

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

3 июня 2015 года Протокол № 7

Председатель годового общего собрания  
акционеров



*[Handwritten signature]*

Е.С. Куимов

Секретарь годового общего собрания  
акционеров

*[Handwritten signature]* О.В. Макарова

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

3 апреля 2015 года Протокол № 7(57)

Председатель Совета директоров



*[Handwritten signature]*

Е.С. Куимов

Секретарь Совета директоров

*[Handwritten signature]* О.В. Макарова

Годовой отчет ОАО «ИЭСК» за 2014 год

Генеральный директор

*[Handwritten signature]*

Б.Н. Каратаев

## Оглавление

1.	Общая характеристика ОАО «ИЭСК» .....	4
1.1.	Общие сведения и краткая история развития общества .....	4
1.2.	Положение общества в отрасли.....	5
1.3.	Основные события ОАО «ИЭСК» за отчетный период.....	7
1.4.	Основные результаты деятельности .....	10
2.	Приоритетные направления деятельности и перспективы развития .....	11
2.1.	Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества .....	11
2.2.	Отчет Совета директоров о результатах развития Общества по приоритетным направлениям его деятельности.....	12
3.	Корпоративное управление .....	14
3.1.	Структура органов управления и контроля.....	14
3.2.	Выплата вознаграждения членам органов управления Общества.....	18
3.3.	Акционерный капитал.....	19
3.4.	Сведения о реестродержателе .....	20
3.5.	Дивиденды.....	20
3.6.	Дочерние и зависимые общества .....	20
3.7.	Сведения о соблюдении Обществом принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления, рекомендованного к применению Банком России.....	21
4.	Производственная деятельность .....	22
4.1.	Производственные активы .....	22
4.2.	Итоги производственной деятельности.....	22
4.2.1.	Передача электроэнергии .....	22
4.2.2.	Технологическое присоединение к электрическим сетям.....	24
4.2.3.	Ремонтно-эксплуатационная деятельность.....	25
4.3.	Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов .....	26
5.	Инвестиционная деятельность .....	27
6.	Управление рисками .....	30
7.	Финансово-экономическая деятельность.....	32
7.1.	Основные финансово-экономические показатели.....	32
7.2.	Выручка .....	32
7.3.	Себестоимость и прибыль.....	33
7.4.	Налоги .....	33
7.5.	Чистые активы.....	35
7.6.	Финансовое состояние .....	35
7.7.	Тарифное регулирование .....	38
8.	Кадровая политика и социальная ответственность.....	42
8.1.	Кадровая политика.....	42
8.2.	Обучение и развитие персонала .....	44
8.3.	Социальная политика .....	44
8.4.	Производственная безопасность .....	45
8.5.	Охрана окружающей среды .....	45
	Приложение 1.....	47
	Приложение 2.....	51
	Приложение 3.....	54
	Приложение 4.....	56

## Сокращения

<b>EBITDA</b>	Прибыль до уплаты налога на прибыль, процентов и вычета амортизации
<b>SAIDI</b>	Коэффициент средней продолжительности отключений
<b>SAIFI</b>	Коэффициент средней частоты отключений
<b>БДР</b>	Бюджет доходов и расходов
<b>БогЭС</b>	Богучанская ГЭС
<b>ВЛ</b>	Воздушная линия
<b>ВН</b>	Высокое напряжение
<b>ГСМ</b>	Горюче-смазочные материалы
<b>ГЭС</b>	Гидроэлектростанция
<b>ДМС</b>	Добровольное медицинское страхование
<b>ЕНЭС</b>	Единая национальная (общероссийская) электрическая сеть
<b>ИД</b>	Исполнительная дирекция
<b>НИ ИргТУ</b>	Национальный исследовательский Иркутский государственный технический университет
<b>КРУН</b>	Комплектное распределительное устройство наружной установки
<b>КУИЦ</b>	Корпоративный учебно-исследовательский центр
<b>ЛЭП</b>	Линия электропередачи
<b>МТР</b>	Материально-технические ресурсы
<b>НЗС</b>	Незавершенное строительство
<b>НН</b>	Низкое напряжение
<b>НПС</b>	Нефтеперекачивающая станция
<b>Общество</b>	Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания» (ОАО ИЭСК))
<b>ОКС</b>	Отдел капитального строительства
<b>ОРУ</b>	Открытое распределительное устройство
<b>ОФ</b>	Основные фонды
<b>ОЭС Сибири</b>	Объединенная энергосистема Сибири
<b>ПИР</b>	Проектно-изыскательские работы
<b>ПНР</b>	Пуско-наладочные работы
<b>ПС</b>	Подстанция
<b>РСТ</b>	Региональная служба по тарифам
<b>СИЗ</b>	Средства индивидуальной защиты
<b>СМР</b>	Строительно-монтажные работы
<b>СН</b>	Среднее напряжение
<b>СО ЕЭС</b>	Системный оператор Единой Энергетической Системы
<b>ТСО</b>	Территориальная сетевая организация
<b>ТЭС</b>	Тепловые электростанции
<b>ТЭЦ</b>	Теплоэлектроцентраль
<b>у.е.</b>	Условная единица
<b>УК</b>	Уставный капитал
<b>УКРМ</b>	Устройство компенсации реактивной мощности
<b>ФГУП</b>	Федеральное государственное унитарное предприятие
<b>ФКЦБ РФ</b>	Федеральная комиссия по рынку ценных бумаг РФ
<b>ФСК</b>	Федеральная сетевая компания
<b>ФСТ</b>	Федеральная служба тарифов РФ

## 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 Общем собранием акционеров ОАО «Иркутские Электрические Сети» было принято решение о реорганизации ОАО «Иркутские Электрические Сети» в форме присоединения к ОАО «ИЭСК», созданному в результате реорганизации в форме преобразования ООО «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 от 11.08.2009 «О внесении изменений в Реестр субъектов естественных монополий, в отношении которых осуществляются государственное регулирование и контроль»).

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

В структуру ОАО «ИЭСК» входят 5 филиалов: 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).

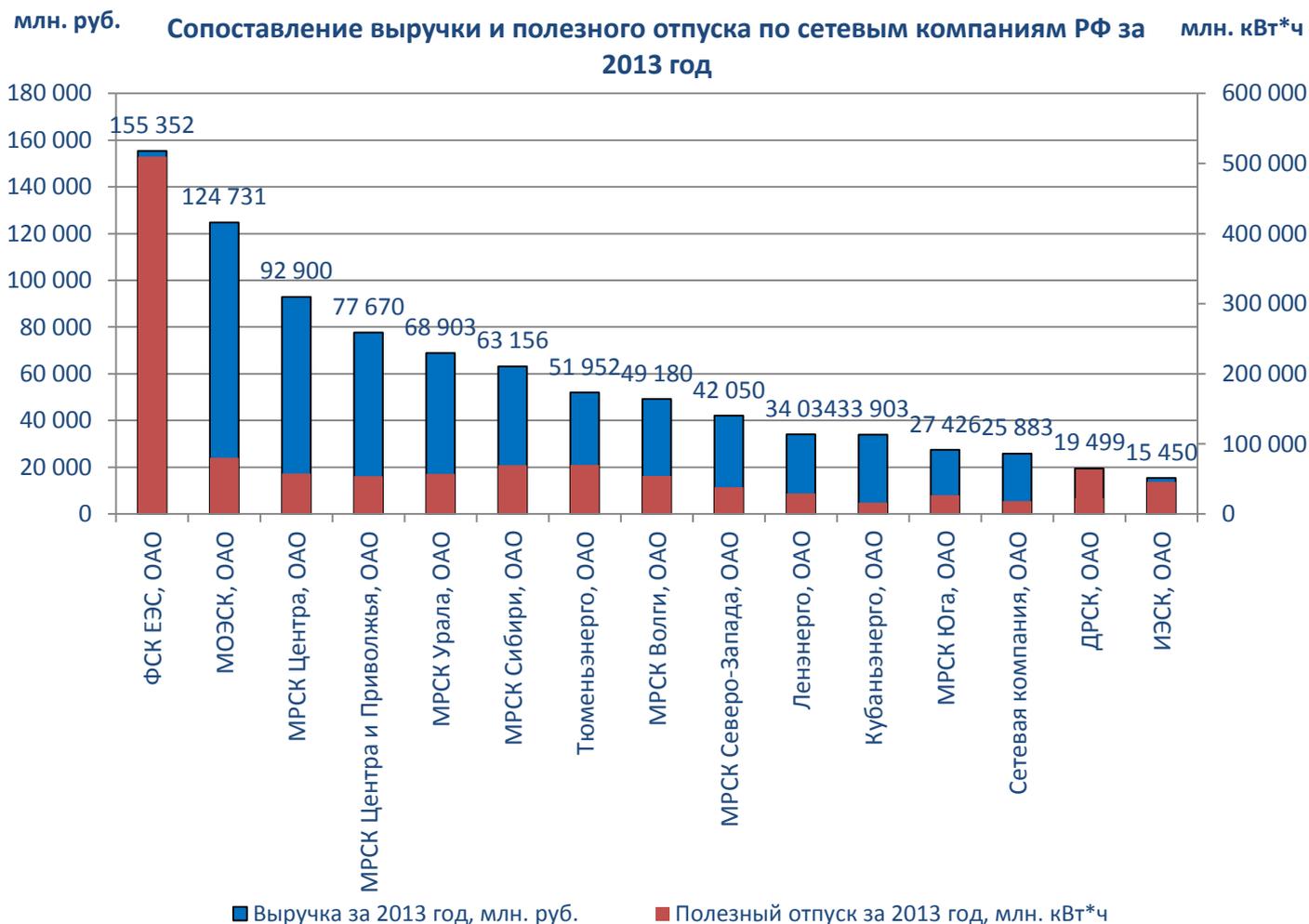
## 1.2. Положение общества в отрасли

ОАО «ИЭСК» на данный момент обслуживает электрические сети Иркутской области напряжением от 0,4 кВ до 500 кВ протяженностью более 39 900 км и 9 463 подстанций суммарной мощностью 27 084 МВА. ОАО «ИЭСК» имеет устойчивое финансовое положение и высокий уровень надежности электроснабжения потребителей.

В 2014 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;
- Надежность электрических сетей (SAIDI).

Сравнительный анализ по выручке и величине полезного отпуска сетевых компаний за 2013 г. представлен ниже:

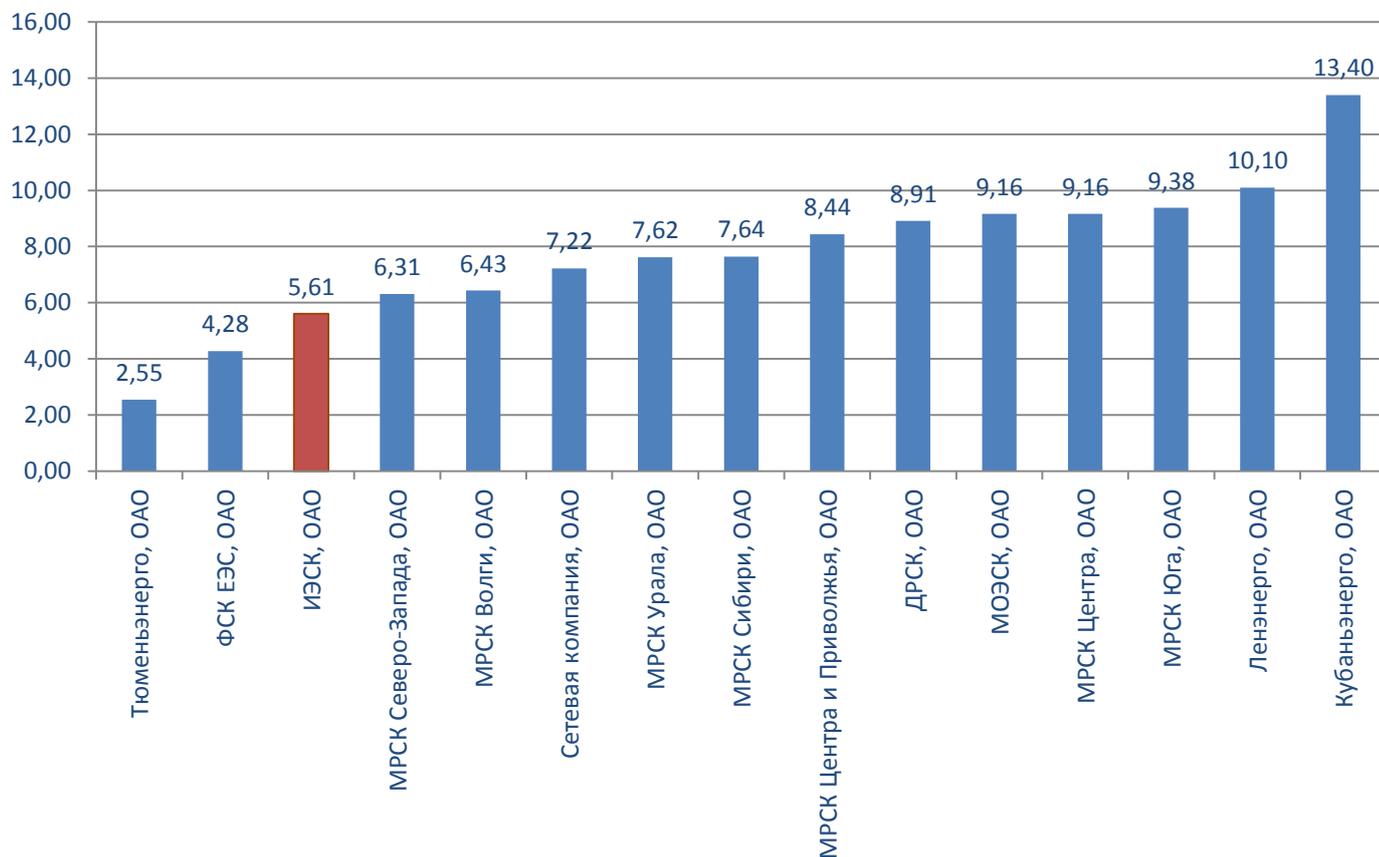


Источник: годовые отчеты компаний за 2013 год.

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

### Сопоставление средних относительных потерь энергии в электрических сетях российских электросетевых компаний:

Средние относительные потери энергии за 2013 год, %

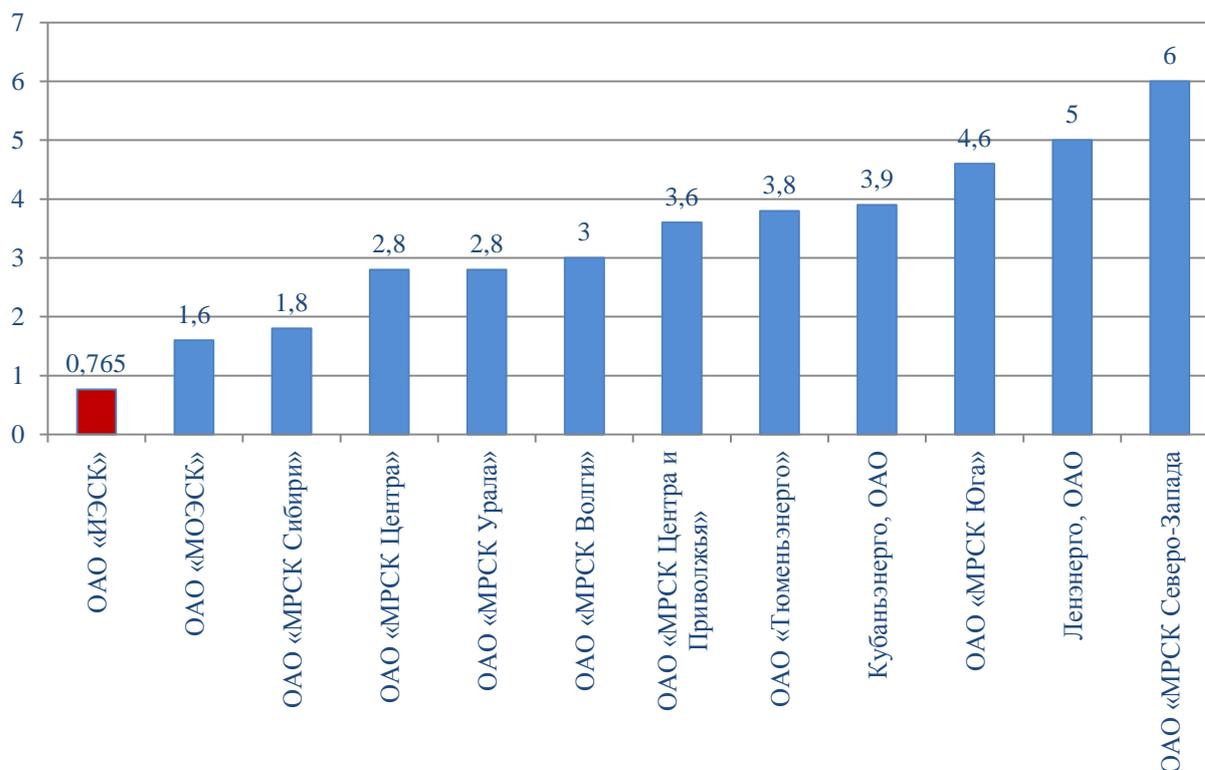


- **Источник:** годовая отчетность компаний за 2013 год.

Из диаграммы видно, что потери электроэнергии в электрических сетях ОАО«ИЭСК» существенно ниже, чем в целом по Российской Федерации.

## Сопоставление значения показателя SAIDI ОАО «ИЭСК» со значениями показателей надежности других электросетевых компаний Российской Федерации

Системный показатель средней длительности перерывов электроснабжения потребителей, аналог SAIDI (для фидеров 6 кВ и выше) за 2013 год, ч.



Источник: годовые отчеты компаний.

Приведенное выше сопоставление 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 ОАО «ИЭСК» за отчетный период

#### Февраль

Совет директоров утвердил бизнес-план и кредитную политику ОАО «ИЭСК» на 2014 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 10 июня 2014 года в г. Иркутск годовое Общее собрание акционеров и утвердил повестку дня годового Общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».

Советом директоров утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2013 год, предварительно утверждены годовой отчет и бухгалтерская отчетность ОАО «ИЭСК» за 2013 год, выработаны рекомендации для Общего собрания акционеров по кандидатуре аудитора на 2014 год, утверждению Устава, Положения об Общем собрании акционеров, Положения о Совете директоров ОАО «ИЭСК», распределению убытка, полученного ОАО «ИЭСК» в 2013 году, а также принято решение направить средства резервного фонда ОАО «ИЭСК» в размере 94 330 тыс. руб. на покрытие убытка, полученного по результатам деятельности в 2013 году.

### **Июнь**

10 июня 2014 года в г. Иркутск состоялось годовое Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК».

Явка акционеров составила 96,86%. Акционеры приняли следующие решения:

- Утвердить годовой отчет, годовую бухгалтерскую отчетность за 2013 год;
- Не выплачивать по результатам 2013 года дивиденды;
- Избрать Совет директоров ОАО «ИЭСК» в составе:
  - Борисычев Андрей Владимирович - руководитель проекта ООО «Эн+ Менеджмент»;
  - Варнавский Борис Петрович - советник по технической политике ОАО «ЕвроСибЭнерго»;
  - Завалко Максим Валентинович - начальник Департамента корпоративного управления ОАО «РусГидро»;
  - Куимов Ефим Сергеевич - начальник экономического управления ОАО «Иркутскэнерго»;
  - Недотко Вадим Владиславович - начальник Департамента экономического планирования ОАО «РусГидро»;
  - Савельев Иван Вячеславович - директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро»;
  - Хардилов Михаил Юрьевич - директор по корпоративным финансам ОАО «ЕвроСибЭнерго».
- Избрать Ревизионную комиссию ОАО «ИЭСК» в составе:
  - Александрова Эльвира Сергеевна - начальник отдела учета и отчетности производственных и торговых операций ООО «ЕвроСибЭнерго-Консалт»;
  - Талалыкина Елена Германовна - главный бухгалтер ОАО «ЕвроСибЭнерго»;
  - Уваров Владимир Сергеевич - начальник отдела корпоративной отчетности финансового департамента ОАО «ЕвроСибЭнерго»;
- Утвердить ООО «Интерком-Аудит» аудитором на 2014 год;
- Утвердить Устав, Положение об Общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров ОАО «ИЭСК» в новой редакции.

30 июня 2014 года Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы №17 по Иркутской области осуществлена государственная регистрация Устава ОАО «ИЭСК» в новой редакции.

### **Июль**

17 июля 2014 года в г. Москва состоялся Совет директоров ОАО «ИЭСК», на котором рассматривались вопросы деятельности ОАО «ИЭСК». 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 2014-2015 годы.

Также были избраны члены Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК» и его Председатель. В состав Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК» вошли: Борисычев Андрей Владимирович – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Куимов Ефим Сергеевич – 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: Борисычев Андрей Владимирович – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Куимов Ефим Сергеевич – 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: Борисычев Андрей Владимирович – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Каратаев Борис Николаевич – генеральный директор ОАО «ИЭСК»; Савельев Иван Вячеславович – член Совета директоров ОАО «ИЭСК», директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро»; Сергеев Александр Юрьевич – директор проекта «Восток» ООО «Эн+ Менеджмент»; Соломин Вячеслав Алексеевич – генеральный директор ОАО «ЕвроСибЭнерго». Председателем Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избран Соломин Вячеслав Алексеевич.

В Комитет по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избраны: Недотко Вадим Владиславович – член Совета директоров ОАО «ИЭСК», начальник Департамента экономического планирования ОАО «РусГидро»; Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Малевинская Анна Александровна – финансовый контролер ООО «Эн+ Менеджмент»; 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 Куимов Ефим Сергеевич.

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»; Куимов Ефим Сергеевич – член Совета директоров ОАО «ИЭСК»; Новиков Евгений Анатольевич – заместитель генерального директора по производству энергии – главный инженер ОАО «Иркутскэнерго»; Ябузаров Магомед Ябузарович – директор по эксплуатации ОАО «РусГидро». Председателем Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК» избран Вечканов Евгений Владимирович.

### **Октябрь**

10 октября 2014 года в г. Москва состоялось заседание Совета директоров ОАО «ИЭСК». Решением Совета директоров:

- утвержден отчет Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2014 года;

- в бизнес-план ОАО «ИЭСК» на 2014 год внесена следующая корректировка: объем инвестиций в форме капитальных вложений увеличен до 5 082,113 млн. руб.; скорректирован бюджет на 2014 год;

- утверждено Положение о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИЭСК» в новой редакции.

#### **Декабрь**

24 декабря 2014 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 9 месяцев 2014 года.

### **1.4. Основные результаты деятельности**

Таблица 1.4.1.

<b>Показатель</b>	<b>2013</b>	<b>2014</b>	<b>Отклонение</b>
Объем переданной электроэнергии, млн. кВт.ч	45 938	45 314	-624
Расход электроэнергии на хоз. нужды, млн. кВт.ч	29	28,6	-0,4
Потери, млн. кВт.ч	2 770	2 863	93
Установленная мощность подстанций, МВА	26 773	27 084	311
Протяженность линий электропередач, км	38 999	39 919	920
Среднесписочная численность, чел.	3 322	3 384	62
Среднемесячная заработная плата, руб.	44 092	47 262	3 170
Выручка, млн. руб.	15 450	15 674	224
Валовая прибыль, млн. руб. (по форме 2)	1 336	651	-685
ЕВИТДА, млн. руб.	5 039	4 484	-555
Чистая прибыль, млн. руб.	-94	-842	-748

## **2. Приоритетные направления деятельности и перспективы развития**

### **2.1. Приоритетные направления деятельности и стратегия развития Общества**

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

#### **Долгосрочные стратегические цели Компании**

1. Обладать лучшими отраслевыми компетенциями в РФ по управлению вертикально-интегрированными ПС в электросетевом бизнесе для устойчивой генерации прибыли при самом низком экономически обоснованном тарифе в РФ:
  - 1.1. Обеспечить непрерывное повышение операционной и инвестиционной эффективности Компании:
    - 1.1.1. Снизить потери в сетях ОАО «ИЭСК» до 5% (2018 г.);
    - 1.1.2. Повысить надёжность функционирования электросетевых объектов компании, достичь уровня надежности (по классам напряжения) ТОП-5 компаний в РФ;
    - 1.1.3. Устранить разрывы в требуемом и фактическом уровне компетенций персонала;
    - 1.1.4. Повысить привлекательность работы в ИЭСК для работников компании и участников рынка труда.
  - 1.2. Стать образцом клиентоориентированности<sup>1</sup>, создавая максимально комфортные условия по сравнению с другими регионами с точки зрения процедуры присоединения к сетям. Это придаст стимулы для развития новых бизнесов и появления новых потребителей, привлечет существующих крупных и средних потребителей из других регионов и, тем самым, через эффект мультипликации даст возможность максимально эффективно использовать генерирующие, сетевые, сбытовые и другие активы Компании:
    - 1.2.1. Внедрить стандарты обслуживания потребителей, соответствующие «Единым стандартам обслуживания потребителей сетевыми организациями»;
    - 1.2.2. Внедрять инновации в электросетевое хозяйство.
2. Развитие электросетевого комплекса:
  - 2.1. Реализация инвестиционной программы, в том числе по проектам направленным на снятие ограничений в существующих узлах Иркутской энергосистемы;
  - 2.2. Загрузка имеющихся мощностей.

---

<sup>1</sup> Клиентоориентированность – это способность компании зарабатывать больше денег исходя из глубокого понимания и удовлетворения потребностей клиентов.

### 3. Расширение электросетевого бизнеса

3.1. Консолидация сетевых активов Иркутской области;

3.2. Вход на рынки других регионов при наличии синергии с ОАО «ИЭСК».

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

В количественном выражении достижение целей, установленных бизнес-планом компании на 2014 год, представлено в Таблице 2.2.1.

### Достижение целей деятельности ОАО «ИЭСК» в 2014 году

Таблица 2.2.1.

Цели на 2014 год (согласно утверждённого бизнес-плана)	Показатель	Ед. изм.	План 2014	Факт 2014г.	Комментарии
Снизить потери в сетях	Потери не более	%	5,41	5,86	Снижение потерь электроэнергии по факту 2014 года относительно запланированной величины на 162,056 млн. кВтч (5,36%) обусловлено следующими факторами: 1) в результате реализации мероприятий по программе энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «ИЭСК» снижение потерь составило – 53,865 млн. кВтч; 2) в результате изменения загрузки электростанций ОАО «Иркутскэнерго», изменения режима сети 500-220 кВ и снижения сальдо-перетока на 37,51% снижение потерь составило – 41,946 млн. кВтч; 3) в результате снижения отпуска электроэнергии потребителям на 2,4% снижение потерь составило – 66,245 млн. кВтч
Повысить надежность функционирования электросетевых объектов ОАО «ИЭСК»	SAIFI не более	шт./шт.	0,639	0,402	Снижение средней частоты и длительности отключений обусловлено снижением количества аварийных отключений вследствие выполнения планов кап. ремонта оборудования ВЛ, ПС и плана капитального строительства.
	SAIDI не более	час	1,211	0,765	
Устранить разрывы в требуемом и фактическом уровне компетенции персонала	-	-	-	-	Информация представлена в разделе 8. Кадровая политика и социальная ответственность.

Внедрить стандарты обслуживания потребителей, соответствующие «Единым стандартам обслуживания потребителей сетевыми организациями»	Формализовать паспорта услуг (процессов) электросетевой компании	шт.	24	25	Приказ Минэнерго от 15 апреля 2014 г. №186 «О единых стандартах качества обслуживания сетевыми организациями потребителей».
	Реализация на сайте компании функции «Личный кабинет»	шт.	1	1	Функция «Личный кабинет» доступна на официальном сайте ОАО «ИЭСК».
Внедрение инноваций в сетевое хозяйство	Участие в проекте взаимодействия по внедрению технологий HydroQuebec	Мероприятия, шт.	1	1	Подготовлено экспертное заключение о применимости трех технологий HQ в условиях ОАО «ИЭСК».
Развитие и расширение сетевого бизнеса и расширение сетевого бизнеса	Ввод основных средств, не менее	млн. руб.	2781	3231	Ввод большого количества объектов капитального строительства в эксплуатацию за 2014г. связан с вводом мелких объектов по Программе технологического присоединения.
	Оптимальная загрузка мощностей	Мероприятия, шт.	4	4	1. Перенесены сроки реконструкции ПС Левобережная; 2. Использование оборудования ПС Озерная на ПС Светлая; 3. Принятие решения об уменьшении мощности трансформаторов (с 63 МВА на 40 МВА) строящейся ПС Покровская; 4. Замена трансформатора ПС Хомутово мощностью 16 МВА на трансформатор с ПС Иваническая мощностью 25 МВА.
	Увеличение доли рынка в Иркутской области	%	71%	70%	-
	Вход на рынки других регионов	Мероприятия, шт.	2	2	1.Тарифы на территории Республики Бурятия (РБ) на 2014 год утверждены РСТ РБ; 2.Тарифы на 2015 год на территории РБ и Красноярского края утверждены регулирующими органами.

### 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 ФЗ «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 за их деятельностью.

Совет директоров состоит из 7 человек. Порядок проведения заседаний определен Уставом и Положением о Совете директоров ОАО «ИЭСК», утвержденным общим собранием акционеров 10.06.2014 (протокол №6). В 2014 году проведено 7 заседаний

Совета директоров Общества. Перечень вопросов, рассмотренных на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК», приведен в приложении № 3.

### Состав Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2014 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 следующего годового общего собрания акционеров
2	Варнаровский Борис Петрович Год рождения: 1940	Высшее: ТПУ; Академия народного хозяйства при Совете министров СССР Советник по технической политике ОАО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 30.07.2013 до 10.06.2014, с 10.06.2014 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 ОАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 30.07.2013 до 10.06.2014, с 10.06.2014 до следующего годового общего собрания акционеров
4	Куимов Ефим Сергеевич Год рождения: 1974	Высшее. Начальник экономического управления ОАО «Иркутскэнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 30.07.2013 до 10.06.2014, с 10.06.2014 до следующего годового общего собрания акционеров
5	Недотко Вадим Владиславович Год рождения: 1975	Высшее: Санкт-Петербургский государственный технический университет. Директор Департамента экономического планирования, инвестиционных программ и контроллинга ОАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 30.07.2013 до 10.06.2014, с 10.06.2014 до следующего годового общего собрания акционеров
6	Савельев Иван Вячеславович Год рождения: 1984	Высшее: МГУ имени М.В. Ломоносова. Директор по стратегическим сделкам и рынкам капитала ОАО «РусГидро». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 30.07.2013 до 10.06.2014, с 10.06.2014 до следующего годового общего собрания акционеров
7	Хардилов Михаил Юрьевич Год рождения: 1982	Высшее: Академия народного хозяйства при Правительстве РФ, Российская академия государственной службы при Президенте РФ. Финансовый директор ОАО «ЕвроСибЭнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет.	с 30.07.2013 до 10.06.2014, с 10.06.2014 до следующего годового общего собрания акционеров
8	Шумеев Дмитрий Сергеевич Год рождения: 1979	Высшее: Иркутский Государственный Технический Университет. Директор по стратегии и развитию ОАО «Иркутскэнерго». Доли в уставном капитале/обыкновенных акций ОАО «ИЭСК» не имеет	с 30.07.2013 до 10.06.2014

В течение 2014 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.

Количественный и персональный состав Правления определен Советом директоров Общества. В течение 2014 года состав Правления не менялся. За 2014 год проведено 46 заседаний Правления ОАО «ИЭСК».

#### **Состав Правления ОАО «ИЭСК» в 2014 году**

№ п/п	Ф.И.О./год рождения	Образование/Должность/Доля в уставном капитале (%)	Срок полномочий
1.	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
2.	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 настоящее время

3.	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 настоящее время
4.	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
5.	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 2014 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).

#### **Сведения о Генеральном директоре Общества**

<b>Ф.И.О./ Год рождения</b>	<b>Образование</b>	<b>Срок полномочий</b>
Каратаев Борис Николаевич Год рождения: 1954	Высшее: Новосибирский Электротехнический институт, Академия народного хозяйства при Правительстве РФ.	с 02.07.2013 по 02.07.2015

В течение 2014 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 «Учетно-сервисный центр ЕвроСибЭнерго»
2	Талалыкина Елена Германовна Год рождения: 1973	Главный бухгалтер ОАО «ЕвроСибЭнерго»
3	Уваров Владимир Сергеевич Год рождения: 1984	Начальник отдела корпоративной отчетности финансового департамента ОАО «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 2014 год утверждено Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ОГРН 1137746561787, ИНН 7729744770, КПП 772901001, местонахождение: г. Москва, ул. Лобачевского, д.126, стр.6).

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

Свидетельство о членстве в СРО НП «Аудиторская палата России» ОРНЗ 11301050981, запись в Реестре аудиторов и аудиторских организаций от 14.08.2013.

ООО «Интерком-Аудит» входит в СРО НП «Аудиторская палата России», 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.

По итогам 2013 года, согласно материалам журнала «Эксперт» ООО «Интерком-Аудит» занимает 6 место в рейтинге аудиторско-консалтинговых групп России, представляющих услуги в области общего аудита.

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

Кроме того, ООО «Интерком-Аудит» имеет опыт работы с другими энергетическими компаниями, а именно предприятия ОАО «Холдинг-МРСК», ОАО «МРСК Центра и Приволжья», ОАО «МРСК Урала», ОАО «РусГидро», ОАО «ТГК-11», ОАО «Объединенная энергетическая компания», ОАО «МОЭСК», ОАО «ГидроОГК», ООО «Газпромэнерго», Минпромэнерго РФ и др.

### 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 2014 году общее собрание

акционеров решений по выплатам и (или) компенсации расходов членам Совета директоров Общества не принимало.

По решению Совета директоров членам Правления Общества в период исполнения ими своих обязанностей могут выплачиваться вознаграждение и (или) компенсироваться расходы, связанные с исполнением ими функций членов Правления Общества. Размер таких вознаграждений и компенсаций устанавливаются решением Совета директоров Общества. В 2014 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 вознаграждения членов Правления Общества за 2014 год составила 28 138 515 рублей.

### 3.3.Акционерный капитал

Акционерный капитал по состоянию на 31 декабря 2014 года составил 20 729 634,30 тыс. руб., 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 31.12.2014

№ п/п	Тип зарегистрированного лица	Наименование зарегистрированного лица	Доля от уставного капитала, %
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 открытое акционерное общество энергетики и электрификации	19,90

### 3.4. Сведения о регистродержателе

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 ФКЦБ на право осуществления деятельности по ведению реестра.

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.

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 **	-	-

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

\*\* - размер дивидендов по итогам 2014 на данный момент 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**

В Обществе официально не утвержден Кодекс корпоративного управления (поведения) или иной аналогичный документ, однако, ОАО «ИЭСК» обеспечивает акционерам все возможности по участию в управлении Обществом и ознакомлению с информацией о деятельности Общества в соответствии с Федеральным Законом «Об акционерных обществах», Федеральным Законом «О рынке ценных бумаг» и нормативными правовыми актами Банка России.

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

## 4. Производственная деятельность

### 4.1. Производственные активы

Таблица 4.1.1.

Воздушные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во, у.е.
500 кВ	3 181,056		12 724
220 кВ	2 965,830		7 269
110 кВ	3 705,191		6 386
35 кВ	3 869,790		5 548
20 кВ	45,000		72
10 кВ	12 070,051		14 820
6 кВ	628,807		807
0,4 кВ	10 109,464		23 646
<b>Итого</b>	<b>36 575,189</b>		<b>71 272</b>
Кабельные ЛЭП	Протяженность, км		Кол-во у.е.
110 кВ	2,030		47
35 кВ	27,512		129
10 кВ	850,899		4 169
6 кВ	1 059,653		2 519
0,4 кВ	1 404,239		3 791
<b>Итого</b>	<b>3 344,333</b>		<b>10 655</b>
<b>Итого ЛЭП</b>	<b>39 919,522</b>		<b>81 927</b>
Подстанции	Кол-во, шт.	Мощность, т.кВА	Кол-во у.е.
500 кВ	8	6 501	15 487
220 кВ	30	9 497,4	16 099
110 кВ	132	5 785,1	32 139
35 кВ	224	2 095,9	29 825
20 кВ	10	3,89	23
6-10 кВ	9 059	3 200,968	39 686
<b>Итого</b>	<b>9 463</b>	<b>27 084,288</b>	<b>133 258</b>
<b>Прочее оборудование</b>			<b>11 314</b>
<b>ИТОГО</b>			<b>226 498</b>

\* – 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.

Таблица 4.2.1.

Показатель	Ед изм.	2013 год	2014 год	Отклонения	%
<b>Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи), в т.ч.:</b>					
ОАО «Иркутская Энергосбытовая компания» (гарантирующий поставщик)	млн.кВтч	45 938,16	45 314,06	-624,10	-1,36%
ОАО «РУСАЛ Братск»	млн.кВтч	16 027,75	14 753,25	-1 274,50	-7,95%
ОАО «СУАЛ» филиал «ИрКАЗ СУАЛ»	млн.кВтч	17 229,48	17 068,74	-160,73	-0,93%
	млн.кВтч	6 835,04	6 798,15	-36,89	-0,54%

ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик)	млн.кВтч	3 047,73	3 062,48	14,74	0,48%
ООО «МечелЭнерго»	млн.кВтч	837,12	807,98	-29,14	-3,48%
ОАО «АтомЭнергоСбыт»	млн.кВтч	348,68	331,59	-17,09	-4,90%
ОАО «Группа Илим» (У-И Промплощадка+г.Братск)	млн.кВтч	520,98	1 271,61	750,63	144,08%
ЗАО «Илимхимпром»	млн.кВтч	390,19	400,23	10,05	2,57%
Полезный отпуск потребителям Мамско-Чуйского района, в т.ч.:	млн.кВтч.	644,25	664,68	20,43	3,17%
<i>ЗАО «Витимэнергосбыт»</i>	<i>млн.кВтч</i>	<i>607,27</i>	<i>628,55</i>	<i>21,28</i>	<i>3,50%</i>
<i>ОГУЭП «Облкоммунэнерго»</i>	<i>млн.кВтч</i>	<i>36,98</i>	<i>36,13</i>	<i>-0,85</i>	<i>-2,30%</i>

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

### Производственные показатели

ОАО «ИЭСК» получает электроэнергию от генерирующих источников – филиалов ОАО «Иркутскэнерго». Общее поступление в сеть за 2014 год составило – 51 482,34 млн. кВтч.

ОАО «ИЭСК» имеет границы с ОАО «Красноярскэнерго» и ОАО «Бурятэнерго» по воздушным линиям электропередач. За 2014 год сальдо-переток в сторону ОАО «Красноярскэнерго» и ОАО «Бурятэнерго» составил - 2 650,70 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 4.2.2.

Показатель	Ед изм.	2013 год	2014 год	Отклонения	%
<b>Поступление электроэнергии в сеть</b>	млн.кВтч	52 810,21	51 482,34	-1 327,87	-2,51%
Сальдо-переток	млн.кВтч	3 424,12	2 650,70	-773,42	-22,6%
<b>Потери электроэнергии при ее передаче</b>	млн.кВтч	2 769,86	2 862,70	92,85	3,35%
Потери смежных сетевых организаций	млн.кВтч	1 322,32	1 319,56	-2,76	-0,21%
Расход электроэнергии на хозяйственные нужды	млн.кВтч	29,33	28,64	-0,69	-2,35%
Полезный отпуск электроэнергии из сетей ОАО "ИЭСК"	млн.кВтч	45 293,91	44 649,38	-644,53	-1,42%
<b>Полезный отпуск электроэнергии (объем передачи, с учетом потребителей Мамско-Чуйского района)</b>	млн.кВтч	45 938,16	45 314,06	-624,10	-1,36%

Полезный отпуск электроэнергии за 2014 год составил - 45 314,06 млн. кВтч (в том числе потребители с шин станций – 630,816 млн кВт\*ч).

Основные контрагенты по передаче электроэнергии: предприятия алюминиевой отрасли (Братский алюминиевый завод, Иркутский алюминиевый завод); предприятия лесохимической отрасли (ОАО «Группа Илим», ЗАО «Илимхимпром»); ООО «Русэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии), действующий в интересах ОАО «РЖД»; ООО «Иркутскэнергосбыт» (гарантирующий поставщик электроэнергии), действующий в интересах потребителей 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 по 31 декабря 2014 года ОАО «ИЭСК» представлены в таблице 4.2.2.1.

##### Результаты деятельности по технологическому присоединению за 2014 год

Таблица 4.2.2.1.

Диапазон мощности	Уровень напряжения, кВ	Кол-во, шт.	Мощность, кВт	Товарная продукция, тыс. руб. без НДС
до 15 кВт вкл. (льготный тариф)	0,4-10	14 544	203 165	7 143,01
до 15 кВт вкл. (не льготные)	0,4-10	764	7 707	11 942,84
Более 15 до 150 кВт вкл.	0,4-10	373	20 227	87 024,77
Более 150 до 670 кВт вкл.	6 и выше	170	61 010	311 660,99
более 670 кВт	6 и выше	22	28 132	247 952,07
индивид.		1	1 000	38 122,32
<b>Итого</b>		<b>15 874</b>	<b>321 240</b>	<b>703 845,99</b>

##### Сведения о поданных заявках и договорах на технологическое присоединение за 2014 год

Таблица 4.2.2.2.

Наименование категории	2013	2014
<b>Кол-во поданных заявок</b>	25 442	20 867
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	23 661	15 330
<b>Мощность по поданным заявкам, кВт</b>	2 530 008	1 328 390
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	338 352	234 213
<b>Кол-во заключенных договоров</b>	18 959	15 879
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	17 561	13 620
<b>Мощность по заключенным договорам, кВт</b>	318 134	522 830
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	263 139	191 582
<b>Стоимость заключенных договоров, млн. руб. с НДС</b>	889	924
<i>в том числе по льготному тарифу</i>	9,63	7,49

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 2013 году составила 93%, в 2014 году – 73%.

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 2013 году составляла 92,6%, в 2014 году составила 85,8%.

В общей стоимости заключенных договоров по всем категориям Заявителей доля льготных договоров в 2013 году составляла 1,08%, а в объеме заявленной мощности доля таких договоров составляет 82,71%. В 2014 году эти данные составили 0,81% и 36,6% соответственно.

#### 4.2.3. Ремонтно-эксплуатационная деятельность

В 2014 году проведены ремонты на 2 435 ПС 6-500 кВ, выполнен ремонт 9 652,1 км ЛЭП 0,4-500 кВ, 6 трансформаторов 35 кВ и выше с суммарной мощностью 80,3 МВА и 3 УКРМ с суммарной мощностью 150 МВар, 10 центральных тепловых пунктов и бойлерных.

В денежном выражении затраты на ремонтную кампанию составили 520 692 тыс. руб.

#### Материалы и запчасти

Таблица 4.2.3.1.  
тыс. руб.

Показатели	Складско й запас на начало периода	Поступле ние МТР	Списание МТР				Складско й запас на конец периода	Измени е складског о запаса
			Всего	В производ- ство	Реализа- ция на сторону	Прочее выбытие		
1	2	3	4	5	6	7	8	9
<b>Всего</b>	<b>210 063</b>	<b>544 345</b>	<b>560 751</b>	<b>512 402</b>	<b>29 202</b>	<b>19 147</b>	<b>193 656</b>	<b>-16 407</b>
Материалы на ремонт	61 083	176 258	160 387	138 957	9 306	12 124	76 954	15 871
Материалы на эксплуатацию	54 964	222 953	237 914	215 514	19 570	2 830	40 002	-14 962
в т.ч. ГСМ (эксплуатация)	0	90 406	90 406	90 406	0	0	0	0
Материалы на инвестиционную деятельность	94 016	145 134	162 449	157 931	326	4 193	76 700	-17 316

Складской запас на конец 2014 года составил 193 656 тыс. руб., в том числе:

- по статье «Эксплуатация» – 40 002 тыс. руб., включая материалы в эксплуатации (спецодежда, инвентарь, инструменты) 34 569 тыс. руб.;

- по статье «Ремонт» – 76 954 тыс. руб., включая материалы страхового аварийного запаса 48 707 тыс. руб.;

- по статье «Материалы на инвестиционную деятельность» – 76 700 тыс. руб.

Снижение складских запасов по сравнению с 2013 годом связано с оптимизацией закупки СИЗ, продлением срока носки спецодежды, реализацией плана антикризисных мероприятий.

На 01.01.2014 сальдо по задолженности по материалам и запасным частям составляло 507 192 тыс. руб., на 31.12.2014 сальдо по задолженности составило 334 236 тыс. руб.

За 2014 год кредиторская задолженность перед ООО «Торговый Дом «Иркутскэнерготрейд» уменьшилась на 172 090 тыс. руб. и на конец 2014 года составила 324 227 тыс.руб.

#### 4.3. Информация об объеме использованных Обществом энергетических ресурсов

Вид энергетического ресурса, использованного Обществом в 2014 году*	Объём потребления	
	В натуральном выражении	В денежном выражении, тыс. руб.
Электрическая энергия, тыс.кВт*ч	28 607	51 610
Тепловая энергия, тыс.Гкал	21	15 007
Сетевая вода, пар (теплоноситель), тыс. т.	34	923
Бензин автомобильный, тыс. л.	1 907	50 781
Топливо дизельное, тыс. л.	964	28 040

\* другие виды энергетических ресурсов Обществом не используются.

## 5. Инвестиционная деятельность

На инвестиционную деятельность в 2014 году планом капитального строительства, скорректированным по итогам работы за 1 полугодие 2014 года, утвержденным Советом директоров, предусматривалось использовать 5 082,115 млн. руб.

Фактическое освоение инвестиций составило 4 929,758 млн. руб. или 97% утвержденного плана.

Введено основных фондов на сумму 3 230,623 млн. руб., план 2 780,605 млн. руб. (116% от утвержденного плана).

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

Таблица 5.1.

Программа	НЗС на 31.12.2013	Фактическое освоение за период				Ввод ОФ	НЗС на 31.12.2014
		Всего КВЛ	в т.ч. СМР	Поступление оборудования	Прочие работы и затраты	Сумма	
Крупные инвестиционные проекты	1 152 051	1 869 140	1 188 675	326 267	354 198	153 198	2 867 993
Программа обеспечения надежности	1 207 645	744 001	247 064	384 414	112 523	1 165 900	785 746
Программа повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии	127 263	112 457	38 458	53 365	20 634	155 741	83 979
Программа технологического присоединения потребителей	1 330 563	2 175 956	1 052 293	752 340	371 322	1 701 553	1 791 656
Прочие объекты капитального строительства	43 221	28 204	12 617	2 802	12 786	54 231	17 195
Итого факт 2014 года	3 860 743	4 929 758	2 539 107	1 519 188	871 463	3 230 623	5 546 569
Итого факт 2013 года	2 382 026	4 994 302	2 088 718	1 982 450	923 134	3 514 010	3 860 743

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

Таблица 5.2.

Программа	Всего КВЛ			Ввод ОФ		
	план	факт	откл.	план	факт	откл.
Крупные инвестиционные проекты	2 075 040	1 869 140	-205 900	90 597	153 198	62 601

Программа	Всего КВЛ			Ввод ОФ		
	план	факт	откл.	план	факт	откл.
Программа обеспечения надежности	819 526	744 001	-75 525	1 010 283	1 165 900	155 617
Программа повышения качества электрической энергии и снижения потерь электроэнергии	116 305	112 457	-3 848	202 733	155 741	-46 992
Программа технологического присоединения потребителей	2 051 410	2 175 956	124 546	1 427 186	1 701 553	274 367
Прочие объекты капитального строительства	19 834	28 204	8 370	49 806	54 231	4 425
Итого 2014 год	5 082 115	4 929 758	-152 357	2 780 605	3 230 623	450 018

Крупные инвестиционные проекты – 1 869,140 млн. руб., освоение 90%.

По данной программе ведется реализация крупных инвестиционных проектов:

Строительство объектов инженерной инфраструктуры земельных участков 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 1 610,607 млн. руб.) и другие объекты (КВЛ 258,533 млн. руб.).

Программа обеспечения надежности, повышения качества электрической энергии, снижения потерь электроэнергии – 856,458 млн. руб., освоение 92%.

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 – 153,803 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ и ПС 35-110кВ – 237,737 млн. руб.;
- Реконструкция ВЛ и ПС 10-0,4кВ – 121,711 млн. руб.;
- Приобретено оборудование, не требующего монтажа на 66,237 млн. руб.;
- Связь и телемеханика – 36,555 млн. руб.;
- Учет электрической энергии – 82,672 млн. руб.;
- Противоаварийная автоматика – 140,647 млн. руб.;
- Прочие направления – 17,096 млн. руб.

Технологическое присоединение потребителей – 2 175,956 млн. руб., освоение 106%.

В рамках реализации данной программы ОАО «ИЭСК» выполняет свои обязательства по обеспечению технологического присоединения по заключенным договорам технологического присоединения с потребителями.

Прочие инвестиции – 28,204 млн. руб., освоение 142%.

Средства направлены на реализацию охранных, пожарно-охранных мероприятий, реконструкцию административно-производственных зданий, приобретение земельных участков под объектами ОАО «ИЭСК».

На инвестиционную деятельность за 2014 год было использовано 4 929,758 млн. руб.

Направления капвложений:

- строительно-монтажные работы – 2 539,107 млн. руб. (52%);
- оборудование – 1 519,188 млн. руб. (31%);
- прочие – 871,463 млн. руб. (17%),  
в том числе ПИР – 190,871 млн. руб.

#### Анализ ввода мощностей

Таблица 5.3.

Вводимая мощность	Единица измерения	2014	
		план	факт
Реконструкция и ввод новых мощностей			
Трансформаторные мощности	тыс. кВА	121	319
Воздушные линии 110 кВ и выше	км	51	50
Воздушные линии 35 кВ	км	14	16
Воздушные линии 6-10 кВ	км	331	398
Воздушные линии 0,4 кВ	км	422	556
Кабельные линии 0,4-10 кВ	км	146	142

## **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 прочности зданий и конструкций) направлены на предотвращение ущерба от стихийных бедствий, а финансовые (страхование имущества) – на возмещение возможного ущерба.

По данному риску оформлен Паспорт риска, с потенциальным ущербом, рассчитанном в рамках риск-аудита, 120 000 тыс. руб. Разработаны мероприятия, направленные на снижение величины ущерба в случае реализации рискового события (передача риска на страхование). Заключен договор страхования. По данному договору объектами страхования служат линии электропередач, оборудование, здания и сооружения ОАО «ИЭСК». Одним из застрахованных риском является «Стихийные бедствия: землетрясение, буря, ураган, оползень и т.д.».

#### **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 реализации мероприятий ремонтной и инвестиционной программы, направленных на сохранение требуемого уровня надежности функционирования производственных активов Компании.

#### **Отраслевые риски**

1. Высокая зависимость бизнеса Компании от 2 ключевых потребителей (алюминиевые заводы) является рискованной зоной для компании с точки зрения внешней среды. В случае ввода 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.

2. Риск потери части бизнеса высоковольтного напряжения (500 кВ) и переход к модели бизнеса распределительных сетей на общем конкурентном поле области не исключается, поскольку в настоящее время ОАО «ИЭСК» управляет несоответствующими её бизнесу сетевыми активами. Существует значительный риск, как по вероятности наступления, так и по последствиям для деятельности ОАО «ИЭСК» при передаче высоковольтных сетей под управление компании «Российские сети» (ФСК), в случае пересмотра юридических условий формирования состава производственных активов Компании.

#### **Финансовые риски**

Увеличение темпов роста цен может привести к росту затрат Компании (за счет роста цен на топливо, транспортных издержек), замедлению оборачиваемости запасов и активов и стать причиной низких показателей рентабельности и падения прибыли. В

целях нейтрализации данного риска Обществом проводится масштабная кампания по сокращению издержек, а также работа по конкурсному отбору поставщиков.

## **Правовые риски**

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

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

Максимально поддающийся оценке ущерб от наступления данного риска согласно действующего законодательства и объема выручки Общества составляет 300 000 тыс. руб. Разработаны и реализуются мероприятия, направленные на снижение вероятности наступления рискованного события (организационные мероприятия).

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

- выступает с предложениями о выходе с законодательной инициативой по внесению изменений/дополнений в законодательство об электроэнергетике и нормативные акты субъекта РФ;

- осуществляет своевременное отслеживание, анализ изменений законодательства и доведение их до сведения заинтересованных должностных лиц.

Информация о неоконченных судебных разбирательствах в 2014 году, в которых Общество выступает в качестве ответчика/истца по иску о взыскании задолженности, с указанием общей суммы предъявленных претензий:

Таблица 6.1.

	<b>Иски от ОАО «ИЭСК» (ОАО «ИЭСК» - истец)</b>	<b>Иски к ОАО «ИЭСК» (ОАО «ИЭСК» - ответчик)</b>
<b>Количество, шт.</b>	272	35
<b>Общая сумма, руб.</b>	147 197 436,25	550 711 584,11

## 7. Финансово-экономическая деятельность

### 7.1. Основные финансово-экономические показатели

Показатели финансово-экономической деятельности ОАО «ИЭСК» по итогам 2014 года:

Таблица 7.1.1  
млн. руб.

Наименование показателя	2013	2014	Отклонение
Выручка от реализации	15 450	15 674	224
Себестоимость продаж (форма 2)	14 114	15 023	909
ЕВИТДА	5 039	4 484	-555
Валовая прибыль (форма 2)	1 336	651	-685
Чистая прибыль	-94	-842	-748

Выручка от реализации продукции ОАО «ИЭСК» в 2014 году составила 15 674 млн. руб., что на 224 млн. руб. выше уровня выручки в 2013 году.

Себестоимость реализованной продукции за 2014 год составила 15 023 млн. руб., рост относительно факта 2013 года составил 909 млн. руб.

Снижение показателя ЕВИТДА составило 555 млн. руб.

Валовая прибыль за 2014 год составила 651 млн. руб., снижение относительно 2013 года 685 млн. руб.

В 2014 году получен убыток в размере 842 млн. руб.

### 7.2. Выручка

Выпуск товарной продукции ОАО «ИЭСК» по итогам 2014 года:

Таблица 7.2.1.  
млн. руб.

Наименование показателя	2013 год	2014 год	Отклонение
Выпуск товарной продукции, в т.ч.:	15 445,5	15 668,7	223,2
Услуги по транспортировке электрической энергии	14 639,1	14 844,1	205,0
Услуги по технологическому присоединению к эл. сетям	702,5	703,8	1,3
Услуги на сторону	103,9	120,7	16,8

Выпуск товарной продукции ОАО «ИЭСК» в 2014 году составил 15 668,7 млн. руб., что на 223,2 млн. руб. выше уровня выручки в 2013 году.

Услуги по транспортировке электрической энергии за 2014 год составили 14 844,1 млн. руб., рост относительно факта 2013 года составил 205,0 млн. руб.

Услуги по технологическому присоединению к электрическим сетям в 2014 году составили 703,8 млн. руб., рост относительно факта 2013 года составил 1,3 млн. руб.

Услуги на сторону за 2014 год составили 120,7 млн. руб., увеличение относительно 2013 года составило 16,8 млн. руб.

### 7.3. Себестоимость и прибыль

Анализ себестоимости:

Таблица 7.3.1  
млн. руб.

Наименование показателя	2013 год	2014 год	Отклонение	
			абс.	отн. (%)
Основная продукция	14 376,1	15 318,7	942,6	6,6
Заработная плата	1 671,4	1 826,3	154,9	9,3
Услуги подрядчиков по ремонтам	267,4	264,9	-2,5	-0,9
Материалы	358,0	343,0	-15,0	-4,2
Вода	4,7	5,9	1,2	25,5
Энергия	1 844,1	2 025,2	181,1	9,8
Плата за услуги ФСК	9,3	9,7	0,4	4,3
Услуги	5 145,5	5 364,9	219,4	4,3
Услуги ТСО по транспортировке электроэнергии	4 650,1	4 857,1	207,0	4,5
Прочие услуги	495,3	507,7	12,4	2,5
Регистрация имущества	37,6	41,0	3,4	9,0
Амортизация	4 271,1	4 602,4	331,3	7,8
Налоги	477,2	535,0	57,8	12,1
Средства на страхование	202,4	202,1	-0,3	-0,1
Обучение кадров	21,1	20,9	-0,2	-0,9
Прочие расходы в себестоимости	80,4	88,7	8,3	10,3
Корректировка себестоимости	-14,1	-11,2	2,9	-20,6

По итогам деятельности Общества за 2014 год себестоимость основной продукции составила 15 318,7 млн. руб., увеличение относительно факта 2013 года составило 942,6 млн. руб. (6,6%).

Основное влияние на рост себестоимости оказали три фактора:

- увеличение амортизации, которая составила 4 602,4 млн. руб. за 2014 год, рост относительно факта 2013 года составил 331,3 млн. руб. (7,8%), что обусловлено переоценкой основных средств по состоянию на 31.12.2013 и вводом новых объектов основных средств;
- увеличение затрат по услугам ТСО по транспортировке электроэнергии, которые составили 4 857,1 млн. руб. за 2014 год, рост относительно факта 2013 года составил 207,0 млн. руб. (4,5%), что обусловлено увеличением объемов передачи электроэнергии;
- увеличение затрат по потерям электроэнергии, которые составили в 2014 году 1 957,7 млн. руб., рост относительно факта 2013 года составил 177,9 млн. руб. (10%), что обусловлено увеличением объемов потерь электроэнергии и тарифа на покупку потерь.

### 7.4. Налоги

Общество исчисляет и уплачивает налоги и сборы в соответствии с законодательством РФ о налогах и сборах, страховых взносах, законодательством субъектов РФ о налогах и сборах, нормативно-правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Учет расчетов по налогам, платежам и сборам, уплачиваемым в бюджет и внебюджетные фонды, ведется непрерывно нарастающим итогом отдельно по каждому

налогу, платежу и сбору в разрезе уровня бюджетов и внебюджетных фондов (федеральный, бюджет субъекта РФ, местный бюджет).

Налоговый учет Общества осуществляется на основе данных регистров бухгалтерского учета.

Общество определяет доходы и расходы для целей налогообложения по методу начисления. Согласно этому методу доходы (расходы) признаются в том отчетном периоде, в котором они фактически имели место, независимо от фактического поступления (расхода) денежных средств.

Общая сумма перечисленных в бюджет и внебюджетные фонды денежных средств за 2013 год составила 1 583 млн. руб., а в 2014 году – 2 005 млн. рублей. Увеличение – на 27 %.

Таблица 7.4.1.  
млн. руб.

Виды налоговых платежей	2013	2014	Отклонение	
			абс.	отн.
Налог на прибыль	140 975	311 731	170 756	121
Налог на добавленную стоимость	523 427	557 024	33 597	6
Налог на имущество	149 769	278 259	128 490	86
Водный налог	12	15	3	25
Налог на доходы физических лиц	234 415	253 615	19 200	8
Земельный налог	17 253	29 962	12 709	74
Транспортный налог	1 862	2 483	621	33
Платежи в экологические фонды	566	693	127	22
Государственная пошлина	6 458	4 837	18 836	161
Прочие налоги (аренда земли)	11 734	30 570	-1 621	-25
Страховые взносы во внебюджетные социальные фонды	496 255	536 113	39 858	8
Всего	1 582 726	2 005 302	422 576	27

Величина убытка в бухгалтерском учете, из которой рассчитан условный доход (при его отрицательном значении – расход), составила (-500 727) тыс. руб. При этом в соответствии с требованиями Положения по бухгалтерскому учету ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль» величина условного расхода скорректирована на суммы постоянного налогового обязательства (актива), отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства отчетного периода.

В результате, налог на прибыль исчислен в размере 225 млн. рублей, что на 36 млн. руб. меньше налога на прибыль 2013 года в результате снижения налогооблагаемой базы.

Эффективная ставка по налогу на прибыль за 2014 год отрицательна и составила - 44,85%.

К принципиальному отличию в налоговом законодательстве и в учетной политике Общества в целях налогового учета в 2014 году по сравнению с предыдущим годом в первую очередь следует отнести увеличение ставки с 0,4% до 0,7% в связи с отменой с 1 января 2013 года льготы по налогу на имущество в отношении линий электропередач, а также сооружений, являющихся неотъемлемой технологической частью указанных объектов, в соответствии с «Перечнем имущества...», утвержденным постановлением Правительства РФ от 30.09.2004 № 504. Установление на 2014 год в отношении указанных объектов ставки налога на имущество в размере 0,7% привело к увеличению налога на имущество организаций в 2014 году по сравнению с 2013 годом с 189 млн. руб. до 307 млн. руб. или на 62%.

Отличие законодательства по страховым взносам в Пенсионный фонд РФ, Фонд социального страхования РФ, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского образования в 2014

году по сравнению с предыдущим расчетным периодом заключается в изменении предельной величины базы для начисления страховых взносов с 568 до 624 тыс. руб.

По итогам рассмотрения искового заявления ОАО «ИЭСК» (по обжалованию решения налогового органа по итогам выездной налоговой проверки ОАО «ИЭСК» за 2010-2011 годы на сумму 79 976 тыс. руб.) от 6 августа 2013 года № 03-1-31/15 (с учетом решения ФНС России от 4 декабря 2013 года № СА-4-9/21614@24.07.2014) Арбитражным судом города Москва отказано обществу в удовлетворении заявленных требований (о признании недействительным оспариваемого ненормативно-правового акта, дело № А40-25944/2014).

Девятый арбитражный апелляционный суд постановлением от 1 декабря 2014 года оставил решение суда без изменения, апелляционные жалобы ОАО «ИЭСК» и третьего лица без удовлетворения.

Федеральный арбитражный суд Московского округа оставил без изменения решение суда города Москва, постановление Девятого арбитражного апелляционного суда по делу № А40-25944/2014, кассационную жалобу ОАО «ИЭСК» без удовлетворения.

## 7.5. Чистые активы

Таблица 7.5.1.  
(тыс. руб.)

Наименование показателя	на 31.12.2012	на 31.12.2013	на 31.12.2014
Стоимость чистых активов	39 221 312	40 174 890	40 138 201

Чистые активы Общества на 31.12.2014 составили 40 138 201 тыс. руб. Следует отметить уменьшение стоимости чистых активов по сравнению с прошлым периодом на 0,09 %, но, в целом, стоимость чистых активов значительно превышает уставный капитал. Стоимости чистых активов больше стоимости уставного капитала на 48%, данный факт положительно характеризуют финансовое положение Общества и гарантирует защищенность обязательств перед кредиторами.

## 7.6. Финансовое состояние

### Анализ бюджета движения денежных средств (косвенный метод)

Таблица 7.6.1  
млн. руб.

Показатель	2013	2014	Отклонение
Денежные средства на начало периода	35,7	6,1	-29,6
<b>Операционная деятельность</b>	<b>4 001,2</b>	<b>4 376,7</b>	<b>375,5</b>
Нераспределенная прибыль	-159,1	-830,6	-671,5
Поправка на амортизацию	4 271,1	4 602,4	331,3
Оборотный капитал	-110,8	604,9	715,7
<b>Инвестиционная деятельность</b>	<b>-4 684,4</b>	<b>-4 973,9</b>	<b>-289,6</b>
Основные средства и незавершенное строительство	-4 979,7	-4 900,1	79,5
Долгосрочные финансовые вложения	305,0	-65,0	-370,0
Прочие денежные потоки от инвестиционной деятельности	-9,7	-8,8	0,9
<b>Финансовая деятельность</b>	<b>653,5</b>	<b>1 615,9</b>	<b>962,4</b>
Долгосрочные заемные средства	1 401,6	-421,7	-1 823,3
Краткосрочные заемные средства	-1 014,2	1 919,7	2 934,0
Прочие денежные потоки от финансовой	266,2	117,9	-148,3

деятельности			
<b>Чистый денежный поток</b>	<b>-29,6</b>	<b>1 018,7</b>	<b>1 048,3</b>
Денежные средства на конец периода	6,1	1 024,8	1 018,7

По итогам деятельности Общества за 2014 год приток денежных средств от операционной деятельности составил 4 376,7 млн. руб., рост относительно 2013 года составил 375,5 млн. руб.

1. Денежный отток по нераспределенной прибыли с учетом резервного капитала за 2014 год составил (-830,6) млн. руб.

2. Поступления в виде возврата амортизационных отчислений в 2014 году составили 4 602,4 млн. руб.

3. Изменение оборотного капитала за 2014 год составило 604,9 млн. руб.

Отток средств на инвестиционную деятельность составил 4 973,9 млн. руб., снижение относительно 2013 года составило (-289,6) млн. руб.

В целом по итогам деятельности ОАО «ИЭСК» за 2014 года чистый денежный поток составил 1 018,7 млн. руб. Остаток денежных средств на счетах ОАО «ИЭСК» на 1 января 2015 года составил 1 024,8 млн. руб.

### Анализ бюджета доходов и расходов

Таблица 7.6.2  
млн. руб.

Показатель	2013	2014	Отклонение
Выручка	15 450	15 674	224
Основная продукция	15 342	15 548	206
Прочая продукция, работы, услуги	109	126	17
Себестоимость товаров, продукции, работ, услуг (БДР)	-14 383	-15 326	-943
Валовая прибыль (БДР)	1 068	349	-719
Проценты к получению	0,5	9,7	9,2
Проценты к уплате	-336	-392	-56
Расходы на социальные цели (БДР)	-99	-103	-4
Прочие доходы и расходы	-200	-365	-165
Прибыль (убыток) до налогообложения	433	-501	-934
Отложенные налоговые активы	2	3	1
Отложенные налоговые обязательства	-266	-118	148
Текущий налог на прибыль	-263	-227	36
Чистая прибыль	-94	-842	-748

По итогам деятельности Общества за 2014 год рост выручки относительно 2013 года составил 224 млн. руб.

Себестоимость увеличилась на 943 млн. руб. и составила 15 326 млн. руб.

Валовая прибыль уменьшилась на 719 млн. руб.

Показатель «Прибыль (убыток) до налогообложения» за 2014 год составил (-501) млн. руб., снижение относительно 2013 года составило 934 млн. руб.

Финансовый результат за 2014 год составил (-842) млн. руб.

Снижение показателей рентабельности относительно уровня 2013 года обусловлено более низким темпом прироста выручки (+1,5%) по сравнению с темпом прироста себестоимости (+6,6 %).

В соответствии с предельными (максимальными и минимальными) уровнями тарифов на услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2014 год, утвержденными Приказом ФСТ России от 18.12.2013 №233-э/2, и подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства РФ от 24.10.2013 №953, приказом

Службы по тарифам Иркутской области от 19.12.2013 №256/1-спр были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2014 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2014 утверждены на уровне 2013 года («заморозка тарифов»).

На снижение показателя «Чистая прибыль» также оказало влияние:

- увеличение затрат по статье «Услуги ТСО по транспортировке электроэнергии» на 207 млн. руб., на 4,5 % к уровню 2013 года, за счет увеличения индивидуальных тарифов в 2014 году по крупным ТСО (ОАО «РЖД», ЗАО «Братская электросетевая компания» и ЗАО «Витимэнерго») и появлением новых ТСО (ООО «Сетьэнергопром», ООО «Кутуликская электросетевая компания» и ООО «Топресурс»);

- увеличение затрат по статье «Амортизация» выше уровня 2013 года на 331,3 млн. руб. (+7,8 %), что обусловлено проведенной переоценкой ОФ с применением коэффициента 1,03, вводом новых объектов и увеличением амортизационных отчислений по объектам после реконструкции;

- увеличение затрат по статье «потери электроэнергии» выше уровня 2013 года на 177,9 млн. руб. (+10,0 %), в том числе:

- +97,7 млн. руб. за счет увеличения объемов (+92,8 млн. кВт\*ч);
- -120 млн. руб. за счет увеличения объема и увеличения стоимости нагрузочных потерь;
- +200,2 млн. руб. за счет увеличения фактических тарифов относительно плановых.

## Финансовый анализ

### Показатели оборачиваемости

Таблица 7.6.3

Показатели (из расчета на 365 дней)	На 31.12.2013	На 31.12.2014
Период оборачиваемости дебиторской задолженности	37	37
Период оборачиваемости активов	1 189	1 207
Период оборачиваемости материально-производственных запасов	5	5

Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности – показывает среднее число дней, требуемое для взыскания задолженности. Данный коэффициент на 31.12.2014 остался на уровне показателя 2013 года.

### Показатели ликвидности

Таблица 7.6.4

Показатели	На 31.12.2013	На 31.12.2014
Коэффициент текущей (общей) ликвидности	0,48	0,39
Коэффициент срочной (быстрой) ликвидности	0,43	0,36
Коэффициент соотношения собственных и заемных средств	0,25	0,29

Коэффициент текущей ликвидности показывает, что на 31.12.2014 на 1 руб. текущих обязательств приходится 0,39 руб. текущих активов.

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

В ОАО «ИЭСК» эффективно построена работа с основной группой потребителей, поступление средств от оказания услуг по передаче электроэнергии происходит практически без отсрочки платежа, тогда как оплата поставщикам и подрядчикам

осуществляется в основном с отсрочкой платежа 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 ОАО «ИЭСК» может привлекать значительные кредитные средства в дату необходимых платежей.

Коэффициент соотношения собственных и заемных средств показывает, сколько заемных средств Общество привлекло на 1 рубль вложенных в активы собственных средств. Данный показатель в течение отчетного периода находился в пределах норматива и на 31.12.2014 составил 0,29.

### Анализ дебиторской и кредиторской задолженности

Дебиторская задолженность по итогам 2014 года составила 1 286,5 млн. руб. Уменьшение дебиторской задолженности относительно 2013 года в основном обусловлено тем, что на 31.12.2013 по ОАО «РУСАЛ Братск» и ОАО «СУАЛ» филиал «ИрКАЗ-СУАЛ» текущая дебиторская задолженность составляла 1 054,8 млн. руб., на 31.12.2014 данная задолженность составила 206,7 млн. руб.

Таблица 7.6.5  
тыс. руб.

<b>Дебиторская задолженность</b>	<b>На 31.12.2013</b>	<b>На 31.12.2014</b>
Покупатели и заказчики	1 232 237	509 583
Авансы выданные	306 718	219 787
Прочие дебиторы	391 967	557 172
<b>ИТОГО</b>	<b>1 930 922</b>	<b>1 286 542</b>

Кредиторская задолженность по итогам 2014 года составила 3 749,3 млн. руб. Уменьшение задолженности относительно уровня 2013 года составило (-73) млн. руб.

Таблица 7.6.6  
тыс. руб.

<b>Кредиторская задолженность</b>	<b>На 31.12.2013</b>	<b>На 31.12.2014</b>
Поставщики и подрядчики	1 729 299	1 944 679
Задолженность перед персоналом организации	76 906	72 723
Задолженность перед государственными внебюджетными фондами	30 286	32 445
Задолженность по налогам и сборам	183 298	168 325
Прочие кредиторы	17 450	349 713
Авансы полученные	1 785 024	1 181 399
<b>ИТОГО</b>	<b>3 822 263</b>	<b>3 749 284</b>

По итогам 2014 года создан резерв на сумму просроченной дебиторской задолженности в размере 6,2 млн. руб. Просроченная кредиторская задолженность по итогам 2014 года отсутствует.

### 7.7. Тарифное регулирование

В 2014 году порядок расчетов по единым (котловым) тарифам за услуги по передаче электрической энергии на территории Иркутской области не изменился. «Держателем котла» остается ОАО «ИЭСК», которое получает оплату от всех потребителей услуг и затем рассчитывается 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 2014 год, утвержденными Приказом ФСТ России от 18.12.2013 №233-э/2, и подпунктом «б» пункта 2 постановления Правительства РФ от 24.10.2013 №953, приказом

Службы по тарифам Иркутской области от 19.12.2013 №256/1-спр были утверждены единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2014 год.

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электроэнергии на территории Иркутской области на 2014 утверждены на уровне 2013 года («заморозка тарифов»).

**Единые (котловые) тарифы на услуги по передачи электрической энергии на территории Иркутской области с 01.07.2014**

Таблица 7.7.1

Уровень напряжения	Единые (котловые) тарифы на 2014 год (с 01.07.2014)			Рост одноставоч- ного тарифа 2014 / 2013, %
	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	177 993,39	46,81	298,12	+0%
СН 1	321 740,63	71,25	572,59	+0%
СН 2	398 900,87	99,78	716,71	+0%
НН	367 387,75	195,05	840,08	+0%
Население	252,30			+7%
Средний одноставочный котловой тариф	360,50			+3,5%

Средний одноставочный единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Прочие потребители» с 01.07.2014 увеличился по отношению к предшествующему периоду регулирования на 3,5%. Единый (котловой) тариф на услугу по передаче электрической энергии для группы «Население» с 01.07.2014 увеличился на 7%.

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 27.06.2014 №296-спр установлены индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии, применяемые для расчетов ОАО «ИЭСК» с иными территориальными сетевыми организациями на 2014 год.

При утверждении единых (котловых) тарифов на услугу по передаче электрической энергии на территории Иркутской области на 2014 год прирост НВВ ОАО «ИЭСК» составил 412 млн. руб. (+3,6%). Прирост НВВ на содержание электрических сетей составил 283 млн. руб. (+3,1%), в том числе была согласована инвестиционная составляющая за счет прибыли в размере 712 млн. руб. Прирост НВВ на компенсацию потерь в электрических сетях составил 129 млн. руб. (+5,1%).

Приказом Службы по тарифам Иркутской области от 30.10.2013 № 220-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 7.7.2

№	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки ОАО «ИЭСК»		
		0,4-1 кВ	6-10 кВ	20-35 кВ
в ценах периода регулирования				

№	Наименование мероприятий	Стандартизированные тарифные ставки ОАО «ИЭСК»		
		0,4-1 кВ	6-10 кВ	20-35 кВ
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	307,70		
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	416 661,43	452 997,05	915 146,31
3	(С3) Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство кабельных линий электропередачи в расчете на 1 км линий электропередачи, руб./км	442 916,29	734 772,60	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)	991,48		
4.2	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) 10(6)/0,4 кВ	436,46		
4.3	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10(6)/0,4 кВ	1 888,08		
4.4	Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (БРТП) 10(6)/0,4 кВ	4 247,97		
4.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	1 247,25		

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

Таблица 7.7.3

№	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	124,92		
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству «последней мили»	-		
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в т.ч.:	-		

№	Наименование мероприятий	Ставки для расчета по каждому мероприятию ОАО «ИЭСК»		
		0,4-1 кВ	6-10 кВ	20-35 кВ
3.1	Строительство воздушных линий	6 639,08	6 231,19	11 742,81
3.2	Строительство кабельных линий	9 017,07	12 582,00	-
3.3	Строительство пунктов секционирования (реклоузеров, переключательных пунктов)	6 851,13		
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	3 015,91		
3.4.2	Строительство блочных комплектных трансформаторных подстанций (БКТП) 10(6)/0,4 кВ	13 046,64		
3.4.3	Строительство блочных распределительных трансформаторных пунктов (БРТП) 10(6)/0,4 кВ	29 353,46		
3.5	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	8 618,49		
4	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем технических условий	16,31		
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств заявителя	-		
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	166,47		

## **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 персонала.

3. Подготовка молодых специалистов в группах специального набора на энергетическом факультете ИрГТУ, углубленная подготовка специалистов по релейной защите и электроавтоматике, углубленная подготовка в области ремонта и эксплуатации электротехнического оборудования электрических сетей на базе Корпоративного учебно-исследовательского центра ОАО «Иркутскэнерго» - ИрГТУ 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. Планирование преемственности – это процесс выявления будущих руководителей и целенаправленная работа по передаче и развитию профессиональных и управленческих знаний, развитию лидерского потенциала.

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».

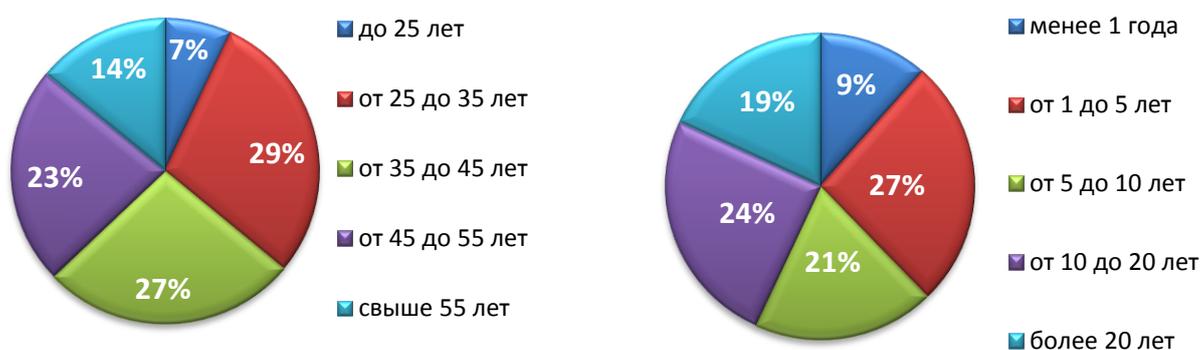
### **Численность персонала**

За 2014 год среднесписочная численность персонала ОАО «ИЭСК» составила 3 384 человека, по сравнению 2013 годом (3 322 человека) среднесписочная численность увеличилась на 62 человека или 1,9%:

Таблица 8.1.1.

Показатели	Ед. изм.	2013 факт	2014			
			план	факт	отклонение	
					от факта 2013	от плана 2014
Среднесписочная численность за 2014 г. всего, в том числе:	чел.	3 322	3 423	3 384	62	- 39
- руководителей	чел.	417	430	430	13	0
- специалистов	чел.	881	911	893	12	-18
- служащих	чел.	8	8	7	-1	-1
- рабочих	чел.	2 016	2 074	2 054	38	-20
Среднемесячная заработная плата	руб.	44 092	46 884	47 262	3 170	378

### 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 % (1 895 человек). 60% составляет категория рабочих. Средний возраст работников 42 года. 43% 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, повышения трудового потенциала и обеспечения профессионального роста сотрудников, ОАО «ИЭСК» реализует обучение персонала. В 2014 году всеми формами обучения было охвачено 1123 человека, было организовано 1653 человеко-курсов.

Фактические затраты на обучение составили 20 905 тыс. руб.

В целях эффективного обучения кадрового резерва для выдвижения на руководящие должности 85 сотрудников ОАО «ИЭСК» приняли участие в тренингах на развитие личностных и управленческих компетенций.

Организовано 10 внутрикorporативных семинаров по актуальной для Компании тематике.

В рамках подготовки молодых специалистов продолжено целевое обучение студентов - будущих молодых специалистов Компании в профильных ВУЗах.

## 8.3. Социальная политика

Реализация намеченных социальных программ осуществляется в соответствии с Коллективным договором, заключенным руководством ОАО «ИЭСК» с профсоюзом.

Учитывая особую степень опасности труда и профессиональной вредности для работников энергетической отрасли, неблагоприятное расположение филиалов в зоне выбросов экологически вредных производств, ОАО «ИЭСК» приоритетно заботится о создании безопасных условий труда на производстве, организации отдыха, укреплении здоровья работников. В ОАО «ИЭСК» действует система добровольного медицинского страхования работников, все нуждающиеся прошли лечение по договорам со специализированными лечебными учреждениями. По системе ДМС за 2014 года на курортах и санаториях оздоровлен 271 работник ОАО «ИЭСК», затраты составили 4 644,6 тыс. руб. Фактически за 2014 года платежи по договорам ДМС составили 8 576,9 тыс. руб. По действующему в ОАО «ИЭСК» Положению о предоставлении льгот при выделении путевок работникам, членам их семей и неработающим пенсионерам за 2014 года получили льготные путевки в санатории «Электра», «Кедр», «Братское взморье», «Усть-Кут», курорты «Ангара», «Белокуриха», «Аршан», пансионат «Нилова пустынь», на базы отдыха «Звездный», «Дружба», «Энергетик» (п. Аршан), в детские оздоровительные лагеря «Звездный», «Дружба», «Юбилейный» 627 человек. На санаторно-курортное лечение и летнее оздоровление детей в течение 2014 года было направлено 8 824,0 тыс. руб.

За 2014 год в программе предоставления жилищных субсидий молодым специалистам для частичной компенсации процентов по ипотечному кредитованию участвовало 58 человек, затраты по статье составили – 3 101,0 тыс. руб.

На 31.12.2014 было арендовано 63 квартиры для молодых специалистов ОАО «ИЭСК», затраты по статье составили – 7 024,0 тыс. руб.

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

На 31.12.2014 участниками программы НПФ по пенсионным планам:

«Стабильность» - являются 102 работника (за 2014 год);

«Стимул» - являются 373 работника;

«Коллектив» - являются 470 работников.

#### 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.

	2013	2014
Число несчастных случаев	1	2
Число пострадавших	1	2
Легкие травмы	1	2
Тяжелые травмы	-	-

В 2014 году в ОАО «ИЭСК» в сравнении с 2013 годом, произошло увеличение производственного травматизма с одного до двух случаев, коэффициент общего травматизма также увеличился с 0,3 до 0,59. В 2014 году несчастные случаи произошли в филиалах ОАО «ИЭСК»: «Западные электрические сети» и «Центральные 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» «Западные электрические сети» пострадавший электромонтер получил ожоги кистей рук и лица, а в филиале ОАО «ИЭСК» «Центральные электрические сети» пострадавший электрослесарь получил удар падающим брусом по голове. По медицинскому заключению обе травмы отнесены к категории легких.

В 2014 году на мероприятия по улучшению условий и охрану труда по ОАО «ИЭСК» было затрачено 763 870,6 тыс. рублей, что на 1,9 % меньше по сравнению с 2013 годом. По обеспечению работников спецодеждой и средствами индивидуальной защиты также произошло снижение затрат на 18,3% по сравнению с 2013 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.

	2013	2014
Затраты на охрану труда	78 382,6	76 870,6
в т.ч. затраты на обеспечение СИЗ	57 268,0	46 792,0

Основными направлениями деятельности ОАО «ИЭСК» в области охраны труда в 2014 году явились:

- проведение специальной оценки условий труда на филиалах, что позволило значительно снизить размер компенсаций и выплат за работу во вредных условиях труда за счет уменьшения количества рабочих мест с вредными условиями труда в ОАО «ИЭСК» и снижения вредности путем перевода в более низкий класс условий труда;
- планомерное выполнение требований СТП 001.062.035-2010 «Система управления охраной труда в ОАО «ИЭСК».

#### 8.5. Охрана окружающей среды

В 2014 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 2014 год и фактически выделено финансирование в размере 3 811,000 тысяч рублей, в 2013 году на выполнение природоохранных мероприятий было выделено 3 772,200 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 № 89-ФЗ;

- разработка проектов предельно допустимых выбросов для соблюдения требований ст. 34 Федерального закона «Об охране окружающей среды» от 10.01.2002 № 7-ФЗ, Федерального закона «Об охране атмосферного воздуха» от 04.05.1999 № 96-ФЗ;

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

- установка птицевоздушных устройств на воздушных линиях электропередач в соответствии с ПП 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	746
Обращение с отходами производства и потребления	1984
Охрана атмосферного воздуха	231
Сохранение биоразнообразия	1290

Таблица 8.5.2.

Экологические показатели	Ед. изм.	2013	2014	Отклонение
Водопотребление	куб. м	64270,72	61616,47	-2654,25
Водоотведение	куб. м	54901,00	47464,00	-7437,00
Валовые выбросы загрязняющих веществ в атмосферный воздух	т.	20,60	20,60	0,00
Объем образованных отходов производства и потребления	т.	839,321	861,711	22,39
Начисление платы за негативное воздействие на окружающую среду:				
-выбросы загрязняющих веществ стационарными источниками	тыс. руб.	1,474	1,475	0,001
-выбросы загрязняющих веществ передвижными объектами	тыс. руб.	23,750	24,551	0,801
-размещение отходов производства и потребления	тыс. руб.	547,134	720,867	173,733

**АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ**  
**ОАО «ИЭСК»**  
за 2014 год

**ООО «Интерком-Аудит»**

---

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

## Аудиторское заключение

Акционерам, Генеральному директору ОАО «ИЭСК»

### Аудируемое лицо:

**Полное наименование:** Открытое акционерное общество «Иркутская электросетевая компания»  
**Сокращенное наименование:** ОАО «ИЭСК»  
**Наименование на иностранном языке:** Joint Stock Company «Irkutsk electronetwork company»  
**Место нахождения:** 664033, г. Иркутск, ул. Лермонтова, 257  
**Государственный регистрационный номер:** Свидетельство о государственной регистрации серии 38 № 002933346 от 30 июня 2009 года (основной государственный регистрационный номер (ОГРН) 1093850013762), выдано Межрайонной инспекцией Федеральной налоговой службы № 17 по Иркутской области

### Аудиторская организация:

**Наименование:** Общество с ограниченной ответственностью «Интерком-Аудит» (ООО «Интерком-Аудит»)  
**Наименование на иностранном языке:** Intercom-Audit LLC  
**Место нахождения:** 119501, г. Москва, ул. Лобачевского, д. 126 стр. 6  
**Лицензии:** Лицензия ГТ № 0079553 от 12.01.2015 на проведение работ, связанных с использованием сведений, составляющих государственную тайну, рег.№ 25673, выдана УФСБ России по г. Москве и Московской области сроком действия до 04.06.2019  
**Государственный регистрационный номер (ОГРН):** 1137746561787  
**Наименование саморегулируемой организации аудиторов, членом которой является аудиторская организация:** СРО НП «Аудиторская Палата России»;  
**Номер в реестре аудиторов и аудиторских организаций (ОРНЗ):** 11301050981

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности ОАО «ИЭСК», состоящей из бухгалтерского баланса по состоянию на 31 декабря 2014 года, отчета о финансовых результатах за 2014 год и приложений за 2014 год, состоящих из отчета об изменениях капитала, отчета о движении денежных средств и пояснений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах.

### **Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую (финансовую) отчетность**

Руководство аудируемого лица несет ответственность за составление и достоверность указанной бухгалтерской (финансовой) отчетности в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности 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. 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.

## Мнение

По нашему мнению, бухгалтерская (финансовая) отчетность отражает достоверно во всех существенных отношениях финансовое положение ОАО «ИЭСК» по состоянию на 31 декабря 2014 года, результаты ее финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за 2014 год в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской (финансовой) отчетности.

Руководитель Департамента аудита организаций  
(квалификационный аттестат аудитора  
№02-000030 от 15.11.2011,  
срок действия не ограничен)



Е.В. Коротких

12.03.2015

## Годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность ОАО «ИЭСК»

## Бухгалтерский баланс

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>АКТИВ</b>				
	<b>I. Внеоборотные активы</b>				
1.1, 1.2, 1.3	Нематериальные активы	1110	-	-	-
1.4.	Результаты исследований и разработок	1120	-	-	-
	Нематериальные поисковые активы	1130	-	-	-
	Материальные поисковые активы	1140	-	-	-
2.	Основные средства	1150	48 558 288	47 466 627	45 645 418
	в том числе:				
	основные средства	1151	43 011 718	43 605 884	43 263 392
	незавершенное строительство	1152	5 546 570	3 860 743	2 382 026
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	-	-	-
3.	Финансовые вложения	1170	712 983	647 983	952 961
	Отложенные налоговые активы	1180	27 731	24 890	22 523
	Прочие внеоборотные активы	1190	18 978	13 040	5 718
	<b>Итого по разделу I</b>	<b>1100</b>	49 317 980	48 152 540	46 626 620
	<b>II. Оборотные активы</b>				
4.	Запасы	1210	194 972	217 477	210 285
	в том числе:				
	сырье и материалы и др. аналогичные ценности	1211	194 175	210 061	210 015
	готовая продукция и товары для перепродажи	1212	241	220	195
	прочие запасы и затраты	1214	556	7 196	75
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	505	2 806	1 215
5.1.	Дебиторская задолженность	1230	1 286 542	1 930 922	1 222 517
	в том числе:				
	покупатели и заказчики	1231	509 583	1 232 237	669 903
	векселя к получению	1232	-	-	-
	авансы выданные	1233	219 787	306 718	36 550
	прочие дебиторы	1234	557 172	391 967	516 064
3.	Финансовые вложения	1240	-	-	500
	Денежные средства	1250	1 024 779	6 091	35 727
	Прочие оборотные активы	1260	-	-	-
	Внутрихозяйственные расчеты	1270	-	-	-
	<b>Итого по разделу II</b>	<b>1200</b>	2 506 798	2 157 296	1 470 244
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1100 + 1200)</b>	<b>1600</b>	51 824 778	50 309 836	48 096 864

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	на 31 декабря 2014 г.	на 31 декабря 2013 г.	на 31 декабря 2012 г.
1	2	3	4	5	6
	<b>ПАССИВ</b>				
	<b>III. Капитал и резервы</b>				
	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	15 176 315	14 382 412	13 269 751
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	-	-	-
	Резервный капитал	1360	66 632	160 962	112 500
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	4 165 429	4 901 684	5 109 245
	в том числе:				
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) прошлых лет	1380	5 007 840	4 996 014	4 140 022
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) отчетного периода	1381	(842 411)	(94 330)	969 223
	<b>Итого по разделу III</b>	<b>1300</b>	40 138 010	40 174 692	39 221 130
	<b>IV. Долгосрочные обязательства</b>				
	Заемные средства	1410	4 037 583	4 455 708	3 055 878
	Отложенные налоговые обязательства	1420	1 231 191	1 113 317	847 127
	Оценочные обязательства	1430	-	-	-
	Прочие долгосрочные обязательства	1450	65 415	69 017	67 271
	<b>Итого по разделу IV</b>	<b>1400</b>	5 334 189	5 638 042	3 970 276
	<b>V. Краткосрочные обязательства</b>				
	Заемные средства	1510	2 472 714	552 967	1 567 206
<b>5.3.</b>	Кредиторская задолженность	1520	3 749 284	3 822 263	3 224 707
	в том числе:				
	поставщики и подрядчики	1521	1 944 679	1 729 299	1 533 185
	задолженность перед персоналом организации	1522	72 723	76 906	87 139
	задолженность перед государственными внебюджетными фондами	1523	32 445	30 286	34 011
	задолженность по налогам и сборам	1524	168 325	183 298	24 761
	прочие кредиторы	1525	349 713	17 450	510 940
	векселя к уплате	1526	-	-	-
	авансы полученные	1527	1 181 399	1 785 024	1 034 671
	задолженность участникам (учредителям) по выплате доходов	1528	-	-	-
	Доходы будущих периодов	1530	191	198	182
<b>7.</b>	Оценочные обязательства	1540	130 390	121 674	113 363
	Прочие краткосрочные обязательства	1550			
	Внутрихозяйственные расчеты	1560	-	-	-
	<b>Итого по разделу V</b>	<b>1500</b>	6 352 579	4 497 102	4 905 458
	<b>БАЛАНС (сумма строк 1300 + 1400 + 1500)</b>	<b>1700</b>	51 824 778	50 309 836	48 096 864

**Отчет о финансовых результатах  
за январь – декабрь 2014 года**

Пояснения	Наименование показателя	Код строки	за Январь - Декабрь 2014 г.	за Январь - Декабрь 2013 г.
п.12	<b>Выручка</b>	<b>2110</b>	<b>15 674 357</b>	<b>15 450 477</b>
	в том числе от продажи:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2111	14 844 096	14 639 069
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2112	703 846	702 468
	Прочей продукции основного производства и прочих услуг	2113	126 415	108 940
п.6.2	<b>Себестоимость продаж</b>	<b>2120</b>	<b>(15 023 428)</b>	<b>(14 114 005)</b>
	в том числе проданных:			
	Услуги по передаче электроэнергии	2121	(14 837 808)	(13 994 568)
	Услуг за технологические присоединения к электрическим сетям	2122	(70 954)	(23 861)
	Прочей продукции основного производства и прочих услуг	2123	(114 666)	(95 576)
	<b>Валовая прибыль (убыток)</b>	<b>2100</b>	<b>650 929</b>	<b>1 336 472</b>
	Коммерческие расходы	2210	-	-
	Управленческие расходы	2220	(302 251)	(268 722)
	<b>Прибыль (убыток) от продаж</b>	<b>2200</b>	<b>348 678</b>	<b>1 067 750</b>
	Доходы от участия в других организациях	2310	-	-
	Проценты к получению	2320	9 733	472
	Проценты к уплате	2330	(391 621)	(335 957)
п.12	Прочие доходы	2340	139 887	99 585
п.12	Прочие расходы	2350	(607 404)	(399 083)
	<b>Прибыль (убыток) до налогообложения</b>	<b>2300</b>	<b>(500 727)</b>	<b>432 767</b>
	Текущий налог на прибыль	2410	(224 564)	(231 078)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2411	439 742	408 348
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(117 874)	(266 190)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	2 841	2 367
	Прочее	2460	(2 087)	(32 196)
	<b>Чистая прибыль (убыток) отчетного периода</b>	<b>2400</b>	<b>(842 411)</b>	<b>(94 330)</b>
	<b>СПРАВОЧНО:</b>			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510	805 429	1 115 672
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520	-	-
	Совокупный финансовый результат периода	2500	(36 982)	1 021 342
п.12	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900	(0,18084)	(0,00002)
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910	-	-

Полный текст бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 год в соответствии с требованиями раздела 8.3 Положения о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг, утвержденного Приказом ФСФР России от 04.10.2011 № 11-46/пз-н, опубликован на странице в сети Интернет по адресу: <http://disclosure.1prime.ru/Portal/Default.aspx?emId=3812122706>.

Полный текст бухгалтерской (финансовой) отчетности Общества за 2014 год размещен также на официальном сайте компании <http://www.irk-esk.ru> в разделе «Раскрытие информации».

**Заседания (собрания) органов управления ОАО «ИЭСК»**

№ п/п	Номер и дата протокола	Вопросы, рассмотренные органами управления
Общее собрание акционеров ОАО «ИЭСК» в 2014 году		
1	Протокол № 6 от 10 июня 2014 г.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК».</li> <li>2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК».</li> <li>3. О распределении прибыли (в том числе о выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2013 года.</li> <li>4. Избрание членов Совета директоров ОАО «ИЭСК».</li> <li>5. Избрание членов Ревизионной комиссии ОАО «ИЭСК».</li> <li>6. Утверждение аудитора ОАО «ИЭСК».</li> <li>7. Утверждение устава ОАО «ИЭСК» в новой редакции.</li> <li>8. Утверждение положения об общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК» в новой редакции.</li> <li>9. Утверждение положения о Совете директоров ОАО «ИЭСК» в новой редакции.</li> </ol>
Заседания Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2014 году		
1	Протокол № 2(41) от 19 февраля 2014 г.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об утверждении бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2014 год.</li> <li>2. Об определении кредитной политики ОАО «ИЭСК» на 2014 год.</li> <li>3. Об определении начальной (максимальной) цены оплаты аудиторских услуг.</li> </ol>
2	Протокол № 3(42) от 06 марта 2014 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 № 4 (43) от 10 апреля 2014 г.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. О созыве годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».</li> <li>2. Утверждение повестки дня годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК».</li> </ol>
4	Протокол № 5 (44) от 24 апреля 2014 г.	<ol style="list-style-type: none"> <li>1. Об утверждении отчета Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 2013 год.</li> <li>2. Предварительное утверждение годового отчета ОАО «ИЭСК» за 2013 год.</li> <li>3. Предварительное утверждение годовой бухгалтерской отчетности ОАО «ИЭСК» за 2013 год.</li> <li>4. О рекомендациях общему собранию акционеров по распределению прибыли (в том числе выплате (объявлении) дивидендов) и убытков ОАО «ИЭСК» по результатам 2013 года.</li> <li>5. Об использовании резервного фонда ОАО «ИЭСК».</li> <li>6. О кандидатуре аудитора ОАО «ИЭСК» и определении размера оплаты услуг аудитора.</li> <li>7. О предложении Совета директоров ОАО «ИЭСК» общему собранию акционеров для принятия решения по вопросу «Утверждение устава ОАО «ИЭСК» в новой редакции».</li> <li>8. О предложении Совета директоров ОАО «ИЭСК» общему собранию акционеров для принятия решения по вопросу «Утверждение положения об общем собрании акционеров ОАО «ИЭСК» в новой редакции».</li> <li>9. О предложении Совета директоров ОАО «ИЭСК» общему собранию акционеров для принятия решения по вопросу «Утверждение положения о Совете директоров ОАО «ИЭСК» в новой редакции».</li> </ol>

		10. О подготовке к проведению годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК» 10 июня 2014 года.
5	Протокол № 1 (45) от 17 июля 2014 г.	<p>1. Об избрании Председателя Совета директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>2. О перечне вопросов, подлежащих рассмотрению на заседаниях Совета директоров ОАО «ИЭСК» в 2014-2015 гг. (до годового общего собрания акционеров ОАО «ИЭСК», проводимого в 2015 году).</p> <p>3. Об избрании членов Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по аудиту при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>4. Об избрании членов Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по кадрам и вознаграждениям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>5. Об избрании членов Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по стратегии и инвестициям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>6. Об избрании членов Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по бюджету при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p> <p>7. Об избрании членов Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК». Об избрании Председателя Комитета по технологическому присоединению к электрическим сетям при Совете директоров ОАО «ИЭСК».</p>
6	Протокол № 2 (46) от 10 октября 2014 г.	<p>1. О рассмотрении отчета Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 1 полугодие 2014 года.</p> <p>2. О корректировке бизнес-плана ОАО «ИЭСК» на 2014 год.</p> <p>3. Утверждение Положения о закупке товаров, работ, услуг для нужд ОАО «ИЭСК» в новой редакции.</p>
7	Протокол №3 (47) от 24 декабря 2014 г.	О рассмотрении отчета Генерального директора и Правления ОАО «ИЭСК» об исполнении бизнес-плана за 9 месяцев 2014 года.

**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.