Байкальской международной бизнес-школе ИГУ.

Также необходимо отметить реализацию в 2018 году программы обучения БС 250 на базе филиала «Южные электрические сети». Основную функцию по передаче электроэнергии потребителям в городе Иркутске выполняет филиал Южные электрические сети, потребителями которой являются более 80% ЖКХ и предприятий. Общее количество потребителей электроэнергии составляет 277,4 тысячи, протяженность сетей 6858 километров, количество подстанций 2663 шт. Для обеспечения надёжного и бесперебойного электроснабжения в 2018 году в филиале ЮЭС построили и реконструировали оборудование с увеличением мощности на 215 мВт. С учётом объёмов передачи электроэнергии и объёмов вводимого и обслуживаемого оборудования филиал «Южные электрические сети» выбран модельным предприятием ОАО «ИЭСК».

Филиал ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» разделен на 3 района обслуживания электрических сетей: Свердловский, Ленинский и Правобережный. Для внедрения принципов и подходов развития БС выбран Свердловский район.

В рамках программы БС 250 было проведено 5 модулей с 11 июня по 7 декабря 2018 года. Обучено 62 человека. Команды решали возникающие проблемы по всей технологической цепочке, начиная с присоединения новых потребителей и до поиска потерь в процессе транспортировки электроэнергии и ремонтной и эксплуатационной деятельности.

8.3. Социальная политика

Реализация намеченных социальных программ осуществляется в соответствии с Коллективным договором, заключенным руководством Общества с профсоюзом.

Учитывая особую степень опасности труда и профессиональной вредности для работников энергетической отрасли, неблагоприятное расположение филиалов в зоне выбросов экологически вредных производств, Общество приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников. В Обществе действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными ле-

чебными учреждениями. По системе ДМС за 2018 года на курортах и санаториях оздоровлено 233 работника Общества, затраты составили 5143,3 тыс. руб. Фактически за 2018 год платежи по договорам ДМС составили 10147,0 тыс. руб. По действующему в Обществе Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2018г. 502 человека получили льготные путевки в санатории и курорты Иркутской области и Бурятии, такие как «Электра», пансионат «Нилова Пустынь», «Кедр», «Братское взморье», «Усть-Кут», курорты «Аршан», «Ангара», в санатории Юга и других территорий России «Белокуриха», «Россия», «Алушта», «Заполярье», «Малая бухта», «Голубая волна», «Океан», на базы отдыха «Звездный», «Байкал» (п. Утулик), в детские оздоровительные лагеря «Звездный», «Соболек», «Юбилейный». На эти цели из средств Общества в течение 2018 года израсходовано 8216,5 тыс. руб.

На конец 2018 года в программе предоставления жилищных субсидий молодым специалистам для частичной компенсации процентов по ипотечному кредитованию участвовало 9 человек, затраты по статье составили – 798,1 тыс. руб.

На конец 2018 года было арендовано 40 квартир для молодых специалистов, затраты по статье составили – 6065,9 тыс. руб.

В Компании действует система негосударственного пенсионного обеспечения работников ОАО «ИЭСК» на основе принципов корпоративной пенсионной системы.

На 31.12.2018 количество участников пенсионных программ составило 553 человека: 227 работников по пенсионному плану «Стимул» и 326 работника по пенсионному плану «Коллектив».

8.4. Производственная безопасность

Основным принципом политики ОАО «ИЭСК» в области охраны труда (ОТ) является признание и обеспечение приоритета жизни и здоровья работников по отношению к результатам производственной деятельности.

Сведения о травматизме

Таблица 8.4.1.

Показатель	2017	2018
Число несчастных случаев	2	4
Число пострадавших	2	4
Легкие травмы	1	2
Тяжелые травмы	1	2
Смертельный случай	-	-

В 2018 году произошел рост травматизма по сравнению с 2017 годом, несчастные случаи произошли в филиалах ОАО «ИЭСК»: Восточные электрические сети, Западные электрические сети и Южные электрические сети. В результате допущенных нарушений требований Правил по охране труда при эксплуатации электроустановок (ПОТ) и Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ в январе 2018 года в филиале Восточные электрические сети произошел случай травмирования электромонтера оперативно-выездной бригады 6 разряда. В результате поражения электрическим током электромонтер получил термический ожог (пламенем вольтовой дуги) обеих кистей, области левого локтевого сустава II-III степени, степень тяжести травмы – легкая, в июле 2018 года в филиале Западные электрические сети также произошел случай травмирования электромонтера по эксплуатации распределительных сетей 4 разряда. В результате поражения электрическим током электромонтер получил электроожог правой лопатки и правой верхней конечности, II-III степени. Степень тяжести травмы – легкая. В октябре 2018 года произошло два тяжелых несчастных случая в одном филиале – Южные электрические сети, в первом случае пострадал водитель автомобиля 4 разряда получив термические ожоги

пламенем вольтовой дуги, во втором случае пострадал электромонтер оперативно-выездной бригады 4 разряда который из-за самовольного расширения границ рабочего места также получил термический ожог при приближении на недопустимое расстояние до токоведущих частей.

В 2018 году на мероприятия по улучшению условий и охрану труда по ОАО «ИЭСК» было затрачено 93 888,7 тыс. руб., что на 7,98 % больше по сравнению с 2017 годом. По обеспечению работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты также произошло увеличение затрат на 9,15% по сравнению с 2017 годом.

Затраты на охрану труда по ОАО «ИЭСК», тыс. руб.

Таблица 8.4.2.

	2017	2018
Затраты на охрану труда	86 948,8	93 888,7
в т.ч. затраты на обеспечение СИЗ	45 269,5	49 413,0

Основным направлением деятельности ОАО «ИЭСК» в области охраны труда в 2018 году явился анализ работы системы управления охраной труда с внесением изменений в СТП, а также введение «дорожной карты» по развитию культуры безопасности в компании. Также в течение года была проведена работа по актуализации действующих стандартов, инструкций по ОТ, что позволило усилить контроль за соблюдением требований правил по охране труда.

8.5. Охрана окружающей среды

В 2018 году на выполнение природоохранных мероприятий, направленных на соблюдение требований законодательства в области охраны окружающей среды, по филиалам ОАО «ИЭСК», было запланировано в соответствии с бизнес-планом на 2018 год и фактически выделено финансирование в размере 7455,595 тыс. руб., в 2017 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 6531,175 тыс. руб.

Данные затраты были направлены на выполнение таких мероприятий, как:

- заключение договоров на транспортировку, обезвреживание, захоронение отходов производства и потребления для соблюдения требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 г. № 89-ФЗ;
- разработка проектов нормативов образования отходов и лимитов на их размещение в соответствии Федерального закона от 24.06.1998 № 89-ФЗ «Об отходах производства и потребления»
- разработка проектов предельно допустимых выбросов в соответствии Федерального закона от 04.05.1999 № 96-ФЗ «Об охране атмосферного воздуха»;
- платежи за негативное воздействие на окружающую среду ОАО «ИЭСК» - соблюдение требований Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ;
- получение лимитов на размещение отходов для объектов ОАО «ИЭСК». Работы выполнялись для соблюдения требований Федерального закона «Об отходах производства и потребления» от 24.06.1998 № 89-ФЗ;
- получение разрешений на выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух для объектов ОАО «ИЭСК». Работы выполнялись для соблюдения требований Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ.

Структура затрат на реализацию природоохранных мероприятий

Таблица 8.5.1.

Мероприятия	Сумма, тыс. руб.
Охрана почв и земельных ресурсов	0
Рациональное использование водных ресурсов и охрана водных объектов	604,518
Обращение с отходами производства и потребления	5934,486
Охрана атмосферного воздуха	916,591
Сохранение биоразнообразия	0

Таблица 8.5.2.

Экологические показатели	Ед. изм.	2017	2018	Отклонение
Водопотребление	куб. м	22335	21211	-1124
Водоотведение	куб. м	19471	18407	-1064
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	14,463	10,427	-4,036
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	700,939	1012,958	312,019
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:				
-выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками	тыс. руб.	2,25	0,596	-1,654
-размещение отходов производства и потребления	тыс. руб.	779,44	590,433	-189,007

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА**

о годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности
ОАО «ИЭСК»
за 2018 год

ООО «Интерком-Аудит»

125040, Москва,
3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13,
этаж 7, помещение XV, комната 6
тел./факс (495) 937-34-51
e-mail: info@intercom-audit.ru
www.intercom-audit.ru

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ НЕЗАВИСИМОГО АУДИТОРА

Акционерам, Совету директоров ОАО «ИЭСК»

Мнение

Мы провели аудит прилагаемой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» (ОАО «ИЭСК»), (ОГРН 1093850013762, 664033, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, д. 257), состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2018 года, отчета о финансовых результатах, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах, в том числе отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2018 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2018 год.

По нашему мнению, прилагаемая годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИЭСК» по состоянию на 31 декабря 2018 года, финансовые результаты его деятельности 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности» настоящего заключения. Мы являемся независимыми по отношению к аудируемому лицу в соответствии с Правилами независимости аудиторов и аудиторских организаций, Кодексом профессиональной этики аудиторов, действующими в Российской Федерации, а также в соответствии с Кодексом этики профессиональных бухгалтеров, разработанным Советом по международным стандартам этики для профессиональных бухгалтеров, и нами выполнены прочие иные обязанности в соответствии с этими требованиями профессиональной этики. Мы полагаем, что полученные нами аудиторские доказательства являются достаточными и надлежащими, чтобы служить основанием для выражения нашего мнения.

Прочие сведения

Аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК» за год, закончившийся 31 декабря 2017 года, был проведен другим аудитором, который выразил немодифицированное мнение о данной отчетности 05 марта 2018 года.

Ответственность руководства и членов совета директоров аудируемого лица за годовую бухгалтерскую (финансовую) отчетность

Руководство несет ответственность за подготовку и достоверное представление указанной годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с правилами

составления бухгалтерской отчетности, установленными в Российской Федерации, и за систему внутреннего контроля, которую руководство считает необходимой для подготовки годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

При подготовке годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности руководство несет ответственность за оценку способности аудируемого лица 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 аудируемое лицо, прекратить его деятельность или когда у него отсутствует какая-либо иная реальная альтернатива, кроме ликвидации или прекращения деятельности.

Члены совета директоров несут ответственность за надзор за подготовкой годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности аудируемого лица.

Ответственность аудитора за аудит годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности

Наша цель состоит в получении разумной уверенности в том, что годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок, и в составлении аудиторского заключения, содержащего наше мнение. Разумная уверенность представляет собой высокую степень уверенности, но не является гарантией того, что аудит, проведенный в соответствии с МСА, 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 годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности.

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

а) выявляем и оцениваем риски существенного искажения годовой 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 аудируемого лица;

в) оцениваем надлежащий характер применяемой учетной политики, обоснованность бухгалтерских оценок и соответствующего раскрытия информации, подготовленного руководством аудируемого лица;

г) делаем вывод о правомерности применения руководством аудируемого лица 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 аудируемого лица 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 годовой 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 аудируемое лицо утратит способность продолжать непрерывно свою деятельность;

д) проводим оценку представления годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом, ее структуры и содержания, включая раскрытие информации, а также того, представляет ли годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность лежащие в ее основе операции и события так, чтобы было обеспечено их достоверное представление.

Мы осуществляем информационное взаимодействие с членами совета директоров ОАО «ИЭСК», 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.

Руководитель аудиторского задания, по результатам которого составлено аудиторское заключение независимого аудитора, И.В. Кичигина (квалификационный аттестат № А031363 от 21.04.2010, срок действия не ограничен).

Заместитель руководителя
Департамента аудита организаций
ООО «Интерком-Аудит»
По доверенности от 02.10.2017
(квалификационный аттестат аудитора № К004184
от 05.06.2003, срок действия не ограничен)



О.В. Каблукова

Аудиторская организация:

Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»), ОГРН 1137746561787;
125040, г. Москва, 3-я ул. Ямского поля, д. 2, корп. 13, этаж 7, помещение XV, комната 6;
член саморегулируемой организации аудиторов: Ассоциация «Содружество»,
ОРНЗ 11606074492

«11» марта 2019 года

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2018 г.

Организация ОАО "ИЗСК"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое присоединение к распределительным электросетям
Организационно-правовая форма / форма собственности Открытое акционерное общество / Смешанная
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) 664033, Иркутская обл, Иркутск г, Лермонтова ул, дом № 257

Форма по ОКУД
Дата (год, месяц, число)
по ОКПО
ИНН
по ОКВЭД
по ОКОПФ/ОКФС
по ОКЕИ

К О Д Ы	
0710001	
2018-12-31	
77642878	
3812122706	
35.12	
12247	41
384	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	-	-	271
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130			
	Материальные поисковые активы	1140			
2.	Основные средства	1150	44 725 737	44 325 844	45 711 769
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	736 006	733 250	947 672
	Отложенные налоговые активы	1180	63 198	35 313	28 893
1.5	Прочие внеоборотные активы	1190	33 406	8 145	10 119
	Итого по разделу I	1100	45 558 347	45 102 552	46 698 724
	II. Оборотные активы				
4.	Запасы	1210	235 832	159 403	133 565
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	160 714	335	343
5.1., 5.2	Дебиторская задолженность	1230	902 600	879 967	1 140 576
3.	Финансовые вложения	1240	630 089	122 067	79 089
	Денежные средства	1250	14 805	18 155	10 392
	Прочие оборотные активы	1260	374	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1 944 414	1 179 927	1 363 965
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	47 502 761	46 282 479	48 062 689

Форма 0710001 с.2

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2018 г.	на 31 декабря 2017 г.	на 31 декабря 2016 г.
1	2	3	4	5	6
	ПАССИВ				
	III. Капитал и резервы				
	Уставный капитал(складочный капитал, уставный фонд, вклады товарищей)	1310	20 729 634	20 729 634	20 729 634
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	-	-	-
	Переоценка внеоборотных активов	1340	17 463 165	16 636 625	16 001 223
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	66 632	66 632	66 632
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	(136 735)	1 078 231	2 063 673
	Итого по разделу III	1300	38 122 696	38 511 122	38 861 162
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	-	-	-
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 843 858	1 887 830	1 838 516
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
5.3.	Прочие долгосрочные обязательства	1450	1 337 021	48 647	144 458
	Итого по разделу IV	1400	3 180 879	1 936 477	1 982 974
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	2 153 168	1 352 613	3 650 476
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	3 731 349	4 327 460	3 408 069
	Доходы будущих периодов	1530	1 489	1 242	921
7.	Оценочные обязательства	1540	313 180	153 565	159 087
	Прочие краткосрочные обязательства	1550	-	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	6 199 186	5 834 880	7 218 553
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)	1700	47 502 761	46 282 479	48 062 689

Полный текст бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2018 год в соответствии с требованиями главы 71 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Банком России 30.12.2014 № 454-П, опубликован на странице в сети Интернет (ссылка на публикацию): <http://disclosure.1prime.ru/Portal/GetDocument.aspx?emId=3812122706&docId=1e689cbf533d4603a8b359deb52a2c53>.

Отчет о финансовых результатах

за Январь - Декабрь 2018 г.

Организация ОАО "ИЭСК"

Идентификационный номер налогоплательщика

Вид экономической деятельности передача электроэнергии и технологическое

Наименование код ОКВЭД присоединение к распределительным электросетям

Организационно-правовая форма / форма собственности

Открытое акционерное общество / Смешанная

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД

Дата (год, месяц, число)

по ОКПО

ИНН

по

ОКВЭД

по ОКОПФ /

ОКФС

по ОКЕИ

К О Д Ы

0710002

2018-12-31

77642878

3812122706

35.12

12247 / 41

384

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за Январь - Декабрь 2018 г.	за Январь - Декабрь 2017 г.
	Выручка	2110	20 919 626	20 632 298
	в том числе от продажи:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2111	20 438 967	20 265 520
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2112	256 747	203 373
	Прочей продукции основного производства и прочих услуг	2113	223 912	163 405
6.	Себестоимость продаж	2120	(20 868 327)	(19 591 162)
	в том числе проданных:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2121	(20 623 842)	(19 398 578)
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2122	(69 025)	(60 642)
	Прочей продукции основного производства и прочих услуг	2123	(175 460)	(131 942)
6.	Валовая прибыль (убыток)	2100	51 299	1 041 136
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(344 665)	(352 844)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	(293 366)	688 292
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	34 405	16 869
	Проценты к уплате	2330	(56 997)	(121 999)
	Прочие доходы	2340	465 558	769 850
	Прочие расходы	2350	(1 188 626)	(2 077 490)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(1 039 026)	(724 478)
	Текущий налог на прибыль	2410	(253 945)	(218 703)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2411	(389 893)	(406 493)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	43 972	(49 314)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	27 885	6 420
	Прочее	2460	(10 359)	(7 654)
	Чистая прибыль (убыток) отчетного периода	2400	(1 231 473)	(993 729)

Форма 0710002 с.2

Пояснения	Код строки	за Январь - Декабрь 2018 г.	за Январь - Декабрь 2017 г.
СПРАВОЧНО:			
Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	843 034	643 689
Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
Совокупный финансовый результат периода	2500	(388 439)	(350 040)
Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	-	-
Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»

№ п/п	Номер и дата протокола	Вопросы, рассмотренные органами управления
Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» в 2018 году		
1	Протокол № 10 от 7 июня 2018 года.	1. Утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК». 2. Утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК». 3. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2017 года. 4. Избрание членов Совета директоров ОАО «ИЭСК». 5. Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК». 6. Утверждение аудитора ОАО «ИЭСК».
Заседания Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2018 году		
1	Протокол № 4 (70) от 8 февраля 2018 года.	1. Определение начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг. 2. Прекращение полномочий члена Правления ОАО «ИЭСК».
2	Протокол № 5 (71) от 6 марта 2018 г.	О рассмотрении предложений акционеров в повестку дня годового общего собрания акционеров и по выдвижению кандидатов в Совет директоров и Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК».
3	Протокол № 6 (72) от 4 апреля 2018 года.	1. Утверждение бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2018 год. 2. Утверждение Положения о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2018 год.
4	Протокол № 7 (73) от 27 апреля 2018 года.	1. Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2017 год. 2. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2017 год. 3. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК» за 2017 год. 4. О рекомендациях общему собранию акционеров по распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2017 года. 5. О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК» и определении размера оплаты услуг аудитора. 6. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 7. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».
5	Протокол № 8 (74) от 18 мая 2018 года.	Избрание членов Правления ОАО «ИЭСК».
6	Протокол № 1 (75) от 2 июля 2018 года.	1. Избрание Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК». 2. Назначение исполняющего обязанности Генерального директора ОАО «ИЭСК».
7	Протокол № 2 (76) от 23 октября 2018 года.	Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2018 года.
8	Протокол № 3 (77) от 27 декабря 2018 года.	Утверждение Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИЭСК».

Перечень крупных сделок и сделок с заинтересованностью

В отчетном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» крупными сделками, Обществом не совершались.

В отчетном году сделки, признаваемые в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» сделками, в совершении которых имелась заинтересованность и необходимость одобрения которых уполномоченным органом управления акционерного общества предусмотрена главой XI Федерального закона «Об акционерных обществах», Обществом не совершались.