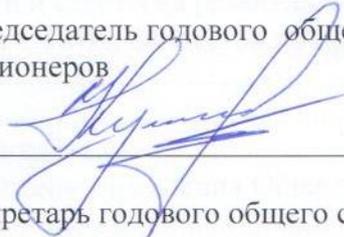


УТВЕРЖДЕН

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

8 июня 2016 года Протокол № 8

Председатель годового общего собрания
акционеров



Е.С. Куимов



Секретарь годового общего собрания
акционеров



О.В. Макарова

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

29 апреля 2016 года Протокол № 7(159)

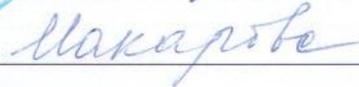
Председатель Совета директоров



Е.С. Куимов



Секретарь Совета директоров



О.В. Макарова

Годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2015 год

Генеральный директор



Б.Н. Каратаев

Оглавление

1.	Общая характеристика ОАО «ИЭСК»	5
1.1.	Общие сведения и краткая история развития Общества	5
1.2.	Положение Общества в отрасли.....	6
1.3.	Основные события Общества за отчетный период	7
1.4.	Основные результаты деятельности	10
2.	Приоритетные направления деятельности и перспективы развития	10
2.1.	Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества	10
2.2.	Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	11
3.	Корпоративное управление	12
3.1.	Структура органов управления и контроля.....	12
3.2.	Выплата вознаграждения членам органов управления Общества.....	17
3.3.	Акционерный капитал	18
3.4.	Сведения о реестродержателе	18
3.5.	Дивиденды	19
3.6.	Дочерние и зависимые общества	19
3.7.	Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России	20
4.	Производственная деятельность	20
4.1.	Производственные активы	20
4.2.	Итоги производственной деятельности	21
4.2.1.	Передача электроэнергии.....	21
4.2.2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям	22
4.2.3.	Ремонтно-эксплуатационная деятельность	24
4.3.	Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов	25
5.	Инвестиционная деятельность	25
6.	Управление рисками	27
7.	Финансово-экономическая деятельность.....	29
7.1.	Основные финансово-экономические показатели.....	29
7.2.	Финансовое состояние	30
7.3.	Тарифное регулирование	31
8.	Кадровая политика и социальная ответственность.....	34
8.1.	Кадровая политика.....	34
8.2.	Обучение и развитие персонала	36
8.3.	Социальная политика	38
8.4.	Производственная безопасность	38
8.5.	Охрана окружающей среды	39
	Приложение 1.....	41
	Приложение 2.....	44
	Приложение 3.....	47
	Приложение 4.....	49

Сокращения

EBITDA	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
SAIDI	Коэффициент средней продолжительности отключений
SAIFI	Коэффициент средней частоты отключений
ВЛ	Воздушная линия
ВН	Высокое напряжение
ГСМ	Горюче-смазочные материалы
ГЭС	Гидроэлектростанция
ДМС	Добровольное медицинское страхование
ЕНЭС	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
КВЛ	Капитальные вложения
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»)
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 объёмов оборудования и устройств, закреплённых за предприятием
УКРМ	Устройство компенсации реактивной мощности
ФГБОУ ВО ИРНИТУ	Федеральное государственное бюджетное образовательное учреждение высшего образования «Иркутский национальный исследовательский технический университет»
ФСТ	Федеральная служба по тарифам РФ
ФСФР	Федеральная служба по финансовым рынкам РФ

Уважаемые акционеры!

Сложившуюся в 2015 году ситуацию, как в отечественной экономике, так и в отрасли, в которой работает ОАО «ИЭСК», нельзя назвать простой: сокращение валового внутреннего продукта, спад промышленного производства и, как следствие, снижение потребления электрической энергии. Из-за усугубившегося маловодья в Восточной Сибири существенно (на 12,9%) уменьшилась выработка станций Иркутской области. Сократился объём поступившей в сеть Компании электроэнергии, полезный отпуск снизился на 0,2% при том, что потери электроэнергии при передаче по причинам, не зависящим от менеджмента и сотрудников, увеличились на 1,1%. Эти и другие обстоятельства, несмотря на рост выручки, привели к снижению показателей по чистой прибыли.

В этих условиях усилия Совета директоров и менеджмента ОАО «ИЭСК» были сосредоточены на сохранении финансовой устойчивости, безусловном исполнении обязательств по бесперебойному надёжному энергоснабжению существующих и новых потребителей Иркутской области. Одним из положительных результатов стало уменьшение кредитного портфеля Компании. Позитивно на работе сказалось и конструктивное сотрудничество с Правительством Иркутской области, которое воспользовалось правом на включение в единый тариф на передачу электрической энергии региональной инвестиционной надбавки, увеличив его на 18%. Это обстоятельство позволило в значительной степени смягчить негативные последствия «заморозки» стоимости услуги по передаче, действовавшей в течение нескольких предыдущих лет.

Позиция федеральных органов исполнительной власти, пересмотревших условия льготного технологического присоединения новых потребителей, позволила снизить затраты по этой статье почти в два раза – до 872,8 млн. рублей. Ощутимый эффект приносят программы по оптимизации расходов и сокращению издержек: экономия финансовых ресурсов более чем в 200 млн. рублей дало внедрение проектов по развитию производственной системы на уровне директоров филиалов и начальников подразделений. При этом Компания увеличила по сравнению с планом расходы на реализацию крупных инвестиционных проектов и программ обеспечения надёжности энергоснабжения потребителей и повышения качества поставляемой им электрической энергии. Ключевыми объектами, введёнными в эксплуатацию в 2015 году, стали подстанции 220/110/10 кВ «Восточная» и 110/10/10 кВ «Покровская», которые обеспечат развитие территорий на правом берегу Ангары в городе Иркутске и в прилегающем к городу районе.

Выражаем благодарность сотрудникам Компании, Совету директоров, Правлению, акционерам, клиентам и деловым партнёрам, без слаженной работы которых достижение положительных результатов 2015 года не представляется возможным. Стратегические приоритеты на 2016 год остаются прежними: надёжное энергоснабжение абонентов ОАО «ИЭСК», повышение операционной эффективности, привлечение крупных потребителей электрической энергии в Иркутскую область. Мы полагаем, что есть все предпосылки для того, чтобы добиться намеченных целей.

Каратаев Борис Николаевич,
Генеральный директор

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 20.08.2009).

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 о 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: Западные электрические сети (г. Тулун), Центральные электрические сети (г. Ангарск), Южные электрические сети (г. Иркутск), Северные электрические сети (г. Братск), Восточные электрические сети (г. Иркутск).

1.2. Положение Общества в отрасли

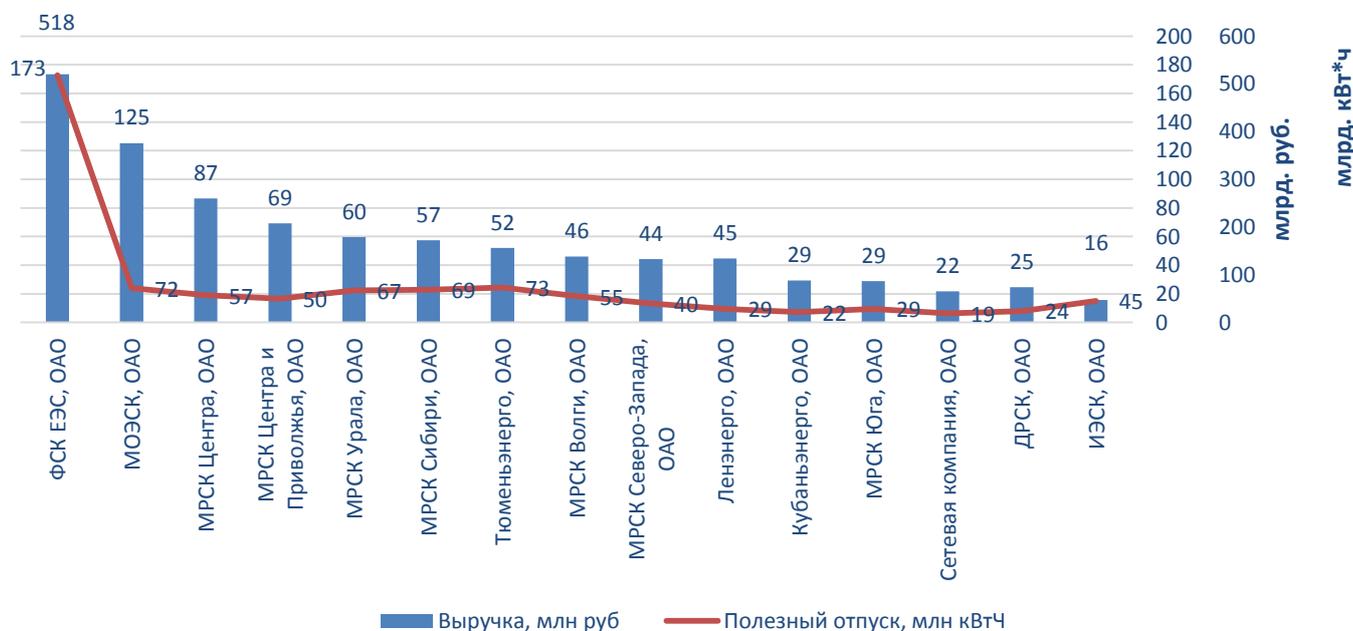
ОАО «ИЭСК» на данный момент обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ протяженностью более 40 400 км и 9 953 подстанций суммарной мощностью 27 922,572 МВА. ОАО «ИЭСК» имеет устойчивое финансовое положение и высокий уровень надежности электроснабжения потребителей.

В 2015 году проведен сравнительный анализ с российскими электросетевыми компаниями. 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 2014 г. представлен ниже:

Сопоставление выручки и полезного отпуска по сетевым компаниям РФ за 2014 год



Источник: годовые отчеты компаний за 2014 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 целом по Российской Федерации, что подтверждается следующей диаграммой:



Источник: годовая отчетность компаний за 2014 год.

Более того, проведенное сопоставление индекса надежности SAIDI показывает, что по показателям надежности электрических сетей ОАО «ИЭСК» (с учетом погрешности применения показателей-аналогов, а также исключением из рассмотрения компаний, не осуществляющих расчет/публикацию показателей надежности) занимает лидирующую позицию среди электросетевых компаний Российской Федерации.

1.3. Основные события Общества за отчетный период

Февраль

Совет директоров утвердил бизнес-план и Положение о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2015 год.

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 принял решение созвать 3 июня 2015 года в г. Иркутске годовое общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» и утвердил повестку дня собрания.

Советом директоров утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2014 год, предварительно утверждены годовой отчет и бухгалтерская отчетность ОАО «ИЭСК» за 2014 год, выработаны рекомендации для общего собрания акционеров по кандидатуре аудитора на 2015 год, по

распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2014 года.

Май

Совет директоров назначил Каратаева Бориса Николаевича генеральным директором Общества сроком на 2 года, начиная с 3 июля 2015 года, а также прекратил полномочия члена Правления ОАО «ИЭСК» Бакотиной Татьяны Ивановны, новым членом Правления ОАО «ИЭСК» избрана Грузенкова Тамара Владимировна.

Июнь

3 июня 2015 года в г. Иркутск состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК». Явка акционеров составила 96,9%.

Акционеры приняли следующие решения:

- Утвердить годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность за 2014 год;
- Не выплачивать по результатам 2014 года дивиденды;
- Избрать Совет директоров в составе:
 - Варнавский Борис Петрович, советник по технической политике АО «ЕвроСибЭнерго»;
 - Завалко Максим Валентинович, заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ПАО «РусГидро»;
 - 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»;
 - Малевинская Анна Александровна, финансовый контролер ООО «Эн+ Менеджмент»;
 - Недотко Вадим Владиславович, директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга ПАО «РусГидро»;
 - Хардилов Михаил Юрьевич, финансовый директор АО «ЕвроСибЭнерго»;
- Избрать Ревизионную комиссию в составе:
 - Александрова Эльвира Сергеевна, начальник отдела учета и отчетности производственных и торговых операций Департамента по бухгалтерскому, налоговому учету и отчетности Московского отделения ООО «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго»;
 - Рафеева Юлия Викторовна, заместитель финансового директора – финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»;
 - Талалыкина Елена Германовна, главный бухгалтер АО «ЕвроСибЭнерго».
- Утвердить Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело» аудитором ОАО «ИЭСК» на 2015 год.

Июль

2 июля 2015 года в Москве состоялся Совет директоров ОАО «ИЭСК», на котором рассматривались вопросы деятельности компании. Члены Совета директоров приняли решение избрать Председателем Совета директоров ОАО «ИЭСК» Куимова Ефима Сергеевича, кроме того был согласован перечень вопросов, подлежащих рассмотрению на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2015-2016 гг.

Также были избраны члены Комитетов при Совете директоров ОАО «ИЭСК» и их Председатели.

В состав Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК» вошли: Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Малевинская Анна Александровна – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Хардилов Михаил Юрьевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК». Председателем Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избран Хардилов Михаил Юрьевич.

В состав Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избраны: Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Малевинская Анна Александровна – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Хардилов Михаил Юрьевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК». Председателем Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избран Хардилов Михаил Юрьевич.

Членами Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избраны: Захаров Александр Константинович – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Каратаев Борис Николаевич – генеральный директор ОАО «ИЭСК»; Малевинская Анна Александровна – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Соломин Вячеслав Алексеевич – генеральный директор АО «ЕвроСибЭнерго»; Тихонов Евгений Олегович – директор по развитию АО «ЕвроСибЭнерго». Председателем Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избран Тихонов Евгений Олегович.

В Комитет по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избраны: Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Малевинская Анна Александровна – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Рафеева Юлия Викторовна – заместитель финансового директора – финансовый контролер АО «ЕвроСибЭнерго»; Хардилов Михаил Юрьевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Хвостов Алексей Юрьевич – директор по экономике и финансам ОАО «ИЭСК». Председателем Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избран Хардилов Михаил Юрьевич.

Членами Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избраны: Варнавский Борис Петрович – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Вечканов Евгений Владимирович – директор по развитию и технологическим присоединениям ОАО «ИЭСК»; Каратаев Борис Николаевич – генеральный директор ОАО «ИЭСК»; Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Новиков Евгений Анатольевич – заместитель генерального директора по производству энергии – главный инженер ПАО «Иркутскэнерго». Председателем Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избран Вечканов Евгений Владимирович.

Сентябрь

24 сентября 2015 года в Москве состоялось заседание Совета директоров Общества, на котором был рассмотрен и утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2015 года.

Октябрь

Совет директоров Общества прекратил полномочия члена Правления ОАО «ИЭСК» Мартынова Александра Николаевича, новым членом Правления ОАО «ИЭСК» избран Терских Юрий Николаевич.

Декабрь

24 декабря 2015 года в Москве состоялось заседание Совета директоров Общества. Решением Совета директоров утверждены:

- Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 9 месяцев 2015 года;
- Бизнес-план ОАО «ИЭСК» на 2016 год;
- Положение о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2016 год.

Совет директоров Общества прекратил полномочия члена Правления ОАО «ИЭСК» Грузенковой Тамары Владимировны, новым членом Правления ОАО «ИЭСК» избран Ищенко Сергей Анатольевич.

1.4. Основные результаты деятельности

Таблица 1.4.1.

Показатель	2014	2015	Отклонение
Объем переданной электроэнергии, млн. кВт.ч	45 314	45 227	-87
Расход электроэнергии на хоз. нужды, млн. кВт.ч	28,6	28,2	-0,4
Потери, млн. кВт.ч	2 863	2 895	32
Установленная мощность подстанций, МВА	27 084	27 922	838
Протяженность линий электропередач, км	39 919	40 400	481
Среднесписочная численность, чел.	3 384	3 345	-39
Среднемесячная заработная плата, руб.	47 262	50 211	2 949
Выручка, млн. руб.	15 674	16 995	1 321
Валовая прибыль, млн. руб. (по форме 2)	651	576	-75
ЕВИТДА, млн. руб.	4 484	4 617	133
Чистая прибыль, млн. руб.	-842	-1 113	-271

2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития

2.1. Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества

Целями создания и деятельности ОАО «ИЭСК» являются удовлетворение общественных потребностей в области передачи и распределения электроэнергии на основании заключенных договоров и получение прибыли¹.

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.

¹Устав ОАО «ИЭСК», п. 3.1.

Стратегические цели:

- Повышение эффективности эксплуатационной и ремонтной деятельности (Развитие Производственной системы);
- Энергосбережение и повышение энергетической эффективности (Снижение потерь электроэнергии);
- Повышение предельных тарифов на услуги по передаче 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 2015 год, достигнуты. В количественном выражении достижений целей представлено в таблице 2.2.1.

Достижение целей деятельности ОАО «ИЭСК» в 2015 году

Таблица 2.2.1.

Стратегические инициативы/мероприятия	Показатель	План 2015	Факт 2015	Комментарии
Развитие Производственной системы - повышение эффективности эксплуатационной и ремонтной деятельности	Сократить издержки (затраты) по ремонтному фонду, инвестициям/удержать затраты	17 млн. руб.	96,7 млн. руб.	Перевыполнение плана обусловлено открытием нового проекта по снижению затрат на льготное технологическое присоединение
Снижение потерь (энергосбережение и повышение энергетической эффективности)	Создать систему управления и эксплуатации автоматизированных систем коммерческого учета электроэнергии всех типов	Снизить объем сверхнормативных потерь электроэнергии до 3% в изолированных районах, оснащенных АИИС КУЭ	2,3%	-
	Реализовать организационные и технические мероприятия по энергосбережению и повышению энергетической эффективности	45,36 млн. руб.	89,412 млн. руб.	Перевыполнение плана обусловлено получением дополнительных эффектов от использования АИИС КУЭ при формировании полезного отпуска электроэнергии

<p>Повышение предельных тарифов на услуги по передаче по группе СН-1, СН-2 и НН</p>	<p>Повысить доходность ОАО «ИЭСК» за счет «внешних» потребителей</p>	<p>Увеличение выручки на 429,35 млн. руб. (повышение предельных тарифов на дополнительно на 2,5% от среднего уровня в 7,5% по прогнозу МЭР)</p>	<p>-</p>	<p>Реализовано в декабре 2014 года</p>
<p>Повышение эффективности деятельности по технологическому присоединению, удержание тарифа</p>	<p>Оптимизировать (сократить) инвестиции на убыточное технологическое присоединение</p>	<p>Сократить количество льготных присоединений на 30% для перераспределения инвестиций в зону роста полезного отпуска (ПО) и АИИС КУЭ. Повышение спроса на электроэнергию и мощность за счет развития инфраструктуры на территории роста ПО опережающими темпами, увеличение объема ПО</p>	<p>913,0 млн. руб.</p>	<p>По совокупности реализуемых мероприятий инвестиционная программа по статье «Технологическое присоединение» откорректирована с уменьшением на 913 млн. руб.</p>
<p>Увеличение полезного отпуска за счет совместных с ПАО «Иркутскэнерго» действий по привлечению новых крупных потребителей и загрузки действующих мощностей</p>	<p>Увеличить выручку компаний (ОАО «ИЭСК» и ПАО «Иркутскэнерго») 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</p>	<p>Увеличить размер присоединенной максимальной мощности на 60 МВт</p>	<p>60,14</p>	<p>Заключено договоров технологического присоединения и соглашений о намерении на величину 60,14 МВт</p>

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 2015 году проведено 9 заседаний Совета директоров Общества. Перечень вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК», приведен в приложении № 3.

Состав Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2015 году

№	Ф.И.О., год рождения	Образование / Должность / Доля в уставном капитале	Срок полномочий
1	Борисычев Андрей Владимирович Год рождения: 1982	Высшее: металлургическое. Руководитель проекта ООО «Эн+Менеджмент». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 10.06.2014 до 03.06.2015
2	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 10.06.2014 до 03.06.2015, с 03.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
3	Завалко Максим Валентинович Год рождения: 1977	Высшее: МГИМО, Финансовая академия при Правительстве РФ. Заместитель директора Департамента - начальник Управления по организации деятельности Совета директоров и Правления ПАО «РусГидро».	с 10.06.2014 до 03.06.2015, с 03.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров

		Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	
4	Захаров Александр Константинович Год рождения: 1979	Высшее. Начальник Управления анализа, методологии и сопровождения стратегических сделок Департамента стратегии и IR ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 03.06.2015 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 10.06.2014 до 03.06.2015, с 03.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
6	Малевинская Анна Александровна Год рождения: 1977	Высшее. Финансовый контролер ООО «Эн+ Менеджмент». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 03.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
7	Недотко Вадим Владиславович Год рождения: 1975	Высшее: Санкт-Петербургский государственный технический университет. Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 10.06.2014 до 03.06.2015, с 03.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров
8	Савельев Иван Вячеславович Год рождения: 1984	Высшее: МГУ имени М.В. Ломоносова. Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ПАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 10.06.2014 до 03.06.2015
9	Хардилов Михаил Юрьевич Год рождения: 1982	Высшее: Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Российская академия государственной службы при Президенте РФ. Финансовый директор АО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 10.06.2014 до 03.06.2015, с 03.06.2015 до следующего годового общего собрания акционеров

В течение 2015 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-диспетчерскому управлению в электроэнергетике.

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 28.11.2011 (протокол № 2), а также трудовыми договорами, заключаемыми Обществом с членами Правления.

В 2015 году проведено 55 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

Состав Правления ОАО «ИЭСК» в 2015 году

№ п/п	Ф.И.О./год рождения	Образование/Должность/Доля в уставном капитале (%)	Срок полномочий
1.	Бакотина Татьяна Ивановна Год рождения: 1955	Высшее: Байкальский государственный университет экономики и права. Главный бухгалтер ОАО «ИЭСК». Доля в уставном капитале /обыкновенных акций ОАО «ИЭСК»: 0,000044/0,000044.	с 16.07.2009 по 28.05.2015
2.	Грузенкова Тамара Владимировна Год рождения: 1960	Высшее: Сибирский институт экономики и права. Главный бухгалтер ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	С 29.05.2015 по 31.12.2015
3.	Ищенко Сергей Анатольевич Год рождения: 1973	Высшее: Иркутская государственная экономическая академия. Директор по капитальному строительству ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 01.01.2016 и по настоящее время
4.	Каратаев Борис Николаевич – председатель Правления Год рождения: 1954	Высшее: Новосибирский Электротехнический институт. Академия народного хозяйства при Правительстве РФ. Генеральный директор ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 16.07.2009 по настоящее время
5.	Мартынов Александр Николаевич Год рождения: 1955	Высшее: Иркутский политехнический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Казахский политехнический институт. Директор по передаче электроэнергии - главный инженер ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 16.07.2009 по 26.10.2015
6.	Облов Алексей Анатольевич Год рождения: 1974	Высшее: Иркутский государственный университет. Иркутский государственный технический университет. Директор по безопасности и режиму ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 13.07.2012 по настоящее время

7.	Терских Юрий Николаевич Год рождения: 1967	Высшее: Иркутский государственный технический университет. Директор по передаче электроэнергии – главный инженер ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 27.10.2015 по настоящее время
8.	Хвостов Алексей Юрьевич Год рождения: 1979	Высшее: Иркутская государственная экономическая академия, Московская международная высшая школа бизнеса «Мирбис». Директор по экономике и финансам ОАО «ИЭСК». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 16.07.2009 по настоящее время

В течение 2015 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

Ф.И.О./ Год рождения	Образование	Срок полномочий
Каратаев Борис Николаевич Год рождения: 1954	Высшее: Новосибирский Электротехнический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ.	с 03.07.2015 по 02.07.2017

В течение 2015 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).

Состав Ревизионной комиссии

№ п/п	Ф.И.О.	Должность
1	Александрова Эльвира Сергеевна Год рождения: 1968	Начальник отдела учета и отчетности производственных и торговых операций Департамента по бухгалтерскому, налоговому учету и отчетности Московского отделения ООО «УСЦ ЕвроСибЭнерго»
2	Талалыкина Елена Германовна Год рождения: 1973	Главный бухгалтер АО «ЕвроСибЭнерго».
3	Рафеева Юлия Викторовна Год рождения: 1974	Заместитель финансового директора – финансовый контролер 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 Общества утверждает аудитора Общества, а размер оплаты услуг аудитора определяется Советом директоров Общества. Годовым общим собранием акционеров аудитором на 2015 год утверждено Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело».

ЗАО Фирма «Аудит-Дело» осуществляет свою деятельность по оказанию аудиторских услуг, оценочной деятельности, консалтинговых услуг более 20 лет.

Профессиональная деятельность ЗАО Фирма «Аудит-Дело» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации. Свидетельство о членстве в СРО НП «Российская коллегия аудиторов» ОРНЗ 11205021532, запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций от 01.08.2012.

ЗАО Фирма «Аудит-Дело» 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.

Компания ЗАО Фирма «Аудит-Дело» застрахована в ОСАО «ИНГОССТРАХ» договор страхования № 433-233-012174/15 от 24.02.2015 на сумму 10 000 000 (десять миллионов) рублей – страхование профессиональной ответственности аудита.

ЗАО Фирма «Аудит-Дело» является ведущей аудиторской компанией в регионе, представляющей услуги в области общего аудита. В настоящее время численность сотрудников составляет 28 человек.

ЗАО Фирма «Аудит-Дело» осуществляла аудиторскую проверку годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК» по российским стандартам по итогам работы за 2012 год.

3.2. Выплата вознаграждения членам органов управления Общества

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 2015 году общее собрание акционеров решений по выплатам вознаграждений и (или) компенсации расходов членам Света 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 2015 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 2015 год составила 32 238 228 рублей.

3.3. Акционерный капитал

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2015 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

Эмиссии акций	Дата регистрации и 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	действующих

Список зарегистрированных лиц, на счетах которых учитывается свыше 2% акций, по состоянию на 31.12.2015

№ 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 закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий»	34,82
3	Владелец	Иркутское публичное акционерное общество энергетики и электрификации	19,90

3.4. Сведения о реестродержателе

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

Открытое акционерное общество «Межрегиональный регистраторский центр» (ОАО «МРЦ») создано в июле 1993 года, является профессиональным участником рынка ценных бумаг и имеет лицензию ФСФР на осуществление деятельности по ведению реестра от 24.12.2002 № 10-000-1-00274.

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. ОАО «МРЦ» имеет сертификат соответствия требованиям Стандартов регистраторской деятельности, выданный ПАРТАД 21.12.2015.

Деятельность ОАО «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, ОАО «МРЦ», телефон (495) 234-44-69, e-mail: info@mrz.ru;

- г. Иркутск, ул. Рабочая, 2А, офис 28, ОАО «МРЦ» Иркутский филиал, телефон (3952) 790-990, 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»

Таблица 3.5.1.

Период выплаты	Размер дивиденда на одну акцию (руб.)	Информация о выплате
2009 год	0,013	Дивиденды выплачены в полном объеме
2010 год*	-	-
2011 год	0,01366	Дивиденды выплачены в полном объеме
2012 год	0,01461	Дивиденды выплачены в полном объеме
2013 год *	-	-
2014 год *	-	-
2015 год **	-	-

* - по решению общих собраний акционеров дивиденды по акциям Общества по итогам года не выплачивались;

** - размер дивидендов по итогам 2015 на момент формирования отчета не установлен.

Дивиденды выплачивались в сроки, установленные решениями общих собраний акционеров и Уставом ОАО «ИЭСК».

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

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

С технологической точки зрения ОАО «ИЭСК» представляет собой комплекс воздушных и кабельных линий электропередачи и трансформаторных подстанций разных классов напряжения, связанных общностью режима работы, имеющих централизованное оперативно-диспетчерское управление.

Кроме собственного оборудования, ОАО «ИЭСК» также эксплуатирует и обеспечивает функционирование оборудования подстанций и линий электропередачи, принятого по договорам аренды и безвозмездного пользования.

Таблица 4.1.1.

Воздушные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во, у.е.
500 кВ	3 181,056		12 724
220 кВ	2 910,228		7 130
110 кВ	3 711,799		6 400
35 кВ	3 869,002		5 547
20 кВ	45,291		72
10 кВ	12 184,390		14 944
6 кВ	650,996		832
0,4 кВ	10 372,978		24 194
Итого	36 925,740		71 843
Кабельные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во у.е.
110 кВ	2,030		47
35 кВ	27,512		129
10 кВ	909,310		4 403
6 кВ	1 107,883		2 657
0,4 кВ	1 428,088		3 856
Итого	3 474,823		11 092
Итого ЛЭП	40 400,563		82 935
Подстанции	Кол-во, шт.	Мощность, т.кВА	Кол-во у.е.
500 кВ	8	6 501	15 491
220 кВ	31	10 108,4	16 789
110 кВ	134	5 930,1	32 479
35 кВ	223	2 086,58	29 936

20 кВ	10	3,89	23
6-10 кВ	9 547	3 292,602	41 285
Итого	9 953	27 922,572	136 003
Прочее оборудование			12 483
ИТОГО			231 422*

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

4.2. Итоги производственной деятельности

4.2.1. Передача электроэнергии

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.

ОАО «ИЭСК» получает электроэнергию от генерирующих источников – филиалов ПАО «Иркутскэнерго». Общее поступление в сеть за 2015 год составило – 44 561,97 млн. кВтч.

ОАО «ИЭСК» имеет границы по воздушным линиям электропередач с филиалами ПАО «МРСК Сибири» – «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго». За 2015 год сальдо-переток в сторону ОАО «ИЭСК» от «Красноярскэнерго» и «Бурятэнерго» составил – 4 088,29 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.

Показатель	Ед. изм.	2014 год	2015 год	Отклоне- ния	%
Поступление электроэнергии в сеть	млн. кВтч	51 482,34	44 561,97	-6 920,38	-13,44%
Сальдо-переток	млн. кВтч	2 650,70	-4 088,29	-6 739,00	-254,2%
Потери электроэнергии при ее передаче	млн. кВтч	2 862,70	2 894,91	32,20	1,12%
Потери смежных сетевых организаций	млн. кВтч	1 319,56	1 187,36	-132,2	-10,02%
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	млн. кВтч	28,64	28,22	-0,42	-1,45%
Полезный отпуск электроэнергии из сетей ОАО «ИЭСК»	млн. кВтч	44 649,38	44 568,00	-81,38	-0,18%
Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи)*	млн. кВтч	45 314,06	45 227,33	-86,73	-0,19%

* с учетом потребителей Мамско-Чуйского и Бодайбинского района

Полезный отпуск электроэнергии за 2015 год составил - 45 227,33 млн. кВтч (в том числе потребители с шин станций – 689,615 млн кВт*ч).

Основные контрагенты по передаче электроэнергии: предприятия алюминиевой отрасли (Братский алюминиевый завод, Иркутский алюминиевый завод); предприятия лесохимической отрасли (ОАО «Группа «Илим», включившее в свой состав ЗАО «Илимхимпром»); ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии), действующий в интересах ОАО «РЖД»; ООО «Иркутскэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии), действующий в интересах потребителей Иркутской области.

Таблица 4.2.2.

Показатель	Ед изм.	2014 год	2015 год	Отклонения	%
Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи), в т.ч.:	млн.кВтч	45 314,06	45 227,33	-86,73	-0,19%
ООО «Иркутская Энергосбытовая компания» (гарантирующий поставщик)	млн.кВтч	14 753,25	14 334,41	-418,84	-2,84%
ОАО «РУСАЛ Братск»	млн.кВтч	17 068,74	16 985,53	-83,22	-0,49%
ОАО «РУСАЛ Братск» филиал в г. Шелехов	млн.кВтч	6 798,15	7 027,32	229,17	3,37%
ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик)	млн.кВтч	3 062,48	3 068,03	5,55	0,18%
ООО «МечелЭнерго»	млн.кВтч	807,98	832,04	24,06	2,98%
ОАО «АтомЭнергоСбыт»	млн.кВтч	331,59	308,36	-23,24	-7,01%
ОАО «Группа Илим» (У-И Промплощадка+г.Братск)	млн.кВтч	1 271,61	1 794,97	523,36	41,16%
ЗАО «Илимхимпром»	млн.кВтч	400,23	-	-400,23	-100%
Полезный отпуск потребителям Мамско-Чуйского и Бодайбинского района, в т.ч.	млн.квтч.	664,68	659,33	-5,35	-0,80%
<i>ЗАО «Витимэнергосбыт»</i>	млн.квтч	628,55	623,83	-4,72	-0,75%
<i>ОГУЭП «Облкоммунэнерго»</i>	млн.квтч	36,13	35,50	-0,63	-1,74%

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

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 2015 года по 31 декабря 2015 года ОАО «ИЭСК» представлены в таблице 4.2.2.1.

**Результаты деятельности
по технологическому присоединению за 2015 год**

Таблица 4.2.2.1.

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ	Кол-во 2015 факт, шт.	Мощность 2015 факт, кВт	Товарная продукция 2015 факт, тыс. руб. без НДС
до 15 кВт вкл. (льготный тариф)	0,4-10	9 357	131 982	4 661,95
до 15 кВт вкл. (не льготные)	0,4-10	825	10 036	12 104,34
Более 15 до 150 кВт вкл.	0,4-10	351	17 758	48 920,76
Более 150 до 670 кВт вкл.	6 и выше	145	42 525	181 956,91
более 670 кВт	6 и выше	31	67 948	265 308,45
индивид.		3	14 896	185 364,57
Итого		10 712	285 145	698 316,98

Сведения о поданных заявках и заключенных договорах об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям ОАО «ИЭСК»

Таблица 4.2.2.2.

Показатель	2014	2015
Кол-во поданных заявок на ТП	20 867	15 368
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	15 330	13 829
Мощность по поданным заявкам, кВт	1 328 390	2 281 770
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	234 213	183 281
Кол-во заключенных договоров ТП	15 879	11 074
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	13 620	6 491
Мощность по заключенным договорам ТП, кВт	522 830	423 875
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	191 582	92 633
Стоимость заключенных договоров ТП, млн. руб. с НДС	924	244
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	7,49	3,57

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 2014 году составила 73%, в 2015 году – 89,99 %.

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

Доля заключенных льготных договоров в общем количестве заключенных договоров в 2014 году составляла 85,8%, в 2015 году составила 58,6%.

В общей стоимости заключенных договоров по всем категориям Заявителей доля льготных договоров в 2014 году составляла 0,81%, а в объеме заявленной мощности доля таких договоров составляла 36,6%. В 2015 году эти данные составили 1,46% и 21,85% соответственно.

4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В 2015 году проведены ремонты на 2 206 подстанциях 6-500 кВ, выполнен ремонт 9 884,2 км ЛЭП 500-0,4 кВ, 5-ти трансформаторов, автотрансформаторов и реакторов 500-35 кВ мощностью 276 МВА и 3 УКРМ с суммарной мощностью 150 МВар, 10 центральных тепловых пунктов и бойлерных.

В денежном выражении затраты на ремонтную кампанию составили 518 870 тыс. руб.

Материалы и запчасти

Таблица 4.2.3.1
тыс. руб.

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	194 175	498 532	537 674	481 936	35 666	20 071	155 033	-39 142
Материалы на ремонт	77 050	152 742	163 641	150 298	2 442	10 901	66 151	-10 899
Материалы на эксплуатацию	39 906	236 663	237 437	203 559	29 335	4 543	39 132	-775
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	0	88 689	88 689	88 689	0	0	0	0
Материалы на инвестиционную деятельность	77 218	109 127	136 595	128 079	3 889	4 627	49 750	-27 468

Складской запас на конец 2015 года составил 155 033 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 39 132 тыс. руб., включая материалы в эксплуатации (спецодежда, инвентарь, инструменты) 27 313 тыс. руб.

- по статье «Ремонт» – 66 151 тыс. руб., включая материалы страхового аварийного запаса 39 546 тыс. руб.,

- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 49 750 тыс. руб.

Снижение складских запасов по сравнению с 2014 годом связано с оптимизацией закупки МТР, продлением срока носки спецодежды, проведением мероприятий по формированию эффективного страхового запаса, повышением оборачиваемости запасов.

На 01.01.2015 года сальдо по задолженности по материалам и запасным частям составляло 334 236 тыс. руб., на 31.12.2015 сальдо по задолженности составило 58 554 тыс. руб.

4.3. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

Таблица 4.3.1.

Вид энергетического ресурса, использованного Обществом в 2015 году*	Ед. изм.	Объем потребления	
		в натуральном выражении	в денежном выражении, тыс. руб.
Тепловая энергия	тыс. Гкал	18	14 970
Электрическая энергия	тыс. кВт ч	28 225	61 585
Сетевая вода, пар	тыс. т.	35	459
Бензин автомобильный	тыс. л.	1 750	49 787
Топливо дизельное	тыс. л.	924	26 357

* Другие виды энергетических ресурсов Обществом не используются.

5. Инвестиционная деятельность

На инвестиционную деятельность за 2015 года планом капитального строительства, утвержденным Советом директоров, было предусмотрено использовать 3 428,087 млн. руб. Фактическое освоение инвестиций составило 3 073,825 млн. руб. или 90% утвержденного плана. Введено основных фондов на сумму 5 092,303 млн. руб. при плане 4 802,883 млн. руб.

Основные причины отклонения от плана за 2015 год:

– длительные процедуры получения разрешений на строительство и реконструкцию объектов, усугубившиеся введением нормы государственной экологической экспертизы для объектов Байкальской природной территории, в которую входит большая часть Иркутской области;

– задержки с реализацией проектов в связи с пересмотром проектных решений в части импортозамещения по причине роста цен на импортное оборудование и внешнеэкономических санкций;

– увеличение сроков строительства по причине снижения деловой активности подрядных организаций на фоне существенного роста стоимости кредитных ресурсов и ограничений банков по кредитованию подрядных организаций.

Освоение капитальных вложений по программам (без НДС)

Таблица 5.1.
тыс. руб.

Программа	НЗС на 31.12.2014	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ Сумма	НЗС на 31.12.2015
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступление оборудования	Прочие работы и затраты		
Крупные инвестиционные проекты	2 406 751	969 817	319 683	98 342	551 792	2 516 788	859 780
Программа обеспечения надежности	849 537	1 042 340	495 533	344 787	202 020	802 482	1 089 395

Программа качества и снижения потерь электроэнергии	85 835	82 642	18 443	50 772	13 427	121 171	47 306
Программа технологического присоединения потребителей	2 188 335	872 794	391 887	265 633	215 274	1 557 944	1 472 819
Прочие объекты капитального строительства	16 112	106 232	17 121	2 788	86 323	93 918	28 426
Итого факт 2015 год	5 546 570	3 073 825	1 242 667	762 322	1 068 836	5 092 303	3 497 726
Итого факт 2014 год	3 860 743	4 929 758	2 539 107	1 519 188	871 463	3 230 623	5 546 570

Анализ выполнения плана капитальных вложений (без НДС)

Таблица 5.2.
тыс. руб.

Программа	Всего КВЛ			Ввод ОФ		
	план	факт	откл.	план	факт	откл.
Крупные инвестиционные проекты	802 179	969 817	+167 638	2 588 250	2 516 788	-71 462
Программа обеспечения надежности	868 735	1 042 340	+173 605	1 110 258	802 482	-307 776
Программа повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии	77 500	82 642	+5 142	100 000	121 171	+21 171
Программа технологического присоединения потребителей	1 677 673	872 794	-804 879	990 375	1 557 944	+567 569
Прочие объекты капитального строительства	2 000	106 232	+104 232	14 000	93 918	+79 918
Итого факт 2015 год	3 428 087	3 073 825	-354 262	4 802 883	5 092 303	+289 420

Крупные инвестиционные проекты – 969,817 млн. руб., освоение 121%.

По данной программе ведется реализация крупных инвестиционных проектов:

Строительство объектов инженерной инфраструктуры земельных участков, в том числе для комплексного освоения в целях жилищного строительства Федерального фонда содействия развитию жилищного строительства: ПС 220/11/10 кВ Восточная с ВЛ-220 кВ Иркутская - Восточная и ВЛ 110 кВ (КВЛ 745,841 млн. руб.) и строительство ПС 110/10/10 кВ Покровская с ВЛ 110 кВ в габаритах 220 кВ (КВЛ 223,976 млн. руб.).

Программа обеспечения надежности – 1 042,340 млн. руб., освоение 120%.

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 – 84,152 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ и ПС 35-110кВ – 544,195 млн. руб.;
- Реконструкция сетей 10-0,4 кВ – 230,599 млн. руб.;
- Приобретено оборудование, не требующего монтажа на 77,044 млн. руб.;
- Связь и телемеханика - 12,238 млн. руб.;
- Противоаварийная автоматика – 57,736 млн. руб.;
- Прочие направления – 36,376 млн. руб.

Программа повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии – 82,642 млн. руб., освоение 107%.

Технологическое присоединение потребителей – 872,794 млн. руб., освоение 52%.

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 связи с тем, что данный вид договоров является публичным, их исполнение со стороны ОАО «ИЭСК» обязательно.

Прочие инвестиции – 106,232 млн. руб.

Средства направлены на реализацию охранных, пожарно-охранных мероприятий, реконструкцию административно-производственных зданий, приобретение земельных участков под объектами ОАО «ИЭСК». Перевыполнение плана связано с приобретением объектов основных средств на 74 млн. руб.

Анализ ввода мощностей

Таблица 5.3.

Вводимая мощность	Единица измерения	2015 год	
		план	факт
Реконструкция и ввод новых мощностей			
Трансформаторные мощности	тыс. кВА	630	676
Воздушные линии 110 кВ и выше	км	109	107
Воздушные линии 35 кВ	км	10	5
Воздушные линии 6-10 кВ	км	42	225
Воздушные линии 0,4 кВ	км	94	250
Кабельные линии 0,4-110 кВ	км	71	145

6. Управление рисками

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 сохранится 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

Высокая зависимость бизнеса компании от 2 ключевых потребителей (алюминиевые заводы) является рискованной зоной для компании с точки зрения внешней среды. В перспективе после введения в эксплуатацию Тайшетского алюминиевого завода, структура передачи компании изменится, что частично снизит зависимость от отдельных потребителей, но не исключит влияние риска отраслевой угрозы в целом. Тем не менее, в перспективе снижение отраслевых показателей цветной металлургии не прогнозируется, и отдельные спады будут компенсированы общим мировым ростом.

Финансовые риски

Начиная с 2013 года ОАО «ИЭСК» имеет отрицательный финансовый результат. В перспективе финансовая ситуация существенно не поменяется. Даже в случае повышенной индексации тарифов в 2016 году на 11-13%, согласно заявке Правительства Иркутской области, ОАО «ИЭСК» будет иметь убыток более 1000 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

Основным правовым риском является 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.

Кроме того Общество является ответчиком/истцом в судебных разбирательствах. Информация о неоконченных судебных разбирательствах в 2015 году, в которых Общество выступает в качестве ответчика/истца по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы предъявленных претензий:

Таблица 6.1.

Наименование показателя		Иски от ОАО «ИЭСК» (ОАО «ИЭСК» - истец)	Иски к ОАО «ИЭСК» (ОАО «ИЭСК» - ответчик)
Предъявлено	Кол-во, шт.	472	62
	Сумма, руб.	101 888 180	68 047 071
На рассмотрении	Кол-во, шт.	46	12
	Сумма, руб.	13 020 935	21 050 051
Удовлетворено	Кол-во, шт.	258	9
	Сумма, руб.	56 314 832	2 713 729

7. Финансово-экономическая деятельность

7.1. Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности Общества по итогам 2015 года:

Таблица 7.1.1.
млн. руб.

Наименование показателя	2014	2015	Отклонение
Выручка от реализации	15 674	16 995	1 321
Себестоимость продаж (форма 2)	15 023	16 420	1 397
ЕВИТДА	4 484	4 617	133
Валовая прибыль (форма 2)	651	576	-75
Чистая прибыль	-842	-1 113	-271

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2015 году составила 16 995 млн. руб., в том числе:

- услуг по передаче электрической энергии - 16 140 млн. руб. (95% от общей выручки);

- услуг по технологическому присоединению потребителей к сетям Общества - 698 млн. руб. (4% от общей выручки);

- прочей продукции, работ, услуг - 157 млн. руб. (1% от общей выручки).

Основным фактором роста выручки в 2015 году на 1 321 млн. руб. по отношению к 2014 году является рост среднего тарифа на передачу электроэнергии. В 2014 году средний тариф составил 350,72 руб./МВтч, в 2015 году – 383,74 руб./МВтч.

Увеличение себестоимости реализованной продукции в 2015 году на 1 397 млн. руб. относительно факта 2014 года в основном произошло в результате роста тарифа на покупку потерь. В 2014 году тариф на покупку потерь составлял 1,052 руб./кВтч, в 2015 году – 1,455 руб./кВтч. (рост на 38%). Кроме того, в 2015 году увеличился объем потерь на 32,2 млн. кВтч.

Рост показателя ЕВИТДА составил 133 млн. руб.

Валовая прибыль за 2015 год составила 576 млн. руб., относительно 2014 года снизилась на 75 млн. руб.

В 2015 году Обществом получен убыток в размере 1 113 млн. руб.

7.2. Финансовое состояние

Оценка финансового состояния Общества определяется показателями оценки структуры баланса – показателями рентабельности, ликвидности, оборачиваемости и финансовой устойчивости, по которым оценивается эффективность деятельности компании за 2015 год.

Расчет показателей оценки структуры баланса произведен на основании данных баланса на 31.12.2014 и 31.12.2015, а также отчета о прибылях и убытках за 2014 год и 2015 год.

Коэффициенты рентабельности

Таблица 7.2.1

Показатель	2014	2015
Рентабельность по валовой прибыли	2,2%	1,6%
Рентабельность по чистой прибыли	-5,4%	-6,5%
Рентабельность активов	-1,9%	-2,2%
Рентабельность собственного капитала	-2,1%	-2,8%

Снижение показателей рентабельности относительно уровня 2014 года обусловлено более низкими темпами роста выручки (+8,4%) относительно темпов роста себестоимости (+9,1%):

Показатели ликвидности

Таблица 7.2.2

Показатель	на 31.12.2014	на 31.12.2015
Коэффициент текущей (общей) ликвидности ($1,0 < \text{норма} < 2,5$)	0,39	0,17
Коэффициент абсолютной ликвидности ($0,2 < \text{норма} < 0,5$)	0,160	0,002
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности ($0,7 < \text{норма} < 1,0$ и выше)	0,36	0,15

Коэффициент текущей ликвидности показывает, что на 31.12.2015 на 1 руб. текущих обязательств приходится 0,17 руб. текущих активов.

Коэффициент срочной ликвидности – отношение наиболее ликвидной части оборотных средств (денежных средств, дебиторской задолженности, краткосрочных финансовых вложений) к краткосрочным обязательствам.

В Обществе 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 60 дней (подрядчикам по капитальному строительству – с отсрочкой 95 дней). Об эффективности работы свидетельствует стабильный операционный денежный поток от основной деятельности.

Ликвидность компании обеспечивается за счет улучшенных условий в договорах кредитования, при которых Общество может привлекать значительные кредитные средства в дату необходимых платежей.

Показатели оборачиваемости

Таблица 7.2.3

Показатель	на 31.12.14	на 31.12.15
Период оборачиваемости дебиторской задолженности	37	27
Период оборачиваемости кредиторской задолженности	90	76
Период оборачиваемости МПЗ	5	4

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. Улучшение данного коэффициента на 31.12.2015 относительно показателя 2014 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. Общество провело ряд мероприятий по улучшению ликвидности, в результате которых увеличились сроки расчетов до 60 дней (с подрядчиками по капитальному строительству – до 95 дней), что дает возможность более эффективного использования торговой кредиторской задолженности. Снижение показателя оборачиваемости по состоянию на 31.12.15 связано с погашением в начале года переходящей кредиторской задолженности по ремонтным работам и капитальному строительству, выполненным в конце 2014 года.

Коэффициенты финансовой устойчивости

Таблица 7.2.4

Показатель	на 31.12.14	на 31.12.15
Коэффициент финансовой устойчивости (норма > 0,5)	0,88	0,83
Коэффициент автономии (норма > 0,5)	0,77	0,80
Коэффициент соотношения заемных и собственных средств	0,29	0,25

Коэффициент финансовой устойчивости – это отношение собственного капитала и долгосрочных обязательств к величине всех активов компании, характеризует зависимость Общества от внешних краткосрочных источников финансирования. Данный коэффициент снизился относительно 2014 года в связи с переходом кредитных линий из долгосрочных в краткосрочные.

Коэффициент автономии – это отношение только собственного капитала к величине всех активов Общества, показывает долю активов предприятия, 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 Общества привлекло на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель в течение отчетного периода находился в пределах норматива и на 31.12.2015 составил 0,25.

Значения всех коэффициентов данной группы свидетельствуют о высокой финансовой устойчивости Общества.

7.3 Тарифное регулирование

В 2015 году порядок расчетов по единым (котловым) тарифам за услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области не изменился. «Держателем котла» осталось ОАО «ИЭСК», которое получало оплату от всех

потребителей услуг и затем рассчитывалось с другими территориальными сетевыми организациями.

В соответствии с предельными (максимальными и минимальными) уровнями тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2015 год, утвержденными Приказом ФСТ России от 09.12.2014 №296-э/2, приказом Службы по тарифам Иркутской области от 26.12.2014 №767-спр и приказом Службы по тарифам Иркутской области от 29.06.2015 №124-спр были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2015 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области во втором полугодии 2015 года увеличились на 18% по отношению к уровню тарифов второго полугодия 2014 года.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передачи электрической энергии на территории Иркутской области с 01.07.2015

Таблица 7.3.1.

Уровень напряжения	Единые (котловые) тарифы на 2015 год (с 01.07.2015)			Рост одноставочного тарифа 2015 / 2014, %
	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	212 443,50	51,00	351,78	+18%
СН 1	357 727,98	97,44	675,66	+18%
СН 2	468 835,05	102,43	845,72	+18%
НН	461 797,50	263,39	991,29	+18%
Население	325,57			+29%
Средний одноставочный котловой тариф	391,94			+8,7%

Средний одноставочный единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» с 01.07.2015 увеличился по отношению к предшествующему периоду регулирования на 8,7%. Единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Население» с 01.07.2015 увеличился на 29%.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 26.12.2014 №767-спр установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями на 2015 год.

При утверждении единых (котловых) тарифов на услугу по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2015 год прирост НВВ ОАО «ИЭСК» составил 679 млн. руб. (+8,4%). Прирост НВВ на содержание электрических сетей составил 787 млн. руб. (+8,4%), в том числе была согласована инвестиционная составляющая за счет прибыли в размере 550 млн. руб. Снижение НВВ на компенсацию потерь в электрических сетях составило 108 млн. руб. (-4%).

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 29.12.2014 №774-спр установлены стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «ИЭСК».

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

Таблица 7.3.2.

№	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки ОАО «ИЭСК»		
		0,4-1 кВ	6-10 кВ	20-35 кВ
в ценах периода регулирования				
1	(С1) 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, в расчете на 1 кВт максимальной мощности, руб./кВт	480,57		
в ценах 2001 года				
2	(С2) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушных линий электропередачи в расчете на 1 км линий, руб./км	333 329,14	362 397,64	732 117,05
3	(С3) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий электропередачи, руб./км	354 333,03	587 818,08	0,00
4	(С4) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций, руб./кВт	-		
4.1	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)	760,81		
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	341,74		
4.3	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10(6)/0,4 кВ	1 448,80		
4.4	Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (БРТП) 10(6)/0,4 кВ	3 259,64		
4.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	957,07		

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

Таблица 7.3.3.

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета по каждому мероприятию ОАО «ИЭСК»		
		0,4-1 кВ	6-10 кВ	20-35 кВ
в ценах периода регулирования				
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий заявителю	195,11		
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в т.ч.:	-		
3.1	Строительство воздушных линий	3 991,17	4 763,29	8 854,62
3.2	Строительство кабельных линий	5 828,72	7 885,60	-
3.3	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)	5 371,32		
3.4	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35кВ, в т.ч.:	-		
3.4.1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	2 412,70		
3.4.2	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10(6)/0,4 кВ	10 228,53		
3.4.3	Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (БРТП) 10(6)/0,4 кВ	23 013,06		
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	6 756,91		
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	25,47		
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	-		
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	259,99		

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 Общества;
- 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 Общества 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, участие работников в проблемных и тематических семинарах, реализация проектов развития работников из числа кадрового резерва.

3. Углубленная подготовка специалистов по релейной защите и электроавтоматике на базе Корпоративного учебно-исследовательского центра ПАО «Иркутскэнерго» - ИРНТУ для удовлетворения потребности филиалов Общества в квалифицированных инженерных кадрах.

4. Совершенствование системы организации и стимулирования труда, обеспечение конкурентоспособного уровня заработной платы в регионе присутствия.

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

6. Работа с молодежью. Общество обеспечивает молодым специалистам, принимаемым на работу после завершения обучения, благоприятные условия для вхождения в коллектив и предоставляет широкие возможности для профессионального и личностного развития; поддерживает деятельность Молодежного совета ОАО «ИЭСК».

7. В ОАО «ИЭСК» действует политика преемственности персонала, направленная на защиту Компании от потери управленческого капитала. В кадровый резерв входят работники, потенциально способные замещать вышестоящие должности, требующие более высокой квалификации, в т.ч. ключевые управленческие должности.

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

9. Реализуется процесс психофизиологического сопровождения деятельности оперативного персонала ОАО «ИЭСК», направленный на повышение надежности профессиональной деятельности и сохранение физического и психического здоровья работников.

Численность персонала

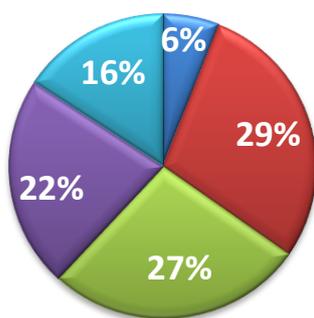
За 2015 год среднесписочная численность персонала ОАО «ИЭСК» составила 3 345 человек, по сравнению 2014 годом (3384 человека) среднесписочная численность уменьшилась на 39 человек или 1,2%:

Таблица 8.1..1.

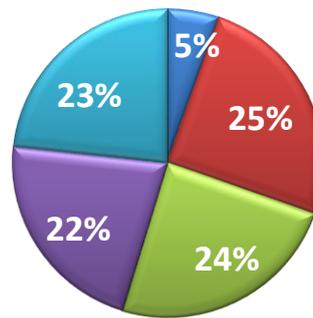
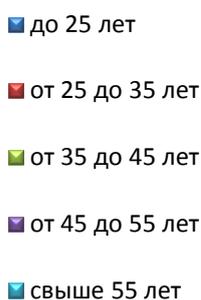
Показатели	Ед. изм.	2014 факт	2015			
			план	факт	отклонение	
					от факта 2014	от плана 2015
Среднесписочная численность за 2015 г.	чел.	3 384	3 415	3 345	-39	-70

Показатели	Ед.	2014 факт	2015			
					отклонение	
всего, в том числе:						
- руководителей	чел.	430	439	435	5	-4
- специалистов	чел.	893	903	869	-24	-34
- служащих	чел.	7	8	8	1	0
- рабочих	чел.	2 054	2 065	2 033	-21	-32
Среднемесячная заработная плата	руб.	47 262	47 647	50 211	2 949	2 564

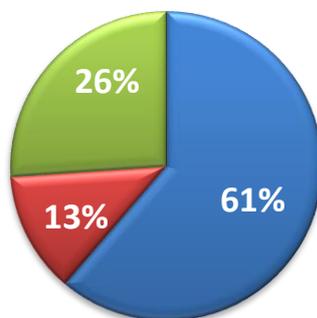
Структура персонала ОАО «ИЭСК»



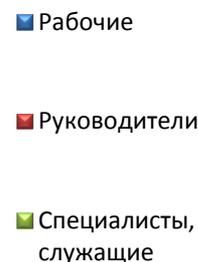
по возрасту



по стажу работы



по категориям



В ОАО «ИЭСК» наибольший удельный вес составляют работники в экономически активном возрасте от 25 до 45 лет – 56 % (1 871 человек). 61% составляет категория рабочих. Средний возраст работников 42 года. 45% работников имеют стаж работы в электроэнергетической отрасли 10 и более лет.

8.2. Обучение и развитие персонала

Для достижения целей деятельности Общества, поддержания стабильно высоких результатов профессиональной деятельности, в целях соблюдения законодательства, повышения трудового потенциала и обеспечения профессионального роста сотрудников,

ОАО «ИЭСК» реализует обучение персонала. В 2015 году всеми формами обучения было охвачено 1470 человек, было организовано 2595 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 16 553,5 тыс. руб.

В целях эффективного обучения кадрового резерва для выдвижения на руководящие должности 41 сотрудник ОАО «ИЭСК» принял участие в тренингах на развитие личностных и управленческих компетенций.

Организовано 3 внутрикорпоративных семинара по актуальной для Компании тематике.

Продолжено обучение персонала принципам и инструментам развития производственной системы. Очное обучение и практические занятия на производственной площадке по развитию производственной системы прошли 12 человек из числа кадрового резерва. Организовано два обучающих модуля: 1 модуль «Базовое обучение», 2 модуль «Практикум на производственной площадке», который проходил на площадке Усть-Илимской ТЭЦ ПАО «Иркутскэнерго» и в Учебном центре «Иркутскэнерго».

Дистанционное обучение по курсу «Развитие производственной системы» прошли 1222 чел. всех категорий персонала: руководители высшего звена, руководители среднего звена, специалисты, служащие и рабочие.

В 2015 году начато обучение по программе дополнительного профессионального образования «МВА – Производственные системы» менеджера по развитию производственных систем ОАО «ИЭСК», как руководителя этого направления в Компании. Завершено 3 учебных модуля.

По инициативе дирекции по персоналу в 2015 году разработана и стартовала корпоративная программа развития «Школа начальника РЭС». «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. Заказчики программы – директора филиалов Компании. Созаказчики – директор по передаче электроэнергии – главный инженер, директор по персоналу. Участники программы – будущие, а также вновь назначенные руководители районов электрических сетей. В числе преподавателей программы – топ-менеджеры, руководители структурных подразделений Исполнительной дирекции.

Участие в проекте «Школа начальника РЭС» приняли 11 человек из числа кадрового резерва.

В 2015 году состоялось два обучающих и один практический модуль программы.

Проведен, ставший уже традиционным, третий слёт наставников. Наставники – ценнейший актив Компании, с их помощью решаются важные задачи подготовки молодых специалистов к самостоятельной работе и их вовлечение в трудовую и общественную жизнь коллектива. Слёт наставников – это корпоративное мероприятие, направленное на повышение значимости института наставничества в Компании. На этих слётах, в режиме тренинга, участники знакомятся с опытом друг друга, а также с интересными методами работы со стажерами, узнают новые подходы в работе с молодыми специалистами.

В декабре был проведен ЛИН-форум – направленный на вовлечение персонала в процесс развития производственной системы.

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, Компания приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников. В Компании действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. По системе ДМС за 2015 года на курортах и санаториях оздоровлены 279 работников компании, затраты на санаторно-курортное лечение работников составили 5 191,8 тыс. руб. Фактические платежи по договорам ДМС за 2015 года составили 10 788,6 тыс. руб. По действующему в компании Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам в 2015 году получили льготные путевки 746 человек в санатории «Электра», «Кедр», «Братское взморье», «Усть-Кут», «Родник Алтай», курорты «Ангара», «Белокуриха», «Аршан», пансионат «Нилова Пустынь», в том числе 35 работников Компании получили льготные путевки в санаторий «Имеретинский» (г. Сочи), работники отдыхали на базах отдыха «Звездный», «Энергетик» (пос. Мурино), «Дружба», дети работников отдыхали в оздоровительных лагерях «Звездный», «Дружба», «Юбилейный». На санаторно-курортное лечение и оздоровление в течение 2015 года израсходовано 11 733,3 тыс. руб.

За 2015 год в программе предоставления жилищных субсидий молодым специалистам для частичной компенсации процентов по ипотечному кредитованию участвовало 56 человек, затраты по статье составили - 2 609,0 тыс. руб.

На конец 2015 года было арендовано 52 квартиры для молодых специалистов компании, затраты по статье составили – 6 987,0 тыс. руб.

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

На 31.12.2015 заключили договоры по пенсионным планам:

- «Стимул» - 343 работников;
- «Коллектив» - 449 работник ОАО «ИЭСК».

8.4. Производственная безопасность

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

Сведения о травматизме

Таблица 8.4.1.

	2014	2015
Число несчастных случаев	2	2
Число пострадавших	2	2
Легкие травмы	2	-
Тяжелые травмы	-	1
Смертельный случай	-	1

В 2015 году несчастные случаи произошли в филиалах ОАО «ИЭСК»: «Восточные 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 филиале ОАО «ИЭСК» «Восточные электрические сети» пострадавший электромонтер получил термический ожог (пламенем вольтовой дуги) туловища, обеих нижних конечностей и правой верхней конечности, а в филиале ОАО «ИЭСК» «Южные электрические сети» пострадавший электромонтер получил поражение техническим электричеством (термические ожоги) с повреждением 95% тела.

В 2015 году на мероприятия по улучшению условий и охране труда по ОАО «ИЭСК» было затрачено 62 347,7 тыс. рублей, что на 18,9 % меньше по сравнению с 2014 годом. По обеспечению работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты также произошло снижение затрат на 5,1% по сравнению с 2014 годом (данное снижение достигнуто за счет проведенной оптимизации затрат на приобретение спецодежды, спецобуви и СИЗ).

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

Таблица 8.4.2.

	2014	2015
Затраты на охрану труда	76 870,6	62 347,7
в т.ч. затраты на обеспечение СИЗ	46 792,0	44 404,5

В связи с изменением федерального законодательства РФ основным направлением деятельности ОАО «ИЭСК» в области охраны труда в 2015 году являлось проведение работ по актуализации локальной нормативной документации: СТП 001.062.044-2015 «Система управления охраной труда» и Порядка проведения работы с персоналом в ОАО «ИЭСК».

8.5. Охрана окружающей среды

В 2015 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 2015 год и фактически выделено финансирование в размере 6 332,0 тысяч рублей, в 2014 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 3 811,0 тысяч рублей.

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 санитарно-защитных зон в соответствии с Постановлением Главного государственного санитарного врача РФ от 25.09.2007 № 74 СанПиН от 25.09.2007 № 2.2.1/2.1.1.1200-03;

- разработка проектов зон санитарной охраны скважин в соответствии с условиями пользования к лицензиям на пользование недрами;

- установка птицезащитных устройств на воздушных линиях электропередач в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 13.08.1996 № 997 (ред. от

13.03.2008) «Об утверждении Требований по предотвращению гибели объектов животного мира при осуществлении производственных процессов, а также при эксплуатации транспортных магистралей, трубопроводов, линий связи и электропередачи»;

- 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	-
Рациональное использование водных ресурсов и охрана водных объектов	803
Обращение с отходами производства и потребления	2432
Охрана атмосферного воздуха	168
Сохранение биоразнообразия	2087

Таблица 8.5.2.

Экологические показатели	Ед. изм.	2014	2015	Отклонение
Водопотребление	куб. м	61 616,47	58 374,64	- 3 241,83
Водоотведение	куб. м	47 464,00	46 714,72	- 749,28
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	20,60	21,67	1,07
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	861,711	886,870	25,159
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:				
-выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками	тыс. руб.	1,475	3,019	1,544
-выбросы загрязняющих веществ передвижными объектами	тыс. руб.	24,551	5,957	- 18,594
-размещение отходов производства и потребления	тыс. руб.	720,867	833,041	112,174



ЗАО ФИРМА «АУДИТ-ДЕЛО»
664007, г. Иркутск, ул. Фридриха Энгельса, 10,
тел: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46 e-mail: audit@baikmail.ru
www.gk-delo.ru

АУДИТ

ОЦЕНКА

КОНСАЛТИНГ

ЮР. УСЛУГИ

HR УСЛУГИ

Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело» Иск. № <u>281</u> от « <u>11</u> » <u>03</u> 20 <u>16</u> г.
--

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Адресат: Акционеры Открытого акционерного общества «Иркутская электросетевая компания» и иные пользователи

Сведения об аудируемом лице

Полное наименование: Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»

Место нахождения (почтовый адрес): 664033, Российская Федерация, Иркутская область, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257.

Основной государственный регистрационный номер: 1093850013762

Сведения об Аудиторе

Полное наименование: Закрытое акционерное общество Фирма «Аудит-Дело» (далее «Аудитор»).

Место нахождения (почтовый адрес): 664007 г. Иркутск, ул. Фридриха Энгельса, дом 10.

Телефон: (3952) 29-42-75, факс: (3952) 29-42-46.

E-mail: audit@baikmail.ru

Основной государственный регистрационный номер: 1023801006020

Членство в саморегулируемой организации аудиторов

ЗАО Фирма «Аудит-Дело» является корпоративным членом Некоммерческого Партнерства «Российская коллегия аудиторов» (НП «Российская коллегия аудиторов»). Основной регистрационный номер записи в реестре аудиторов и аудиторских организаций 11205021532.

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности организации Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года, отчета о финансовых результатах за 2015 год, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах: отчета об изменениях капитала и отчета о движении денежных средств за 2015 год, пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах и пояснений к бухгалтерской отчетности за 2015 год.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской отчетности РФ и за систему внутреннего контроля, необходимую для составления бухгалтерской (финансовой) отчетности, не содержащей существенных искажений вследствие недобросовестных действий или ошибок.

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности на основе проведенного нами аудита. Мы проводили аудит в соответствии с федеральными стандартами аудиторской деятельности РФ. Данные стандарты требуют соблюдения применимых этических норм, а также планирования и проведения аудита таким образом, чтобы получить достаточную уверенность в том, что бухгалтерская (финансовая) отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской (финансовой) отчетности и раскрытие в ней информации. Выбор аудиторских процедур является предметом нашего суждения, которое основывается на оценке риска существенных искажений, допущенных вследствие недобросовестных действий или ошибок. В процессе оценки данного риска нами рассмотрена система внутреннего контроля, обеспечивающая составление и достоверность бухгалтерской (финансовой) отчетности, с целью выбора соответствующих аудиторских процедур, но не с целью выражения мнения об эффективности системы внутреннего контроля.

Аудит также включал оценку надлежащего характера применяемой учетной политики и обоснованности оценочных показателей, полученных руководством аудируемого лица, а также оценку представления бухгалтерской (финансовой) отчетности в целом.

Мы полагаем, что полученные в ходе аудита аудиторские доказательства дают достаточные основания для выражения мнения о достоверности бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Аудит бухгалтерской (финансовой) отчетности за предыдущий период был проведен ООО «Интерком-Аудит», которым в отношении соответствующих показателей за 2014 год выражено мнение об их достоверности во всех существенных отношениях в форме безоговорочно положительного аудиторского заключения от 12 марта 2015 года.

Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно

во всех существенных отношениях финансовое положение организации Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» по состоянию на 31 декабря 2015 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2015 год в соответствии с установленными правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности в РФ.

Дата аудиторского заключения

11 марта 2016 г.

Генеральный директор
ЗАО Фирма «Аудит-Дело»



А.П. Акулова
квалификационный аттестат
Министерства финансов РФ
по общему аудиту № 014645,
выдан МФ РФ 27.06.1996г, с 25.04.2002
продлен на неограниченный срок
(протокол ЦАЛАК МФ РФ №105)
Член НП «РКА»

Руководитель аудиторской
проверки

Л.Н. Мильхеева
Квалификационный аттестат, выданный
НП «Российская коллегия аудиторов»
№ 05-000352 от 25.04.2013 г.
на неограниченный срок
(протокол № 17 НП «Российская
коллегия аудиторов» от 25.04.2013)
Член НП «РКА»

БУХГАЛТЕРСКИЙ БАЛАНС
на 31 декабря 2015 г.

Организация **Открытое акционерное общество**
"Иркутская электросетевая компания"
Идентификационный номер налогоплательщика
Вид экономической передача электроэнергии
Организационно-правовая форма / форма собственности
Смешанная / Открытое акционерное общество
Единица измерения: тыс. руб.
Местонахождение (адрес) г. Иркутск, ул.Лермонтова 257

К О Д Ы	
Форма по ОКУД	0710001
Дата (год, месяц, число)	31.12.2015
по ОКПО	77642878
ИНН	3812122706
по ОКВЭД	40.10.2
по ОКОПФ/ОКФС	41
по ОКЕИ	47
384(385)	

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.
1	2	3	4	5	6
	АКТИВ				
	I. Внеоборотные активы				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	1 085	-	-
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.	Основные средства	1150	47 281 400	48 558 288	47 466 627
	в том числе:				
	основные средства	1151	43 783 674	43 011 718	43 605 884
	незавершенное строительство	1152	3 497 726	5 546 570	3 860 743
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	722 983	712 983	647 983
	Отложенные налоговые активы	1180	38 788	27 731	24 890
	Прочие внеоборотные активы	1190	17 533	18 978	13 040
	Итого по разделу I	1100	48 061 789	49 317 980	48 152 540
	II. Оборотные активы				
4.	Запасы	1210	156 443	194 972	217 477
	в том числе:				
	сырье и материалы и др. аналогичные ценности	1211	155 033	194 175	210 061
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	378	241	220
	прочие запасы и затраты	1214	1 032	556	7 196
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	713	505	2 806
5.1.	Дебиторская задолженность	1230	1 234 035	1 286 542	1 930 922
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	555 683	509 583	1 232 237
	векселя к получению	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	98 491	219 787	306 718
	прочие дебиторы	1234	579 861	557 172	391 967
3.	Финансовые вложения	1240	-	-	-
	Денежные средства	1250	14 728	1 024 779	6 091
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	Итого по разделу II	1200	1 405 919	2 506 798	2 157 296
	БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)	1600	49 467 708	51 824 778	50 309 836

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2015 г.	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 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	15 754 232	15 176 315	14 382 412
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	66 632	66 632	160 962
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	3 057 585	4 165 429	4 901 684
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1380	4 170 235	5 007 840	4 996 014
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	1381	(1 112 650)	(842 411)	(94 330)
	Итого по разделу III	1300	39 608 083	40 138 010	40 174 692
	IV. Долгосрочные обязательства				
	Заемные средства	1410	65 000	4 037 583	4 455 708
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 413 307	1 231 191	1 113 317
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	63 528	65 415	69 017
	Итого по разделу IV	1400	1 541 835	5 334 189	5 638 042
	V. Краткосрочные обязательства				
	Заемные средства	1510	4 970 543	2 472 714	552 967
5.3.	Кредиторская задолженность	1520	3 192 443	3 749 284	3 822 263
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	1 198 173	1 944 679	1 729 299
	задолженность перед персоналом организации	1522	117 596	72 723	76 906
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	49 457	32 445	30 286
	задолженность по налогам и сборам	1524	270 666	168 325	183 298
	прочие кредиторы	1525	881 524	349 713	17 450
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	675 027	1 181 399	1 785 024
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	2 126	191	198
7.	Оценочные обязательства	1540	152 678	130 390	121 674
	Прочие краткосрочные обязательства	1550			
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	Итого по разделу V	1500	8 317 790	6 352 579	4 497 102
	БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)	1700	49 467 708	51 824 778	50 309 836

Полный текст бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 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 по адресу:

<http://disclosure.lprime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3812122706>.

Полный текст бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2015 год размещен также на официальном сайте компании <http://www.irk-esk.ru> в разделе «Раскрытие информации».

Отчет о финансовых результатах

за январь-декабрь 20 15 г.

Организация

**Открытое акционерное общество
"Иркутская электросетевая компания"**

Идентификационный номер налогоплательщика

ИНН

Вид экономической

по

деятельности

передача электрической энергии

ОКВЭД

Организационно-правовая форма/форма собственности

по ОКОПФ/ОКФС

открытое акционерное общество/смешанная

по ОКЕИ

Единица измерения: тыс. руб.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710002		
31	12	2015
77642878		
3812122706		
40.10.2		
47		41
384		

Пояснения	Наименование показателя	Код	За январь-декабрь 20 15 г.	За январь-декабрь 20 14 г.
п. 12	Выручка	2110	16 995 373	15 674 357
	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии	2111	16 139 624	14 844 096
	Услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	2112	698 317	703 846
	Прочие услуги	2113	157 432	126 415
п. 6, 12	Себестоимость продаж	2120	(16 419 735)	(15 023 428)
	Услуги по транспорту и распределению электроэнергии	2121	(16 225 771)	(14 837 808)
	Услуги за технологические присоединения к электрическим сетям	2122	(70 738)	(70 954)
	Прочие услуги	2123	(123 226)	(114 666)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	575 638	650 929
	Коммерческие расходы	2210	(-)	(-)
	Управленческие расходы	2220	(301 414)	(302 251)
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	274 224	348 678
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	17 128	9 733
	Проценты к уплате	2330	(587 706)	(391 621)
п. 12	Прочие доходы	2340	205 014	139 887
п. 12	Прочие расходы	2350	(706 909)	(607 404)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	(798 249)	(500 727)
	Текущий налог на прибыль	2410	(141 050)	(224 564)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	(471 759)	(439 742)
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(182 116)	(117 874)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	11 056	2 841
	Прочее	2460	(2 291)	(2 087)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	(1 112 650)	(842 411)
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	582 723	805 429
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	(529 927)	(36 982)
п. 12	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,23885)	(0,18084)
	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 2015 году		
1	Протокол № 7 от 03 июня 2015 года.	1. Утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК». 2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК». 3. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2014 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 2015 году		
1	Протокол № 4 (48) от 12 февраля 2015 года.	1. Утверждение бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2015 год. 2. Утверждение Положения о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2015 год. 3. Об определении начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг.
2	Протокол № 5 (49) от 5 марта 2015 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 (50) от 02 апреля 2015 года.	1. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК». 2. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».
4	Протокол № 7 (51) от 23 апреля 2015 года.	1. Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2014 год. 2. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2014 год. 3. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК» за 2014 год. 4. О рекомендациях общему собранию акционеров по распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2014 года. 5. О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК» и определении размера оплаты услуг аудитора. 6. О подготовке к проведению годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» 3 июня 2015 года.
5	Протокол № 8 (52) от 28 мая 2015 года.	1. Назначение Генерального директора ОАО «ИЭСК» и утверждение условий заключаемого с ним трудового договора. 2. Прекращение полномочий и избрание членов Правления ОАО «ИЭСК».
6	Протокол № 1 (53) от 02 июля 2015 года.	1. Избрание Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК». 2. Избрание членов Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Избрание Председателя Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 3. Избрание членов Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Избрание Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». 4. Избрание членов Комитета по стратегии и инвестициям при

		<p>Совете директоров ОАО «ИЭСК». Избрание Председателя Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>5. Избрание членов Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Избрание Председателя Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>6. Избрание членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Избрание Председателя Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>7. О перечне вопросов, подлежащих рассмотрению на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2015-2016 гг. (до годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК», проводимого в 2016 году).</p>
7	Протокол № 2 (54) от 24 сентября 2015 года.	Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2015 года.
8	Протокол № 3 (55) от 26 октября 2015 года.	Прекращение полномочий и избрание члена Правления ОАО «ИЭСК».
9	Протокол № 4 (56) от 24 декабря 2015 года.	<p>1. Отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 9 месяцев 2015 года.</p> <p>2. Утверждение бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2016 год.</p> <p>3. Утверждение Положения о кредитной политике ОАО «ИЭСК» на 2016 год.</p> <p>4. Об определении начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг.</p> <p>5. Прекращение полномочий и избрание члена Правления ОАО «ИЭСК».</p>

Сведения о крупных сделках и сделках 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.