



НЭСК
ЭЛЕКТРОСЕТИ

ГОДОВОЙ
ОТЧЕТ **2013**

Предварительно утвержден решением
Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети»
(протокол № 12 от 14 мая 2014 г.)
и вынесен на утверждение Годовому
общему собранию акционеров

ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



*Годовой отчет
за 2013 год*

Генеральный директор

М.С. Кулаков

Главный бухгалтер

В.А. Гульгаева

Содержание

ОБРАЩЕНИЕ ПРЕДСЕДАТЕЛЯ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ К АКЦИОНЕРАМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»	4	ИСПОЛЬЗОВАНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ В 2013 ГОДУ	24	ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	48	Информация о совершении Обществом крупных сделок и сделок, в совершении которых имеется заинтересованность	74
ОБРАЩЕНИЕ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА К АКЦИОНЕРАМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»	6	ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ	26	Основные принципы организации закупочной деятельности	48	Сведения о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения	75
ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»	9	Объем переданной электрической энергии по электрическим сетям	26	Способы выбора поставщика	48	Информационная политика Общества	75
История создания и развития	9	Показатели потерь электрической энергии в электрических сетях	26	Основные итоги закупочной деятельности	49	Распределение прибыли и дивидендная политика	75
Миссия и стратегия	10	Сертификация качества электроэнергии	27	ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО РАЗВИТИЮ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА И ОФОРМЛЕНИЮ ЗЕМЕЛЬНО-ПРАВОВЫХ ОТНОШЕНИЙ	51	УПРАВЛЕНИЕ РИСКАМИ	77
Структура управления Общества	10	Выполнение мероприятий по снижению потерь и их эффективность	27	Развитие имущественного комплекса, находящегося в эксплуатации	51	АНАЛИЗ ФИНАНСОВОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2013 ГОД	80
Перспективы развития Общества	10	Тарифы на передачу электроэнергии и покупку потерь в 2010–2013 гг.	28	Оформление земельно-правовых отношений	53	ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ БУХГАЛТЕРСКОЙ И ФИНАНСОВОЙ ОТЧЕТНОСТИ ОБЩЕСТВА	83
Конкурентное окружение	11	ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ	30	Кадровая и социальная политика	56	Основные положения учетной политики	83
Филиалы и представительство	11	Объем спроса потребителей на технологическое присоединение	30	Основные принципы и цели кадровой политики	56	Анализ динамики результатов деятельности и финансового положения ОАО «НЭСК-электросети» за 2010–2013 гг.	88
ХАРАКТЕРИСТИКА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ	13	Организация работы с клиентами	33	Численность и структура персонала	57	СПРАВОЧНАЯ ИНФОРМАЦИЯ ДЛЯ АКЦИОНЕРОВ	93
Основные виды деятельности	13	Тарифы на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям в 2010–2013 гг.	33	Система развития персонала	58	ПРИЛОЖЕНИЯ	94
Основные производственные мощности	14	ИНВЕСТИЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ	43	Социальная политика	59	1. Сведения о соблюдении Кодекса корпоративного поведения	94
Основные технические характеристики электросетевых комплексов	14	Основные результаты инвестиционной деятельности в 2013 году	43	Охрана труда	61	2. Организационная структура ОАО «НЭСК-электросети»	102
Ремонтно-эксплуатационная деятельность ОАО «НЭСК-электросети»	17	Структура капитальных вложений	44	КОРПОРАТИВНОЕ УПРАВЛЕНИЕ	64	3. Бухгалтерская отчетность за 2013 год	103
Информационные технологии, средства связи и телемеханики	18	Инвестиционные планы на 2014 год	45	Принципы корпоративного управления	64	4. Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности за 2013 год	124
Охрана окружающей среды	19			Основные задачи корпоративного управления	65	5. Заключение Ревизионной комиссии по результатам проверки годовой бухгалтерской отчетности и достоверности данных, содержащихся в Годовом отчете за 2013 год	126
ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ	21			Органы управления и контроля Общества	65		
				Критерии определения и размер вознаграждения Генерального директора, членов Совета директоров и членов Ревизионной комиссии	71		
				Структура акционерного капитала	71		
				Информация о регистраторе Общества	73		
				Информация об аудиторе Общества	73		
				Участие Общества в некоммерческих организациях и объединениях	73		
				Участие Общества в коммерческих организациях	74		

Обращение Председателя Совета директоров к акционерам ОАО «НЭСК-электросети»



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

В 2013 году было проведено два Общих собрания акционеров. На Годовом общем собрании акционеров, которое состоялось 27 июня 2013 года, были утверждены Годовой отчет Общества за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность и Устав ОАО «НЭСК-электросети» в новой редакции, а также рассматривались иные обязательные вопросы в соответствии с Федеральным законом об акционерных обществах.

24 октября 2013 года было проведено Внеочередное общее собрание акционеров. На нем рассматривались вопросы о досрочном прекращении полномочий действующего состава Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» и об избрании новых членов Совета директоров Общества.

В 2013 году всего было проведено 13 заочных заседаний Совета директоров и одно заседание в форме совместного присутствия. За указанный период на заседаниях было рассмотрено 55 вопросов, из которых наибольшая доля вопросов (32) затронула сферу корпоративного управления, 6 вопросов касались утверждения/корректировки внутренних документов общества, 17 вопросов относились к сфере контроля работы менеджмента.

От имени всех членов Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» хочу выразить искренние пожелания акционерам, руководству и всему коллективу Общества дальнейших успехов в достижении поставленных целей и задач, а также уверенного движения вперед на благо развития энергетической сферы Кубани.

Председатель Совета директоров
Открытого акционерного общества
«НЭСК-электросети»

Р.Х. Хаджиев

Обращение Генерального директора к акционерам ОАО «НЭСК-электросети»



УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Представляем Вашему вниманию отчет о работе ОАО «НЭСК-электросети» за 2013 год. На протяжении 2013 года коллектив ОАО «НЭСК-электросети» ответственно, оперативно и слаженно справлялся с задачами по энергоснабжению городов Кубани, доказав, что является мощной производственной структурой.

Приоритетными направлениями в деятельности компании в 2013 году являлись обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергии, повышение качества предоставляемых услуг по передаче электрической энергии. Специалистами ОАО «НЭСК-электросети» проводились мероприятия по полной реконструкции, обновлению и модернизации энергетического комплекса Краснодарского края с применением современного технологического оборудования и материалов.

Особое внимание было направлено на реализацию инвестиционной и ремонтной программ, повышение квалификации производственного персонала, обеспечение готовности к проведению работ по предупреждению и ликвидации чрезвычайных ситуаций на объектах ОАО «НЭСК-электросети». Предпринятые меры позволили успешно подготовиться и пройти периоды сезонных максимумов нагрузок на электросетевые комплексы городов Кубани. Все 25 филиалов Общества получили паспорта готовности к работам в осенне-зимний период 2013–2014 годов. Положительным моментом стало и то, что ОАО «НЭСК-электросети» не получило ни одного серьезного замечания со стороны СКУ «Ростехнадзор», что, безусловно, является показателем высокого качества проделанной работы.

Анализ финансовых и производственных результатов характеризует 2013 год для ОАО «НЭСК-электросети» как стабильный.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг по итогам 2013 года получена в размере 8 839,9 млн рублей, что ниже факта 2012 года на 1,6 %.

Выручка за 2013 год по основному виду деятельности (передача электрической энергии) составила 8 575,1 млн рублей, что составляет 97 % от общей суммы реализации продукции, работ и услуг. Снижение выручки по основному виду деятельности относительно 2012 года составило 87 млн рублей (1 %). Данное снижение обусловлено сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2013 год с учетом внесения изменений в «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

В 2013 году, по сравнению с 2012 годом, произошло увеличение объема чистых активов на 294,6 млн руб., которое обусловлено финансовым результатом Общества, а именно получением чистой прибыли в отчетном году. Увеличение чистых активов в 2013 году отражает положительный уровень обеспеченности вложенных средств в активы Общества.

В рамках инвестиционной программы специалистами ОАО «НЭСК-электросети» было построено 15 км новых воздушных и 7,2 км кабельных линий электропередачи 10-0,4 кВ. Кроме того, была произведена реконструкция 9 единиц трансформаторных подстанций, 14 км воздушных и 0,7 км кабельных линий электропередачи 10-0,4 кВ.

В 2013 году Общество заключило 16 060 договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на общую мощность 257 006 кВт.

В 2014 году основными стратегическими задачами Общества будут: повышение надежности и качества оказания услуг по передаче электроэнергии; бесперебойное электроснабжение потребителей электроэнергии; улучшение финансово-хозяйственных показателей; снижение потерь электроэнергии; снижение затрат на эксплуатацию сетевого комплекса; реализация инвестиционных и ремонтных программ, а также позиционирование информационной открытости и прозрачности ОАО «НЭСК-электросети» для инвесторов и акционеров.

Подводя итоги работы за 2013 год, хочу отметить большой вклад коллектива в положительный результат деятельности компании. Благодаря слаженной работе и большой самоотдаче, сотрудники ОАО «НЭСК-электросети» ведут Общество по пути поступательного развития на благо энергосистемы Кубани. Надеюсь на то, что достигнутые ОАО «НЭСК-электросети» результаты позволят и в дальнейшем рассчитывать на доверие акционеров, партнеров и потенциальных инвесторов.

Генеральный директор
Открытого акционерного общества
«НЭСК-электросети»

М.С. Кулаков

Общие сведения об ОАО «НЭСК-электросети»

ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ И РАЗВИТИЯ

29 июня 2007 года на Годовом общем собрании акционеров ОАО «НЭСК» было принято решение о создании Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети». Данное решение было обусловлено вступлением в силу Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» и Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 36-ФЗ «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период», а также внесением изменений в некоторые законодательные акты Российской Федерации в связи с принятием Федерального закона «Об электроэнергетике». В соответствии с требованиями федерального законодательства было произведено разделение деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии с деятельностью по производству и купле-продаже электроэнергии. Для достижения этой цели была проведена реорганизация в форме

выделения из ОАО «НЭСК» отдельного юридического лица — ОАО «НЭСК-электросети».

Основными направлениями деятельности ОАО «НЭСК-электросети» являются:

- передача (распределение) электрической энергии;
- технологическое присоединение к электрическим сетям.

ОАО «НЭСК-электросети» с первых дней своего существования является одной из лидирующих электросетевых компаний региона и эксплуатирует электрические сети в 25 городах Краснодарского края, обеспечивая передачу электроэнергии более чем 2 млн потребителей.

В планах Общества — строительство новых трансформаторных подстанций, распределительных пунктов, линий электропередач с целью обеспечения растущей потребности в электроэнергии потребителей Краснодарского края.

29.12.2007	В результате реорганизации ОАО «НЭСК» в форме выделения была создана электросетевая компания ОАО «НЭСК-электросети»
29.12.2007	ОАО «НЭСК-электросети» поставлено на учет в налоговом органе юридического лица
29.12.2007	Создано 24 филиала Общества в следующих населенных пунктах: Апшеронске, Абинске, Анапе, Белореченске, Геленджике, Гулькевичих, Горячем Ключе, Ейске, Кореновске, Краснодаре, Кропоткине, Крымске, Курганинске, Лабинске, пос. Мостовском, Новокубанске, Новороссийске, Приморско-Ахтарске, Темрюке, Славянске-на-Кубани, Тимашевске, Туапсе, Усть-Лабинске, Тихорецке
29.12.2007	Создано представительство в г. Москве
11.08.2008	ОАО «НЭСК-электросети» включено в реестр субъектов естественных монополий в топливно-энергетическом комплексе
19.10.2010	Создан филиал «Армавирэлектросеть»
24.01.2012	Принято решение о реорганизации Общества в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделяемого из ОАО «НЭСК»
30.03.2012	Проведена реорганизация Общества путем присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделяемого из ОАО «НЭСК»

*В мгновеньях суетного века,
В тумане тусклых бледных дней
Светить на благо человека,
Светить, чтоб стало всем теплей.*

МИССИЯ И СТРАТЕГИЯ

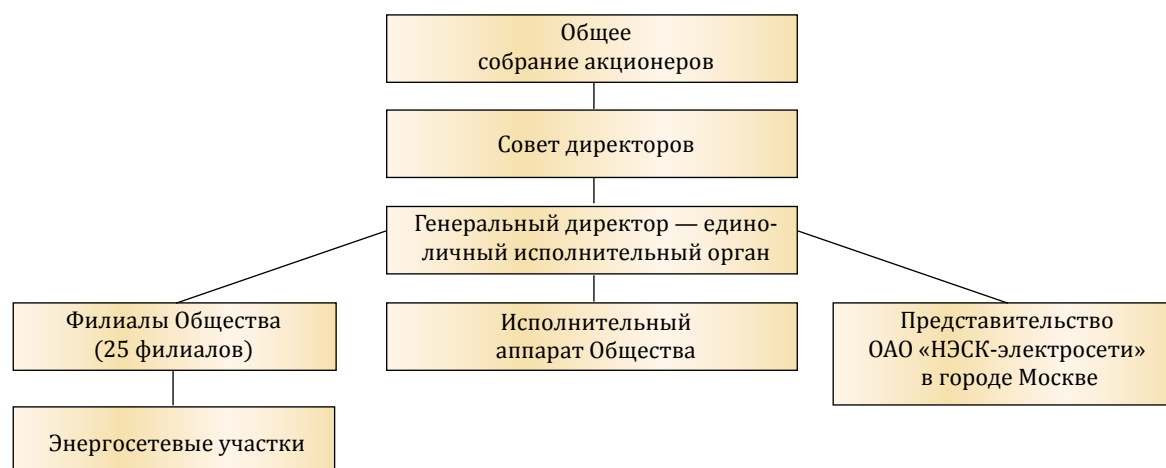
Миссия ОАО «НЭСК-электросети» — надежное и бесперебойное энергоснабжение потребителей, эффективное использование и увеличение распределительно-сетевых активов Общества, а также поддержание их надежности. Общество в интересах своих акционеров стремится к росту стоимости Общества и его активов и повышению эффективности и прозрачности деятельности ОАО «НЭСК-электросети».

Основными стратегическими целями и задачами ОАО «НЭСК-электросети» являются:

- обеспечение надежного и бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергией;
- повышение качества и надежности предоставляемых услуг по передаче электрической энергии;

- обеспечение открытости деятельности Общества в соответствии со стандартами раскрытия информации;
- повышение инвестиционной привлекательности и ценности Общества;
- обеспечение баланса интересов собственников Общества: мажоритарных, миноритарных акционеров и других заинтересованных сторон;
- реализация инвестиционной и ремонтной программ, направленных на развитие и модернизацию кубанской энергосистемы;
- совершенствование системы корпоративного управления;
- оптимизация затрат Общества;
- эффективное использование как финансовых, так и материальных ресурсов в целях получения прибыли.

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ ОБЩЕСТВА



ПЕРСПЕКТИВЫ РАЗВИТИЯ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

Главной целью Общества является максимизация прибыли компании на основе повышения эффективности деятельности.

Для достижения этой цели руководство ОАО «НЭСК-электросети» считает необходимым обеспечить решение следующих задач:

— продолжить дальнейшую модернизацию и обновление электросетевого комплекса в рамках инвестиционных и производственных программ Общества;

— добиться повышения уровня устойчивости финансово-экономического положения ОАО «НЭСК-электросети» за счет четкой и планомерной работы по установлению тарифов на услуги по передаче электрической энергии и стандартизированных ставок на технологическое присоединение органами регулирования, которые позволят обеспечить стабильность и перспективность развития компании, а также совершенствование управления финансовыми ресурсами;

— выполнение мероприятий по энергоэффективности, повышению надежности электроснабжения и качества передаваемой электроэнергии потребителям;

— формирование системы корпоративного управления за счет безусловного соблюдения прав акционеров, обеспечение максимальной прозрачности и информационной открытости деятельности Общества, организация действенной системы контроля и оценки качества управления компанией;

— поддержание положительного имиджа Общества, формирование конструктивных взаимоотношений и получение поддержки со стороны государственных структур;

— повышение качества оказываемых Обществом услуг контрагентам и расширение соответствующего сервиса, в том числе эффективности работы с населением.

КОНКУРЕНТНОЕ ОКРУЖЕНИЕ

В электроэнергетической отрасли выделяют потенциально конкурентные и монопольные виды деятельности. Деятельность по передаче и распределению электроэнергии относится к естественно монопольной и подлежит детальной регламентации и контролю со стороны государства.

В Краснодарском крае функционируют две

основные электросетевые компании: ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «НЭСК-электросети». Географические зоны обслуживания компании делят следующим образом: ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет деятельность в 25 городах Краснодарского края, а ОАО «Кубаньэнерго» соответственно осуществляет деятельность на территории иных населенных пунктов края.

ФИЛИАЛЫ И ПРЕДСТАВИТЕЛЬСТВО ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

№ п/п	Полное наименование	Местонахождение
1	«Абинскэлектросеть»	353320, г. Абинск, ул. Заводская, 3
2	«Анапаэлектросеть»	353440, г. Анапа, ул. Лермонтова, 117
3	«Апшеронскэлектросеть»	352690, г. Апшеронск, ул. Коммунистическая, 3
4	«Армавирэлектросеть»	352900, г. Армавир, ул. Воровского, 56
5	«Белореченскэлектросеть»	352630, г. Белореченск, ул. Коммунальная, 1
6	«Геленджикэлектросеть»	353460, г. Геленджик, ул. Серафимовича, 2
7	«Гулькевичэлектросеть»	352194, г. Гулькевичи, ул. Ленина, 27-а
8	«Горячключэлектросеть»	353290, г. Горячий Ключ, ул. Кириченко, 20
9	«Ейскэлектросеть»	353680, г. Ейск, пер. Азовский, 4
10	«Кореновскэлектросеть»	353180, г. Кореновск, ул. Ленина, 149
11	«Краснодарэлектросеть»	350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2
12	«Кропоткинэлектросеть»	352395, г. Кропоткин, ул. 8-го Марта, 127/Г
13	«Крымскэлектросеть»	353380, г. Крымск, ул. Маршала Жукова, 111 «А»
14	«Курганинскэлектросеть»	352430, г. Курганинск, ул. Свердлова, 19
15	«Лабинскэлектросеть»	352500, г. Лабинск, ул. Константинова, 76
16	«Мостэлектросеть»	352570, п. Мостовской, ул. Аэродромная, 2/1
17	«Новокубанскэлектросеть»	352240, г. Новокубанск, ул. Советская, 126-А
18	«Новороссийскэлектросеть»	353900, г. Новороссийск, ул. Леднева, 9
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	353864, г. Приморско-Ахтарск, ул. Победы, 88
20	«Славянскэлектросеть»	353560, г. Славянск-на-Кубани, ул. Отдельская, 324
21	«Темрюкэлектросеть»	353500, г. Темрюк, ул. Степана Разина, 45
22	«Тимашевскэлектросеть»	352701, г. Тимашевск, ул. Котляра, 2/Б
23	«Тихорецкэлектросеть»	352120, г. Тихорецк, ул. Подвойского, 109
24	«Туапсеэлектросеть»	352800, г. Туапсе, ул. Б. Хмельницкого, 6/а
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	352332, г. Усть-Лабинск, ул. Партизанская, 60
26	Представительство в г. Москве	123317, г. Москва, ул. Пресненская набережная, 8, стр. 1, комната 1

*И даже через сотни лет
Мой путь будет таков,
Чтобы струился яркий свет
Из окон всех домов.*

Характеристика деятельности

ОСНОВНЫЕ ВИДЫ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Оказание услуг по передаче электроэнергии по электросетям (прием, передача и распределение электрической энергии по электрическим сетям 110–0,4 кВ)

Оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям

Эксплуатация и обслуживание электрических сетей

Оказание услуг по передаче электрической энергии по электрическим сетям 110–0,4 кВ осуществляется следующим образом:

- прием электроэнергии от вышестоящих энергоснабжающих (сетевых) организаций в местах границ балансовой принадлежности электрических сетей 110–0,4 кВ;
- распределение электроэнергии по сетевому комплексу 110–0,4 кВ с применением нормальных, ремонтных и аварийных режимов;
- передача (отпуск) электроэнергии потребителям в местах границ балансовой принадлежности электрических сетей 110–0,4 кВ;
- эксплуатация (техническое обслуживание, ремонт, калибровка СИ, реконструкция и модернизация) узлов учета электроэнергии с применением средств измерений, которые внесены в Госреестр СИ РФ;
- обеспечение снятия показаний со счетчиков электроэнергии расчётного и технического учета;
- контроль и обеспечение поддержания качества электроэнергии как на приеме в электрические сети, так и на передаче (отпуске) потребителям электроэнергии в соответствии с требованиями ГОСТ 13109-97;
- контроль соблюдения режима потребления электрической мощности потребителями;
- выдача разрешений на технологическое присоединение (увеличение разрешенной мощности);

- контроль подключения к электрическим сетям новых потребителей;
- контроль соблюдения договорных объемов электропотребления в пределах мощности, разрешенной техническими условиями на присоединение потребителей;
- оперативное взаимодействие с диспетчерскими службами других энергоснабжающих (сетевых) организаций;
- планирование режимов работы электрических сетей с учетом потерь электроэнергии;
- разработка энергосберегающих мероприятий и контроль за их выполнением.

Оказание услуг по технологическому присоединению к электрическим сетям включают в себя:

- заключение договора на технологическое присоединение;
- выполнение технических условий со стороны сетевой организации и со стороны присоединяемого лица;
- проверку выполнения технических условий;
- фактические действия по присоединению и обеспечению работы энергопринимающих устройств в электрической сети.

Эксплуатация и обслуживание электрических сетей включает в себя:

- модернизацию оборудования, зданий и сооружений;
- техническое обслуживание оборудования, зданий и сооружений;
- плановый ремонт оборудования, зданий и сооружений;
- организацию ремонтного производства;
- разработку ремонтной документации;
- планирование и подготовку к ремонту;
- вывод оборудования в ремонт и производство ремонта;
- приемку оборудования из ремонта и оценку его качества в соответствии с правилами эксплуатации.

ОСНОВНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ МОЩНОСТИ

Протяженность линий электропередачи (ЛЭП) напряжением 0,4–110 кВ (по цепям):

Наименование (ВЛ – воздушные линии, КЛ – кабельные линии)	Протяженность ЛЭП (км) по состоянию на:		
	31.12.2011	31.12.2012	31.12.2013
ВЛ – 110 кВ	26,6	25,4	25,4
ВЛ – 35 кВ	22,6	22,6	22,6
ВЛ – 6-10 кВ	2 367	2 515	2 505
ВЛ – 0,4 кВ	11 489	12 162	12 181
Всего ВЛ	13 905,2	14 725	14 734
КЛ – 35 кВ	0,6	0,7	0,7
КЛ – 6-10 кВ	2 512,7	2 630,7	2 714,3
КЛ – 0,4 кВ	1 596,3	1 475	1 597,7
Всего КЛ	4 109,6	4 106,4	4 312,7
Всего ЛЭП	18 014,8	18 831,4	19 046,7

Количество подстанций и мощность установленных силовых трансформаторов в МВА:

Наименование	31.12.2011		31.12.2012		31.12.2013	
	Кол-во	Мощность МВА	Кол-во	Мощность МВА	Кол-во	Мощность МВА
ПС 110 кВ	1	2,5	1	2,5	0	0
ПС 35/10-0,4 кВ	8	86,4	8	86,4	7	76,4
Итого ПС 35-110 кВ	9	88,9	9	88,9	7	76,4
РП, ТП 6-10/0,4 кВ	4 585	1 905,2	4 597	1 990,3	4 692	2 088,6
Всего по компании	4 594	1 994,1	4 606	2 079,2	4 699	2 165

ОСНОВНЫЕ ТЕХНИЧЕСКИЕ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЭЛЕКТРОСЕТЕВЫХ КОМПЛЕКСОВ

1. Общая протяженность воздушных линий (ВЛ) электропередачи распределительных и высоковольтных электрических сетей по классам напряжения, в км (по цепям) по состоянию на 31.12.2013 года:

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	110 кВ	Всего, км
1	«Абинскэлектросеть»	525,3	98,1	0	0,1	0	623,5
2	«Анапаэлектросеть»	224,7	8,8	30,1	0	0	263,6
3	«Апшеронскэлектросеть»	1567,9	148,6	7,3	0	0	1723,8

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	110 кВ	Всего, км
4	«Армавирэлектросеть»	509,0	31,0	55,6	0	0	595,6
5	«Белореченскэлектросеть»	542,6	0	102,9	0	0	645,5
6	«Геленджикэлектросеть»	169,8	21,0	55,6	0	0	246,4
7	«Горячеключэлектросеть»	436,6	10,2	131,6	0	0	578,4
8	«Гулькевичэлектросеть»	192,1	33,3	19,6	0	0	245,0
9	«Ейскэлектросеть»	310,2	112,7	0	0	0	422,9
10	«Кореновскэлектросеть»	295,7	14,3	61,5	0	0	371,5
11	«Краснодарэлектросеть»	2118,2	28,2	392,5	0	0	2538,9
12	«Кропоткинэлектросеть»	295,7	59,6	4,0	8,9	25,4	393,6
13	«Крымскэлектросеть»	331,8	44,4	27,2	0	0	403,4
14	«Курганинскэлектросеть»	876,2	1,6	156,7	0	0	1034,4
15	«Лабинскэлектросеть»	371,8	0	91,4	0	0	463,2
16	«Мостэлектросеть»	129,6	0	32,3	0	0	161,9
17	«Новокубанскэлектросеть»	287,2	0	90,0	0	0	377,2
18	«Новороссийскэлектросеть»	611,5	4,6	35,7	0	0	651,8
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	174,7	0	52,1	0	0	226,8
20	«Славянскэлектросеть»	906,5	5,1	130,0	0	0	1041,6
21	«Темрюкэлектросеть»	197,3	0,5	54,2	8,4	0	260,4
22	«Тимашевскэлектросеть»	279,8	0	77,7	5,2	0	362,7
23	«Тихорецкэлектросеть»	463,1	95,3	50,7	0	0	609,1
24	«Туапсеэлектросеть»	270,5	17,4	7,6	0	0	295,5
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	293	0,8	103,0	0	0	396,8
	Итого по компании:	12380,8	735,5	1769,3	22,6	25,4	14933,6

2. Общая протяженность кабельных линий (КЛ) электропередачи распределительных сетей по классам напряжения, в км (по цепям) по состоянию на 31.12.2013 года:

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	Всего
1	«Абинскэлектросеть»	0	6,2	0	0	6,2
2	«Анапаэлектросеть»	37,8	112,9	155,0	0	305,7
3	«Апшеронскэлектросеть»	28,4	9,2	0,1	0	37,7
4	«Армавирэлектросеть»	134,2	237,0	32,2	0	403,4
5	«Белореченскэлектросеть»	20,6	0	38,3	0	58,9
6	«Геленджикэлектросеть»	45,0	121,0	133,9	0	299,9
7	«Горячеключэлектросеть»	8,6	0	4,5	0	13,1
8	«Гулькевичэлектросеть»	22,7	21,0	3,9	0	47,6

№ п/п	Наименование филиала	0,4 кВ	6 кВ	10 кВ	35 кВ	Всего
9	«Ейскэлектросеть»	69,1	89,7	0	0	158,8
10	«Кореновскэлектросеть»	0	0	2,2	0	2,2
11	«Краснодарэлектросеть»	513,4	557,4	450,7	0	1521,5
12	«Кропоткинэлектросеть»	32,0	94,1	1,0	0	127,1
13	«Крымскэлектросеть»	19,8	15,2	0	0	35,0
14	«Курганинскэлектросеть»	3,0	0	4,5	0	7,5
15	«Лабинскэлектросеть»	8,6	0	20,2	0	28,8
16	«Мостэлектросеть»	31,9	0	8,1	0	40,0
17	«Новокубанскэлектросеть»	5,3	0	2,6	0	7,9
18	«Новороссийскэлектросеть»	347,9	203	136,6	0	687,5
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	11,6	0	7,4	0	19,0
20	«Славянскэлектросеть»	2,3	0	2,8	0	5,1
21	«Темрюкэлектросеть»	15,1	0	9,6	0	24,7
22	«Тимашевскэлектросеть»	10,1	0	21,9	0,5	32,5
23	«Тихорецкэлектросеть»	36,5	54,9	18,9	0,2	110,5
24	«Туапсеэлектросеть»	189,3	116,4	21,4	0	327,1
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	4,5	0	0	0	4,5
26	Исполнительный аппарат	0	0	0,5	0	0,5
	Итого по компании:	1597,7	1638	1076,3	0,7	4 312,7

3. Количество распределительных пунктов и трансформаторных подстанций по классам напряжения, общая установленная мощность силовых трансформаторов по состоянию на 31.12.2013 года:

№ п/п	Наименование филиала	РП 6 кВ, шт./МВА	РП 10 кВ, шт./ МВА	ТП 6/0,4 кВ шт./МВА	ТП 10/0,4 кВ шт./ МВА	ПС 35 кВ, шт./МВА	Итого шт./МВА
1	«Абинскэлектросеть»	3	0	114/39,4	0	1/5,0	118/44,4
2	«Анапэлектросеть»	2/2,1	8/8,9	54/39,2	90/76,1	0	154/126,3
3	«Апшеронскэлектросеть»	1/0,5	0	136/26,6	7/0,9	0	144/28,0
4	«Армавирэлектросеть»	4/1,3	3/4,2	225/75,5	72/17,6	1/32,0	305/130,6
5	«Белореченскэлектросеть»	0	3	0	133/41,1	0	136/41,1
6	«Геленджикэлектросеть»	6/3,8	8/16,2	144/86,4	64/41,1	0	222/147,5
7	«Горячеключэлектросеть»	0	2/0,2	10/1,7	114/31,5	0	126/33,4
8	«Гулькевичэлектросеть»	2/0,2	0	68/16,7	25/5,4	0	95/22,3
9	«Ейскэлектросеть»	8	0	204/90,9	0	0	212/90,9
10	«Кореновскэлектросеть»	1	3	9/2,1	83/21,1	0	96/23,2
11	«Краснодарэлектросеть»	29/23,7	20/19,9	440/355,5	623/397,1	0	
12	«Кропоткинэлектросеть»	3	0	158/49,7	1/2,5	1/12,6	163/64,8

№ п/п	Наименование филиала	РП 6 кВ, шт./МВА	РП 10 кВ, шт./ МВА	ТП 6/0,4 кВ шт./МВА	ТП 10/0,4 кВ шт./ МВА	ПС 35 кВ, шт./МВА	Итого шт./МВА
13	«Крымскэлектросеть»	2	0	106/28,7	42/7,5	0	150/36,2
14	«Курганинскэлектросеть»	0	0	0	119/21,5	0	119/21,5
15	«Лабинскэлектросеть»	0	5/0,2	0	117/28,6	0	122/28,8
16	«Мостэлектросеть»	0	1	0	62/14,7	0	63/14,7
17	«Новокубанскэлектросеть»	0	0	0	113/23,6	0	113/23,6
18	«Новороссийскэлектросеть»	7/3,5	18/15,7	174/76,4	154/85,3	0	353/180,9
19	«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	0	0	0	67/24,7	0	67/24,7
20	«Славянскэлектросеть»	1	12/0,1	4/0,7	153/46,1	0	170/46,9
21	«Темрюкэлектросеть»	0	2	4/1,0	97/24,1	3/6,8	106/31,9
22	«Тимашевскэлектросеть»	0	2	0	130/39,9	0	132/39,9
23	«Тихорецкэлектросеть»	3	3	122/40,3	15/4,6	1/20,0	144/64,9
24	«Туапсеэлектросеть»	5/0,4	0	128/60,1	13/5,6	0	146/66,1
25	«Усть-Лабинскэлектросеть»	0	1	3/0,7	126/33,5	0	130/34,2
26	Исполнительный аппарат	0	0	0	1/2,0	0	1/2,0
	Итого по компании:	77/ 35,5	91/65,4	2 103/ 991,6	2 421/ 996,1	7/76,4	4 699/ 2 165

РЕМОНТНО-ЭКСПЛУАТАЦИОННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»

Ремонт электрических сетей	2011	2012	2013
ВЛ 110–35 кВ	0,7 млн руб. (9 км)	0,4 млн руб. (9 км)	0,35 млн руб. (5,2 км)
ВЛ 10–6 кВ	4 млн руб. (1000 км)	4,1 млн руб. (1000 км)	40,9 млн руб. (1855 км)
ВЛ 0,4 кВ	42 млн руб. (3430 км)	60,7 млн руб. (3300 км)	60,28 млн руб. (5938 км)
КЛ 6–10 кВ	25,2 млн руб. (1130 км)	18,4 млн руб. (1000 км)	22,1 млн руб. (787 км)
КЛ 0,4 кВ	2,7 млн руб. (93 км)	1,6 млн руб. (84 км)	2,8 млн руб. (55 км)
Электрооборудование ТП, РП	28,5 млн руб. (2650 шт.)	64,6 млн руб. (3560 шт.)	15,9 млн руб. (3838 шт.)
Ремонт зданий и сооружений ТП, РП	28,5 млн руб. (256 шт.)	41,1 млн руб. (643 шт.)	34,1 млн руб. (159 шт.)
Ремонт зданий и сооружение административно-производственных помещений	42,5 млн руб. (67 шт.)	16,3 млн руб. (72 шт.)	36,7 млн руб. (29 шт.)

Ремонт электрических сетей	2011	2012	2013
Ремонт силовых трансформаторов	7,2 млн руб. (84 шт.)	6,4 млн руб. (50 шт.)	7,49 млн руб. (91 шт.)
Ремонт масляных выключателей	0,9 млн руб. (57 шт.)	0,62 млн руб. (37 шт.)	1,83 млн руб. (95 шт.)

ИНФОРМАЦИОННЫЕ ТЕХНОЛОГИИ, СРЕДСТВА СВЯЗИ И ТЕЛЕМЕХАНИКИ

В сфере информационных технологий был выполнен ряд задач, а именно:

1. Перенос IT инфраструктуры в ЦОД на новые вычислительные мощности;
2. Сервера, системы хранения данных, новые системы резервного копирования;
3. Обновление серверного и прикладного ПО до актуальных версий;
4. Внедрение корпоративной системы объединенных коммуникаций MS Lync.

В области средств связи и телемеханики в 2013 году было осуществлено следующее:

1. Основные затраты:
 - на приобретение средств связи, ремонт и техническое обслуживание в 2013 году составили - более 1,0 млн рублей;
 - на оплату услуг всех видов связи — порядка 17 млн рублей.

Для сокращения затрат на услуги связи продолжают работы по объединению филиалов Общества в единую информационную сеть (КСПД).

Продолжаются работы по рассмотрению заявок сторонних организаций о выдаче разрешений на размещение ВОЛС и ЛПВ на опорах ВЛ-0,4-6-10кВ, находящихся в собственности Общества. В 2013 г. выдано 7 технических условий на размещение ВОЛС на ВЛ в 7 филиалах ОАО «НЭСК-электросети»;

2. В 2013 году техническое обслуживание и ремонт средств радиосвязи в филиалах ОАО

«НЭСК-электросети» производились организацией ООО «Радиосвязь». Выполняемые работы данной организацией проводились оперативно и на высоком профессиональном уровне. Специалисты ООО «Радиосвязь» также оказывали консультационную помощь по улучшению качества диспетчерской связи.

По состоянию на 01.01.2014 года ООО «Радиосвязь» выполнило работы по ТО средств связи во всех 24 филиалах, замечаний на качество работы нет;

3. В 2013 году в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» «Бйскэлектросеть», «Новороссийскэлектросеть», «Славянскэлектросеть», «Тимашевскэлектросеть» проводились работы по внедрению «Автоматизированной системы управления технологическими процессами» подрядной организацией ООО «РС Автоматизация»;

4. Недостатки в работе филиалов в 2013 году. В 22 филиалах отсутствуют профессиональные специалисты связи. Функцию ответственного за связь выполняют либо начальники ОДС, либо программисты. Вследствие этого вопросы организации связи в филиале отходят на второй план, снижается качество обслуживания оборудования, контроль за работоспособностью средств связи, контроль за выполнением работ подрядчиком. Заявки на приобретение средств связи и выполнение работ составляются непрофессионально без надлежащего анализа реальных возможностей и потребностей филиала.

ЗАДАЧИ НА 2014 ГОД

1. Ввод в эксплуатацию автоматизированной интегрированной системы диспетчерского управления.
2. Обеспечение бесперебойной работы средств связи.

3. Объединение филиалов Общества в единую информационную сеть.

ОХРАНА ОКРУЖАЮЩЕЙ СРЕДЫ

Основной деятельностью ОАО «НЭСК-электросети» является передача и распределение электрической энергии. В результате деятельности организации оказывается незначительное воздействие на окружающую среду. Все мероприятия ОАО «НЭСК-электросети» в области охраны окружающей среды основаны на требованиях действующего природоохранного законодательства Российской Федерации и международного стандарта.

Специалистами ОАО «НЭСК-электросети» проводятся мероприятия по мониторингу изменений в экологическом законодательстве Российской Федерации. Также ОАО «НЭСК-электросети» проводит мероприятия, направленные на охрану окружающей среды, рациональное природопользование и экологическую безопасность.

Одним из важнейших условий осуществления эффективной природоохранной деятельности является повышение квалификации руководителей и специалистов в области охраны окружающей среды и обращения с опасными отходами производства и потребления. Специалисты ОАО «НЭСК-электросети» имеют свидетельства на право обращения с опасными отходами производства и удостоверения о повышении квалификации в области охраны окружающей среды.

Проводится экологический аудит в исполнительном аппарате и филиалах ОАО «НЭСК-электросети», размещенных во всех районах Краснодарского края.

Регулярно проводятся мероприятия по получению и обновлению разрешительной нормативной документации, регламентирующей деятельность ОАО «НЭСК-электросети» в области охраны окружающей среды.

Организована передача отходов 1-5 классов опасности с производственных площадок специализированным организациям для последующего размещения и утилизации. Регулярно проводятся лабораторные измерения концентрации загрязняющих веществ и шума на границе санитарно-защитной зоны филиалов.

В соответствии с действующим законодательством в области защиты окружающей среды во всех филиалах и исполнительном аппарате ОАО «НЭСК-электросети» производятся ежеквартальные расчеты платы за негативное воз-

действие на окружающую среду, а также оплата сторонним организациям за оказание услуг по демеркуризации и утилизации отходов. Осуществляется замена устаревшего оборудования на энергообъектах на экологически более совершенное.

Основными задачами ОАО «НЭСК-электросети» в области охраны окружающей среды являются:

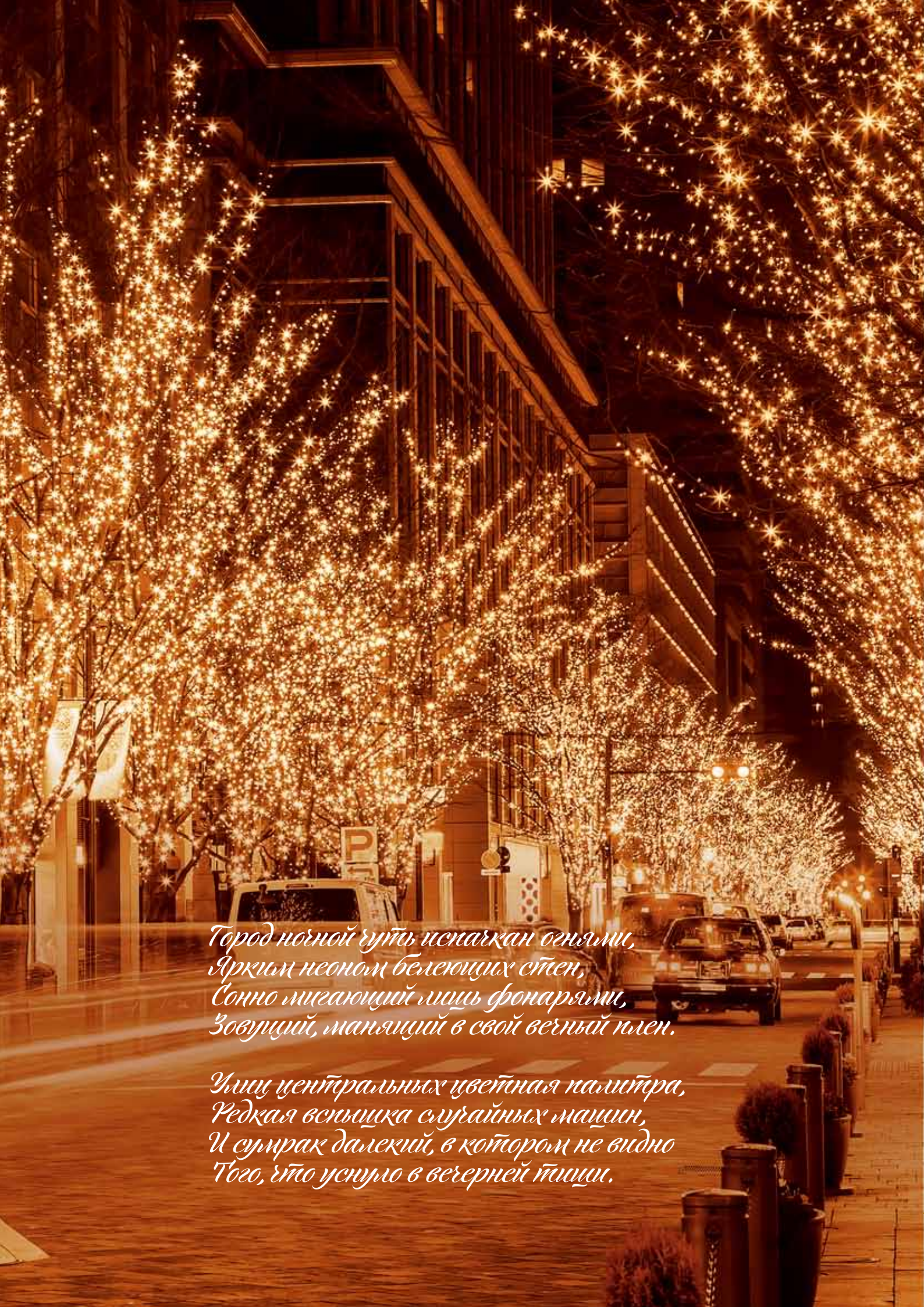
- снижение негативного воздействия на окружающую среду от образуемых отходов;
- соблюдение требований действующего природоохранного законодательства;
- разработка, согласование и получение разрешительной документации, регламентирующей деятельность Общества в области охраны окружающей среды;
- постепенная плановая замена устаревшего оборудования на более совершенное с экологической точки зрения.

По защите окружающей среды от вредных промышленных отходов компанией в 2013 году были выполнены следующие работы:

- разработаны проекты нормативов образования отходов и лимитов на их размещение для филиалов: «Новороссийскэлектросеть», «Усть-Лабинскэлектросеть»;
- выполнены Технические отчеты по инвентаризации источников выбросов вредных (загрязняющих) веществ в атмосферный воздух для филиала «Славянскэлектросеть»;
- разработаны Проекты обоснования размера санитарно-защитной зоны для двенадцати филиалов: «Геленджикэлектросеть», «Абинскэлектросеть», «Славянскэлектросеть», «Туапсеэлектросеть», «Кореновскэлектросеть», «Мостэлектросеть», «Усть-Лабинскэлектросеть», «Крымскэлектросеть», «Курганинскэлектросеть», «Новокубанскэлектросеть», «Тихорецкэлектросеть», «Бйскэлектросеть»;

— выполнены технические отчеты о неизменности производственного процесса и используемого сырья, а также отчеты об обращении с отходами для исполнительного аппарата и всех филиалов ОАО «НЭСК-электросети».

Штрафных санкций со стороны надзорных органов «Росприроднадзора» по производственной деятельности ОАО «НЭСК-электросети» в 2013 году не было.



*Город ночью гуль испанкан огнями,
Арким неонм белюющих стей,
Сонно мигающий лишь фонарями,
Зовущий, манящий в свой вежный плен.*

*Улицу центральную цветная палитра,
Редкая встаница суржайных машин,
И сумрак далекий, в котором не видно
Того, что уснуло в вековой тиши.*

Энергосбережение и повышение энергетической эффективности

В 2013 году введена в действие «Программа по энергосбережению и повышению энергетической эффективности ОАО «НЭСК-электросети» на 2013–2017 годы» (далее — Программа).

Мероприятия, запланированные по Программе, в целом направлены на недопущение возникновения сверхнормативных потерь и экономии энергоресурсов на хозяйственные нужды.

Цель Программы — повышение уровня энергосбережения и энергетической эффективности ОАО «НЭСК-электросети».

Задачи, реализуемые в рамках Программы:

— снижение потерь электроэнергии при ее передаче по распределительным сетям;

— повышение эффективности расходования энергетических ресурсов на хозяйственную деятельность ОАО «НЭСК-электросети».

Важнейшие целевые показатели Программы:

— снижение потерь электроэнергии при ее транспорте по распределительным сетям;

— снижение объема потребления электроэнергии на хозяйственные нужды.

В результате реализации Программы планируется:

— не допустить появления сверхнормативных потерь к 2014 году, поддерживая заданный норматив в 17,9 % от приема в сеть;

— снизить объем потребления электроэнергии на хозяйственные нужды к 2015 году на 760,7 тыс. кВт·ч.

В настоящее время ОАО «НЭСК-электросети» имеет действующий энергетический паспорт сроком до 2017 года включительно, следующее энергетическое обследование запланировано в 2017 году.

Программа включает в себя:

1. Организационные мероприятия (организация достоверного и своевременного контрольного съема показаний приборов коммерческого учета потребителей; информирование филиалов по внедрению энергоэффективных технологий, оборудования и материалов; контроль разработки технических заданий на предмет включения в них энергосберегающих мероприятий и материалов и т. п.).

2. Технические мероприятия:

— мероприятия, направленные на экономию энергетических ресурсов, потребляемых на хозяйственные нужды (замена существующих осветительных приборов на энергосберегающие в целях снижения энергопотребления на хозяйственные нужды; установка термостатических клапанов на радиаторы отопления и отражающих экранов);

— мероприятия, направленные на снижение потерь электрической энергии при ее транспорте по распределительным сетям (реконструкция ВЛ–0,4 кВ на СИП; замена ответвлений от ВЛ–0,4 кВ, установка систем АСКУЭ бытового сектора).

Предполагается, что реализация мероприятий, направленных на экономию энергетических ресурсов, потребляемых на хозяйственные нужды позволит сэкономить 760,7 тыс. кВт·ч, 553,3 Гкал, 31,3 тыс. м³ природного газа (380,45 т.т.) в стоимостном выражении 4 637 тыс. руб. в первый год. Стоимость же реализации данных мероприятий оценивается в 3 589 тыс. руб., срок окупаемости — 0,77 года.

Реализация мероприятий, направленных на снижение потерь электрической энергии при ее транспорте по распределительным сетям, позволит сэкономить 17 600 тыс. кВт·ч (6063,2 т.т.), или в стоимостном выражении 28 842 тыс. руб. Стоимость же реализации данных мероприятий оценивается в 88 618 тыс. рублей, срок окупаемости — 3 года.

Строительство АСКУЭ бытового сектора на объекте УВ-9 Усть-Лабинского городского поселения позволит экономить 2663,2 тыс. кВт·ч ежегодно (917,4 т.т.), или в стоимостном выражении 4 364,3 тыс. руб., а также снизить трудозатраты персонала на контрольные съемы показаний. Стоимость реализации проекта — 37 260 тыс. рублей.

Финансирование Программы на весь период ее реализации составляет 129 467,1 тыс. рублей, из которых 92 207,1 тыс. рублей — собственные средства компании, а 37 260 тыс. рублей (строительство АСКУЭ бытового сектора на объекте УВ-9 Усть-Лабинского городского поселения)

заложены в инвестиционную программу компании.

Обоснованием финансовых потребностей на реализацию мероприятий Программы явля-

ются рекомендации, полученные в ходе проведения периодического энергетического обследования и выданного по его результатам энергетического паспорта.

ОТЧЕТ О ФАКТИЧЕСКОМ ФИНАНСИРОВАНИИ МЕРОПРИЯТИЙ ПРОГРАММЫ
ПО ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЮ И ПОВЫШЕНИЮ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОЙ ЭФФЕКТИВНОСТИ
ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2013 ГОД

№ п/п	Наименование мероприятия Программы	Плановый объем финансирования по программе на текущий год (тыс. руб.)	Фактически профинансировано на отчетную дату нарастающим итогом с начала года (тыс. руб.)	Источник финансирования	Фактическое выполнение мероприятия (%)
1	Мероприятия по экономии потребляемых энергетических ресурсов	3 589	3 589	Собственные средства	100
2	Мероприятия по сокращению потерь электрической энергии при ее транспорте	27 703	27 703	Собственные средства	100
3	Система контроля учета электропотребления Усть-Лабинского городского поселения, ТП-14, 15, 16, 58, 67, 79 (ф-2, 3), 81, 86, 98	37 260	37 260	Тариф	100

*Ночь, тишина, мир крепко спит,
Свет фонарей все застилает нежно,
Так уютно и безмятежно,
А завтра город снова забурлит.*

Использование энергетических ресурсов в 2013 году

№	Наименование	Ед. измерения	Факт
1.	Энергетические ресурсы, поставляемые на основании договоров поставки (купли-продажи), всего: в т. ч.:	руб.	14 444 054,14
1.1	Электрическая энергия	руб. кВт·ч.	8 852 953,38 4 203 522,48
1.2	Тепловая энергия	руб. Гкал.	4 888 954,41 135 202
1.3	Природный газ (для отопления)	руб. м куб.	702 146,35 106 173,64

ЗАТРАТЫ НА ЭНЕРГЕТИЧЕСКИЕ РЕСУРСЫ (руб.)

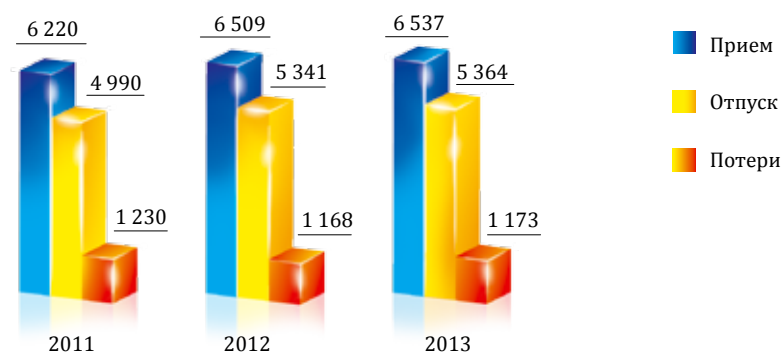


*Ведомый солнечным сияньем,
Энергией весь мир снабдить,
Несу я гордое призванье –
Другим дорогу осветить!*

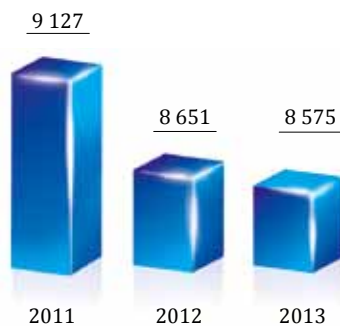
Деятельность по передаче электроэнергии по электрическим сетям

ОБЪЕМ ПЕРЕДАННОЙ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ. ПОКАЗАТЕЛИ ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЯХ

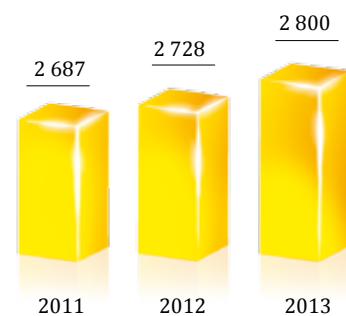
ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ (ПРИЕМ, ОТПУСК, ПОТЕРИ) млн кВт·ч



СТОИМОСТЬ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ (млн руб)



ПРИСОЕДИНЕННАЯ МОЩНОСТЬ (МВА)



СЕРТИФИКАЦИЯ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В 2013 году в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» были продолжены работы по обязательной сертификации электроэнергии на 102 центрах питания (центр питания — это распределительное устройство вторичного напряжения 6–10 кВ подстанции 35/110 кВ, далее ЦП). По результатам данных работ получено 28 сертификатов соответствия на 94 ЦП. Не прошли сертификацию 8 ЦП. Прежде всего это связано с большим износом электросетевого комплекса, находящегося в эксплуатации филиалов ОАО «НЭСК-электросети», а также с увеличением приема электроэнергии в сеть филиалов в 2013 г. при неизменной пропускной способности сети.

Проведены обязательные периодические ис-

пытания и инспекционный контроль на 100 % ЦП в филиалах ОАО «НЭСК-электросети».

По результатам сертификации качества электроэнергии орган по сертификации выдает общие рекомендации, на основании которых филиалами ОАО «НЭСК-электросети» разработаны корректирующие мероприятия, которые будут реализовываться в рамках производственных и инвестиционных программ.

В 2012 году работы по сертификации проведены на 108 ЦП, из них получены сертификаты соответствия на 80 ЦП. По ЦП, не прошедшим сертификацию, были разработаны корректирующие мероприятия. В результате их выполнения в 2013 году повторную сертификацию из 28 ЦП прошло 24 ЦП.

ВЫПОЛНЕНИЕ МЕРОПРИЯТИЙ ПО СНИЖЕНИЮ ПОТЕРЬ И ИХ ЭФФЕКТИВНОСТЬ

Мероприятия по снижению (недопущению) потерь, проведенные компанией в 2013 году:

1. Замена приборов учета с несоответствующим классом точности у потребителей — физических лиц. За отчетный период заменено 21,1 тыс. электросчетчиков, в том числе за счет потребителей 19,4 тыс. электросчетчиков, за счет ОАО «НЭСК-электросети» — 1,6 тыс. электросчетчиков.

2. Установка общедомовых узлов учета. Всего в филиалах компании 10 160 жилых многоквартирных домов. Из них оборудованы общедомовым узлом учета 7 479, расчеты по общедомовому узлу учета проводятся по 4 233 домам. За 2013 год установлено 4 018 общедомовых узлов учета.

3. В связи с необходимостью проведения профидерного анализа для локализации очагов

потерь в 2013 году филиалами установлено 304 прибора учета. Так, из 4573 трансформаторных подстанций, находящихся на обслуживании филиалов ОАО «НЭСК-электросети», техническим учетом оборудованы 2425 ТП.

4. За 2013 год персоналом филиалов ОАО «НЭСК-электросети» было проведено более 119,1 тыс. технических проверок узлов учета потребителей. Из них 40,0 тыс. по потребителям — юридическим лицам, 79,1 тыс. — по абонентам быта.

5. Общий объем проведенных контрольных съёмов по быту за 2013 год, в том числе с привлечением персонала по найму, составил 2 749 тыс. шт. По юридическим лицам объем проведенных контрольных съёмов за 2013 год составляет более 287 тыс. шт.

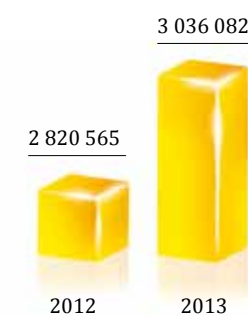
6. С целью предотвращения хищения электроэнергии за счет средств бюджета компании было приобретено и установлено:

— 1115 выносных пунктов учета (ВПУ), в том числе 870 шт. ВПУ с приборами учета типа «Каскад», «Матрица» и «Меркурий», позволяющими дистанционно получать данные;

— 468 приборов учета с дополнительным датчиком мощности типа СОЭБ-2ПДР, СТЭБ, РИМ.

7. За 2013 год составлено 2982 акта о безучетном потреблении электроэнергии. Из них 2220 актов на абонентов быта, 762 на потребителей — юридических лиц. Начисленный объем безучетно потребленной электроэнергии в целом составляет 45,2 млн кВт·ч, что на 28,8 % больше, чем за 2012 год. Включено в полезный отпуск по составленным актам более 6,6 млн кВт·ч.

КОНТРОЛЬНЫЕ СЪЕМЫ (шт.)



Также составлено 1497 актов о бездоговорном потреблении. Оплаченный объем бездоговорного потребления электроэнергии составляет более 11 млн кВт·ч, на сумму более 46,8 млн рублей.

8. При подготовке филиалов к летнему максимуму нагрузок для недопущения перерывов в энергоснабжении по перегрузке линий 0,4 кВ

были приобретены 478 счетчиков с возможностью ограничения по мощности типа «Матрица» и «Меркурий».

9. Для организации контроля учета перетоков электроэнергии на границах со смежными сетевыми организациями в 2013 году приобретены пункты коммерческого учета (ПКУ) в количестве 28 шт.

ТАРИФЫ НА ПЕРЕДАЧУ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ И ПОКУПКУ ПОТЕРЬ В 2010–2013 ГГ.

Цены (тарифы) на услуги Общества устанавливаются региональной энергетической комиссией — департаментом цен и тарифов Краснодарского края (далее — РЭК – ДЦТ КК).

ОАО «НЭСК-электросети» регулируется с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки с 01.01.2012 г.

Тарифы на услуги по передаче электрической энергии установлены на долгосрочный период регулирования с 2012 года по 2014 год, включительно (при установлении впервые тарифов на оказание услуг по передаче электрической энергии на основе долгосрочных параметров

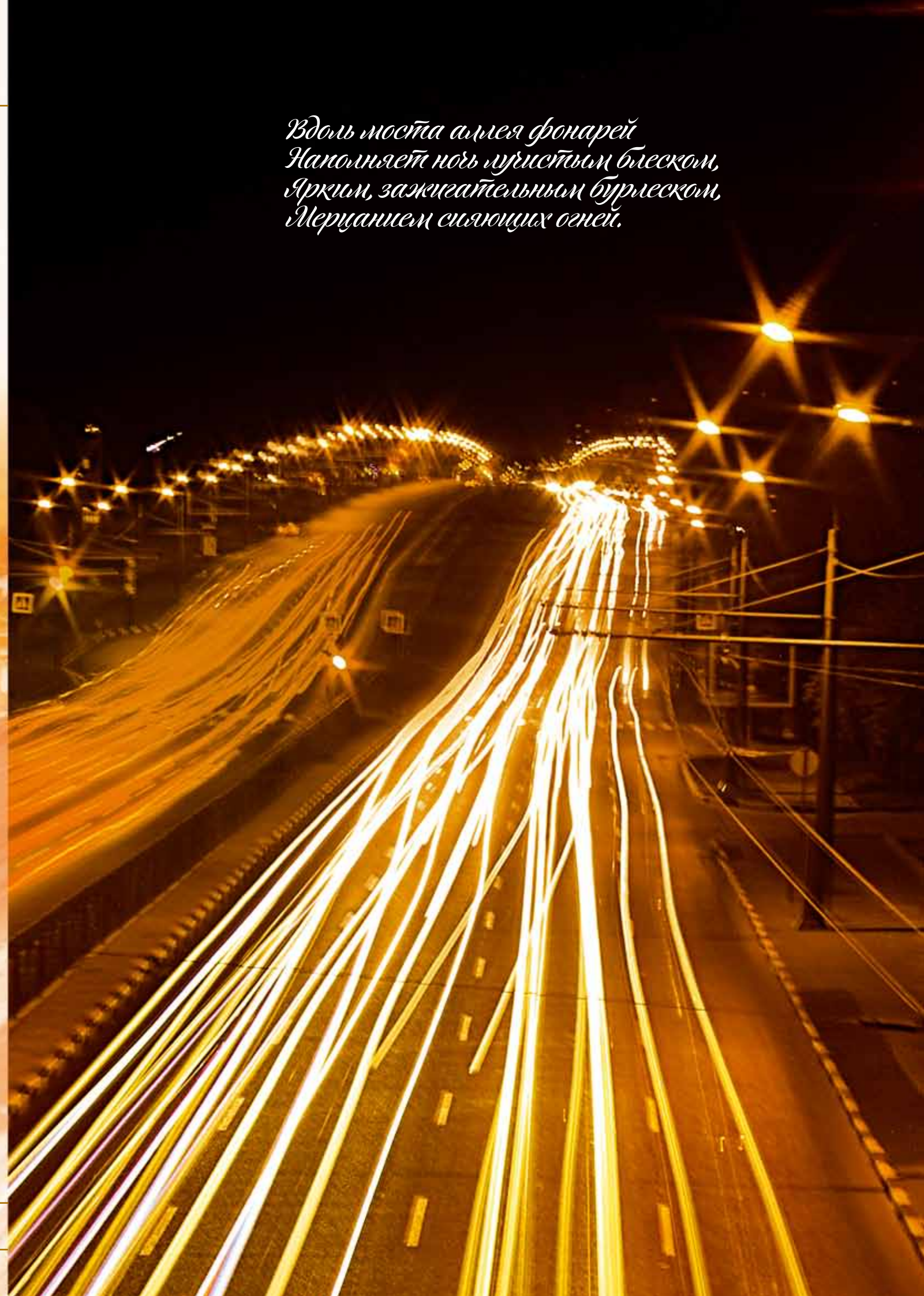
регулирования — тарифы устанавливаются на срок не менее чем три года).

Тарифы на оказание услуг по передаче электрической энергии, действующие в 2013 году, утверждены Приказами РЭК – ДЦТ КК от 25.12.2012 № 84/2012-э «Об установлении тарифов для организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии», от 17.04.2013 № 24/2013-э «Об установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии и о внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии — департамента цен и тарифов Краснодарского края».

Информация о ценах (тарифах) на основные услуги Общества

Двухставочный тариф	Ед. изм.	2010 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 28.12.2009 № 40/2009-э	2011 год Приказ РЭК-ДЦТ КК от 17.05.2011 № 9/2011-э
		Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям, руб./МВт*ч (без НДС)	руб./МВт*ч
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на величину присоединенной мощности (без НДС)	руб./МВА*мес	162 931,22	151 624,75
Двухставочный тариф	ед. изм.	2012 год Приказы РЭК—ДЦТ КК от 26.12.2011 № 39/2011-э, от 30.05.2012 № 20/2012-э	
		1 полугодие 2012 года	2 полугодие 2012 года
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям, руб./МВт*ч (без НДС)	руб./МВт*ч	835,95	710,44
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на величину присоединенной мощности (без НДС)	руб./МВА*мес.	151 624,75	126 816,23
Двухставочный тариф	ед. изм.	2013 год Приказы РЭК—ДЦТ КК от 17.04.2013 № 24/2013-э	
		1 полугодие 2013 года	2 полугодие 2013 года
Ставка на оплату технологического расхода (потерь) электрической энергии по сетям, руб./МВт*ч (без НДС)	руб./МВт*ч	710,44	797,20
Ставка за содержание электрических сетей в расчете на величину присоединенной мощности (без НДС)	руб./МВА*мес	126 816,23	142 860,96

*Вдоль моста аллея фонарей
Наполняет ночь лугистым блеском,
Арком, зажигаемым бурлеском,
Мерцанием сияющих огней.*



Деятельность по технологическому присоединению к электрическим сетям

Основными нормативными документами, регулирующими деятельность Общества по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети», являются:

1. Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с изменениями и дополнениями);

2. Правила технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям, утвержденные Постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 г. № 861 (с изменениями и дополнениями);

3. Приказ Федеральной службы по тарифам Российской Федерации от 30.05.2010 г. № 365-э/5 «Об утверждении методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям»;

4. Решение региональной энергетической комиссии — департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.20012 г. № 94/2012-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети».

Полный перечень нормативно-правовых документов, регулирующих процесс технологического присоединения, размещен в открытом доступе на корпоративном веб-сайте Общества в сети Интернет по адресу: www.nesk-elseti.ru

ОБЪЕМ СПРОСА ПОТРЕБИТЕЛЕЙ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

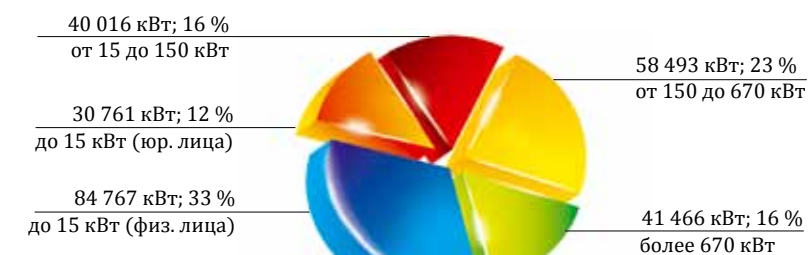
В 2013 г. Общество заключило 15 060 договоров на технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на общую мощность 257 006 кВт. Рост присоединяемой по технологическим присоединениям мощности по сравнению с 2012 г. составил 0,58 %. Максимальный прирост суммарной мощности по заключенным договорам технологического присоединения произошел в категориях

заявителей с максимальной присоединяемой мощностью до 15 кВт (физ. лица) и до 15 кВт (юр. лица). По сравнению с 2012 г., в данной категории прирост составил 26,7 % и 18,7 %, для справки: в 2012 г. максимальный прирост суммарной мощности по заключенным договорам произошел для договоров в категории от 150 кВт до 670 кВт и по сравнению с 2011 г. составил 61 %.

СТРУКТУРА ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ЗА 2013 Г. (ПО МОЩНОСТИ):



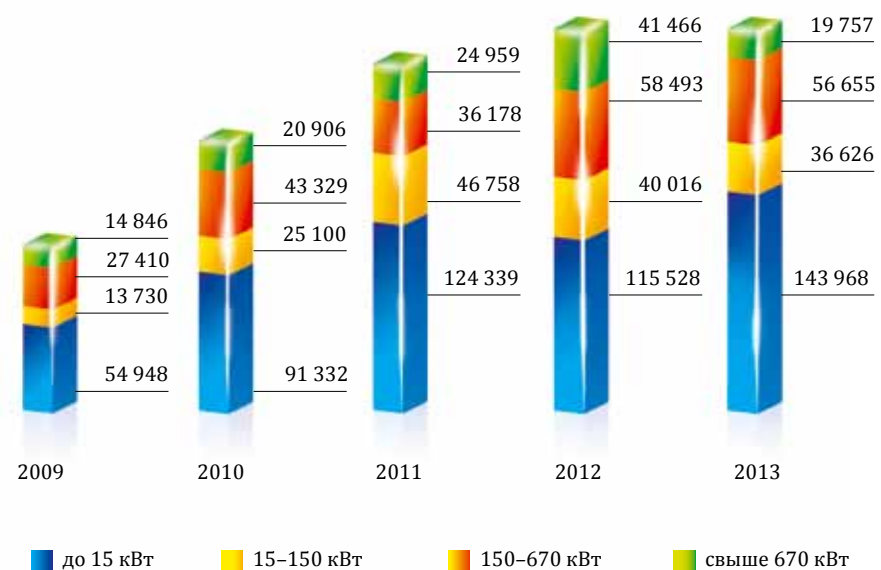
СТРУКТУРА ЗАКЛЮЧЕННЫХ ДОГОВОРОВ ПО КАТЕГОРИЯМ ПРИСОЕДИНЕНИЙ ЗА 2012 Г. (ПО МОЩНОСТИ):



Объем заключенных договоров технологического присоединения по филиалам ОАО «НЭСК-электросети» за 2013 г.:

Филиал	Кол-во заключенных договоров	Максимальная присоединяемая мощность, кВт	Прирост мощности, % к уровню 2012 г.
«Краснодарэлектросеть»	3 767	105 019	2,96
«Новороссийскэлектросеть»	2 351	38 999	43,35
«Анапаэлектросеть»	762	14 136	-32,39
«Геленджикэлектросеть»	1 148	18 583	-4,22
«Туапсеэлектросеть»	323	3 954	-58,01
«Армавирэлектросеть»	561	8 512	13,32
«Темрюкскэлектросеть»	179	2 255	-56,05
«Ейскэлектросеть»	551	6 724	32,39
«Славянскэлектросеть»	406	4 864	3,08
«Горячключэлектросеть»	324	5 314	14,19
«Апшеронскэлектросеть»	320	3 025	-29,36
«Кореновскэлектросеть»	316	4 963	17,65
«Кропоткинэлектросеть»	270	3 502	-16,76
«Крымскэлектросеть»	454	4 255	4,38
«Тимашевскэлектросетьс	378	3 658	-5,57
«Белореченскэлектросеть»	510	3 201	-14,76
«Абинскэлектросеть»	368	2 997	-17,05
«Новокубанскэлектросеть»	290	3 002	-5,80
«Тихорецкэлектросеть»	342	5 270	71,74
«Усть-Лабинскэлектросеть»	318	3 381	14,15
«Лабинскэлектросеть»	231	2 125	-24,34
«Гулькевичэлектросеть»	226	2 389	-14,89
«Курганинскэлектросеть»	211	2 461	-10,85
«Приморско-Ахтарскэлектросеть»	259	2 496	21,65
Мостэлектросеть»	195	1 923	5,50
Итого	15 060	257 006	0,58

ДИНАМИКА ПРИСОЕДИНЯЕМОЙ МОЩНОСТИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКИМ ПРИСОЕДИНЕНИЯМ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ», МВт



В соответствии с Правилами технологического присоединения заявитель подает заявку на технологическое присоединение по установленной форме, после чего сетевая организация в установленном законодательством сроки направляет заявителю проект договора и технические условия на технологическое присоединение. Заявитель при согласии с условиями договора технологического присоединения подписывает со своей стороны договор. Договор технологического присоединения исполняется в регламентированные законодательством сроки в установленном порядке. Мероприятия по реконструкции существующих электрических сетей, направленных на осуществление возможности технологического присоединения за пределами границ участка заявителей, в соответствии с действующим законодательством выполняются ОАО «НЭСК-электросети». Стоимость мероприя-

тий по строительству электрических сетей от границ объекта заявителя до существующих электрических сетей выполняются ОАО «НЭСК-электросети» по тарифу на технологическое присоединение в зависимости от конкретных технических условий, согласно Приложению № 2 к Приказу РЭК № 94/2012-э.

В 2013 г. для осуществления технологических присоединений по ОАО «НЭСК-электросети» действовали тарифы, утвержденные Решением Региональной энергетической комиссии — департамента цен и тарифов Краснодарского края от 28.12.2012 г. № 94/2012-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети».

Величины утвержденных тарифов за технологическое присоединение (не включающие в себя строительство и реконструкцию объектов) приведены ниже:

Категория заявителей	Величина ставки за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС) присоединяемой мощности
Заявители до 15 кВт	550 руб. за присоединение
Юридические и индивидуальные предприниматели при присоединяемой мощности от 15 до 100 кВт включительно, присоединяемые по одному источнику	243,808
Прочие категории заявителей	249,713

ОРГАНИЗАЦИЯ РАБОТЫ С КЛИЕНТАМИ

Основными принципами взаимодействия Общества с клиентами являются:

а) доступность обслуживания, под которой понимается:

— территориальная доступность (клиентам гарантируется качественное обслуживание и оперативное рассмотрение обращений независимо от удаленности места проживания);

— организационная доступность (правила пользования услугами компании должны быть прозрачны и исполнимы);

— информационная доступность (полная и достоверная информация обо всех процедурах взаимодействия Общества с клиентами носит публичный характер и предоставляется им в доступной форме. Клиенты надлежащим образом информируются о качестве услуг, порядке формирования и размере тарифов на оплату электроэнергии, платы за присоединение к распределительным электрическим сетям, возможностях получения льгот и субсидий на оплату жилищно-коммунальных услуг в органах социальной защиты населения, а также при необходимости о порядке ценообразования на розничном рынке электроэнергии);

б) обслуживание клиентов основано на принципе обратной связи и предполагает соответствующие изменения в деятельности Общества в ответ на потребности и ожидания клиентов;

в) Общество гарантирует клиентам объектив-

ное и непредвзятое рассмотрение обращений и жалоб в установленные сроки;

г) рассмотрение обращений и жалоб исходит из принципа добросовестности клиента. При рассмотрении обращений физических лиц, представляющих социально уязвимые категории населения, а также предпринимателей без образования юридического лица и малого бизнеса учитывается, что у данной группы клиентов нет юридических и технических знаний по вопросам энергоснабжения;

д) Общество гарантирует клиентам защиту их персональных данных, используя полученную от клиентов персональную информацию исключительно в целях организации электроснабжения.

Всего за 2013 г. в ОАО «НЭСК-электросети» было принято заявок от потребителей 17 745, заключено договоров на технологическое присоединение 16 060.

В 2014 г. Общество планирует проведение следующих мероприятий по улучшению клиентской работы:

— планируется внедрение принципа единого окна и соответствующих структур в крупных филиалах ОАО «НЭСК-электросети».

Жалобы и обращения клиентов Общества принимаются как в письменном виде, так и посредством сети Интернет через корпоративный сайт ОАО «НЭСК-электросети».

ТАРИФЫ (СТАВКИ ПЛАТЫ) НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ К ЭЛЕКТРИЧЕСКИМ СЕТЯМ В 2010–2013 ГГ.

Ставки платы за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества также устанавливаются решениями и приказами РЭК – ДЦТ КК.

Тарифы (ставки платы) за технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям Общества, действующие в 2013 году, утверждены Приказами РЭК—ДЦТ

КК от 28.12.2012 № 94/2012-э «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети», от 22.01.2013 № 3/2013-э «О внесении изменений в отдельные приказы региональной энергетической комиссии — департамента цен и тарифов Краснодарского края».

Категория заявителя	2010 год Приказ РЭК—ДЦТ КК от 16.08.2006 № 27/2006-э	2011 год Приказ РЭК— ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	2012 год Приказ РЭК— ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	2013 год Приказ РЭК— ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности до 15 кВт включительно	550,00	550,00	550,00	550,00

Категория заявителя	2010 год Приказ РЭК—ДЦТ КК от 16.08.2006 № 27/2006-э	2011 год Приказ РЭК—ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	2012 год Приказ РЭК—ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	2013 год Приказ РЭК—ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)	Размер платы, руб./кВт (с НДС)
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 15 до 30 кВт включительно	1 241,50			
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 30 до 100 кВт включительно	1 174,64			
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности от 100 до 750 кВт включительно	1 097,40			
Юридические и физические лица при присоединяемой мощности более 750 кВт	1 080,88			
Ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к распределительным электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на 2011–2013 гг, не включающих в себя строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства, на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощности менее 8 900 кВт.				
№ п/п	Наименование мероприятий	Ставки платы, руб./кВт (без НДС) на 2011–2012 гг.	Ставки платы, руб./кВт (без НДС) на 2013 г.	
1	Утвержденная ставка платы, в том числе:	767,697	249,713	
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) и их согласование	666,08	148,09	
1.2.	Разработка сетевой организацией проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным ТУ	-	-	
1.3.	Выполнение ТУ сетевой организацией, включая осуществление сетевой организацией мероприятий по подключению устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с ТУ (без учета капитальных вложений)	10,309	10,309	
1.4.	Проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ	14,684	14,684	
1.5.	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых устройств	5,904	5,904	
1.6.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы устройств в электрической сети	70,718	70,718	
2	Ставка платы (без пункта 1.5)	761,792	243,808	
Стандартизированные тарифные ставки платы за технологическое присоединение к распределительным электрическим сетям ОАО «НЭСК-электросети» на 2011–2013 гг. на покрытие расходов строительства объектов электросетевого хозяйства в ценах 2001 года				

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК—ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК—ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	Приказ РЭК—ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
		1	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию кабельных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)	
1.1	Уровень напряжения — 10(6) кВ			
1.1.1	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АП-вПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500)	810 844	896 586	896 586
1.1.2	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АП-вПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×500) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			974 589
1.1.3	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) в населенном пункте	754 461	819 783	819 783
1.1.4	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АПвПу2г-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до 3×(1×300) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			915 419
1.1.5	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АП-вПунг-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от 3х(1х300) до 3×(1×500) по кабельным сооружениям (с устройством лотков)	1 383 664	1 614 544	1 614 544
1.1.6	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240)	714 072	983 106	983 106
1.1.7	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ (два кабеля в траншее) кабелем марки АСБ-10 кВ с площадью поперечного сечения токоведущей жилы до (3×240) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			1 100 493
1.1.8	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АП-вПу2г-10 3×(1×630/70)		1 009 089	1 009 089
1.1.9	Прокладка 1 км КЛ кабелем марки АП-вПу2г-10 3×(1×630/70) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			1 090 825
1.1.10	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АП-вПунг-10 3×(1×800/50) по установленным кабельным конструкциям		1 195 557	1 195 557

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
1.1.11	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АП-вПунг-10 от (3×185) до (3×240) по установленным кабельным конструкциям		776 338	776 338
1.1.12	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы (3×120)		534 836	534 836
1.1.13	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240)		557 962	557 962
1.1.14	Прокладка 1 км КЛ-10 кВ кабелем марки АСБ-10 с площадью поперечного сечения токоведущей жилы от (3×150) до (3×240) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			624 282
1.1.15	Прокладка четырех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	3 285 642	2 822 100	2 822 100
1.1.16	Прокладка трех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 751 657	2 338 600	2 338 600
1.2	Уровень напряжения — 0,4 кВ			
1.2.1	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240)	448 959	436 490	436 490
1.2.2	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			479 266
1.2.3	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее)	713 628	739 272	739 272
1.2.4	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×240) (два кабеля в траншее) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			820 006
1.2.5	Прокладка 1 км кабеля КВВГ 4×2,5 по кабельным сооружениям	109 540	60 454	60 454
1.2.6	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120		460 949	460 949
1.2.7	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АВвБбШнг-1 (2 кабеля в траншее) 4×120 в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			513 036
1.2.8	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120)		296 427	296 427

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
1.2.9	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×120) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			326 373
1.2.10	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25)		239 748	239 748
1.2.11	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×25) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			263 723
1.2.12	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35)		250 788	250 788
1.2.13	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×35) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			275 114
1.2.14	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50)		254 916	254 916
1.2.15	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×50) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			279 133
1.2.16	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70)		265 844	265 844
1.2.17	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×70) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			290 833
1.2.18	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95)		283 518	283 518
1.2.19	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×95) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			315 272
1.2.20	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150)		341 349	341 349
1.2.21	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБбШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×150) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			380 262

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
1.2.22	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185)		360 869	360 869
1.2.23	Прокладка 1 км КЛ-0,4 кабелем марки АПвБШнг-1 с площадью поперечного сечения до (4×185) в стесненных условиях застроенной части города с повышенными требованиями к благоустройству			402 369
1.2.24	Прокладка четырех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	3 285 642	2 822 100	2 822 100
1.2.25	Прокладка трех труб d=225 мм методом горизонтально-направленного бурения (км)	2 751 657	2 338 600	2 338 600
2	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию воздушных линий электропередачи на соответствующем уровне напряжения, в расчете на 1 км линий (руб./км)			
2.1	Уровень напряжения — 10(6) кВ			
2.1.1	Строительство 1 км ВЛ3-10 кВ проводом АС сечением 70 мм ² (3 провода)		119 230	367 691
2.1.2	Строительство 1 км ВЛ3-10 кВ проводом АС сечением от 95 мм ² до 120 мм ² (3 провода)	409 198	125 584	376 752
2.1.3	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ кабелем универсальной прокладки марки АПвПгТ(п) сечением 3х150 мм ²		429 642	649 763
2.1.4	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х 185 мм ² до 3х240 мм ²	466 834	454 506	693 951
2.1.5	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х95 мм ²	357 066	356 450	377 425
2.1.6	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) 3х120 мм ²		392 965	613 092
2.1.7	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х50 мм ² (отпайка)		292 607	513 582
2.1.8	Строительство 1 км ВЛИ-10 кВ самонесущим подвесным скрученным в жгут универсальным кабелем марки АПвПгТ(п) сечением 3х70 мм ²		320 636	540 762
2.2	Уровень напряжения — 0,4 кВ			
2.2.1	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ²	209 443	276 637	276 637

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
2.2.2	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×95+70 мм ² в стесненных условиях застроенной части города			307 620
2.2.3	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ²	250 662	309 479	309 479
2.2.4	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×120+70 мм ² до 3×150+70 мм ² в стесненных условиях застроенной части города			343 212
2.2.5	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ²	209 443	224 785	224 785
2.2.6	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения 3×50+54,6 мм ² в стесненных условиях застроенной части города			251 310
2.2.7	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ²	209 443	276 637	276 637
2.2.8	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-2А с площадью поперечного сечения от 3×70+54,6 мм ² до 3×95+54,6 мм ² в стесненных условиях застроенной части города			308 450
2.2.9	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений)	200 274	72 533	72 533
2.2.10	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом СИП-4 с площадью поперечного сечения до 4×25 мм ² (для ответвлений) в стесненных условиях застроенной части города			81 237
2.2.11	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам		69 836	69 836
2.2.12	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением 3×50+54,6 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам в стесненных условиях застроенной части города			77 658
2.2.13	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам		154 531	154 531
2.2.14	Строительство 1 км ВЛИ-0,4 кВ проводом сечением от 3×70+54,6 мм ² до 3×150+70 мм ² совместным подвесом с ВЛ-10 кВ по существующим опорам в стесненных условиях застроенной части города			168 439
3	Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого хозяйства при технологическом присоединении энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам в части расходов на строительство и реконструкцию подстанций, секционных и распределительных пунктов, в расчете на каждую линию (руб.)			

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
3.1	Сооружение СП (РП) 10 кВ с установкой 16 линейных ячеек (1 шт.)		4 103 650	
3.2	Сооружение СП (РП) 10 кВ с установкой 8 линейных ячеек (1 шт.)		2 315 243	
3.3	Сооружение 2БКРП на напряжение 10 кВ с установкой до 14 ячеек	1 223 946	3 577 642	
3.4	Сооружение 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 4×1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4 кВ с установкой до 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	3 573 666	4 070 468	
3.5	Сооружение 4БРТП с трансформаторами (ТМГ) 4×1250 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)		4 179 209	
3.6	Сооружение 2БРТП с трансформаторами (ТМГ) до 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой до 16 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)	3 000 564	3 226 894	
3.7	Сооружение 2БРТП-1250 с трансформаторами (ТМГ) 2×1250 кВА на номинальное напряжение 10/0,4кВ с установкой 20 линейных ячеек КСО-298 (1 шт.)		3 405 781	
3.8	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2×250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	839 136	
3.9	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2×400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	880 348	
3.10	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2×630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	1 250 344	
3.11	Сооружение 2БКТП с трансформаторами (ТМГ) 2×1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	943 147	1 304 671	
3.12	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 250 кВАкВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	396 444	
3.13	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	463 422	
3.14	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	493 172	
3.15	Сооружение БКТП с трансформаторами (ТМГ) 1000 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	875 848	558 453	
3.16	Сооружение 2БКТП-1250 с трансформаторами (ТМГ) 2×1250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		1 356 965	
3.17	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 250 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	133 740	103 706	

№ п/п	Перечень объектов строительства	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 08.06.2011 № 16/2011-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 28.09.2012 № 49/2012-э	Приказ РЭК— ДЦТ КК от 22.01.2013 № 3/2013-э
3.18	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 400 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	133 740	114 116	
3.19	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 630 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	133 740	136 548	
3.20	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	76 230	65 256	
3.21	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 100 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	76 230	68 344	
3.22	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 160 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	76 230	73 275	
3.23	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	71 921	61 431	
3.24	Сооружение КТП с трансформаторами (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)	71 921	62 166	
3.25	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 25 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		37 402	
3.26	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 40 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		38 899	
3.27	Сооружение столбовой КТП с трансформаторами (ТМГ) 63 кВА на номинальное напряжение 10(6)/0,4 кВ (1 шт.)		42 448	
	Установка ячейки 10 (6) кВ на питающих центрах 35 кВ и выше:			
3.28.1	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ	131 733	223 984	
3.28.2	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ с заменой шин 10 кВ	131 733	230 005	
3.28.3	Установка ячейки КРУ-10(6) кВ без замены шин 10 кВ	131 733	229 851	
3.28.4	Установка измерительного оборудования ячейки с заменой разрядников на ОПН		8 474	
	Установка ячейки 10(6) кВ в ТП (РП)			
3.29.1	Установка ячейки в РУ-10(6) кВ ТП (РП) RM-6	59 545	188 599	
3.29.2	Установка ячейки типа КСО-298 в ТП (РП)		78 457	
3.3	Установка разъединителя 10 (6) кВ		5 374	

Инвестиционная деятельность

ОСНОВНЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В 2013 ГОДУ

Инвестиционная программа ОАО «НЭСК-электросети» на 2013 год сформирована в объеме 867,66 млн руб. с НДС за счет средств, включенных в тариф по передаче электроэнергии; для осуществления технологического присоединения в объеме 770,66 млн руб. с НДС и привлечение лизинга в объеме 1727,756 млн руб., в соответствии с Постановлением Правительства РФ от 24.10.2013 № 953.

Источником финансирования представленной программы в 2013 году планировалась амортизация в сумме 321 млн рублей, прибыль в сумме 415 млн рублей, возврат НДС в сумме 519 млн руб., использование лизинга 1464 млн руб., привлеченные средства в сумме 683 млн руб.

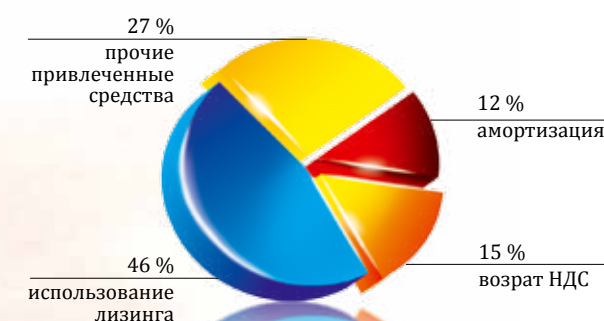
За 2013 год финансирование по инвестицион-

ной деятельности ОАО «НЭСК-электросети» всего составило 2 428,88 млн руб. Финансирование направлено на следующие расходы: проектно-изыскательские работы — 100,4 млн руб.; строительно-монтажные работы — 233,107 млн руб.; на приобретение оборудования и материалов по объектам — 2 049,923 млн руб.; прочие расходы — 45,451 млн руб.

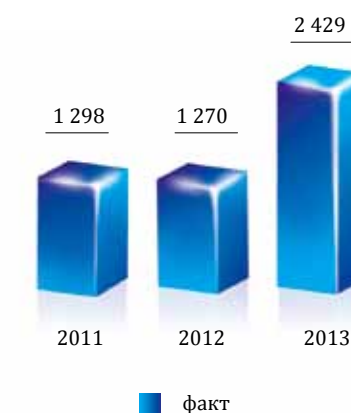
Источники финансирования по инвестиционной деятельности распределены в следующих объемах: собственные средства 668 млн руб., из них амортизация — 297 млн руб., возврат НДС — 371 млн руб.; привлеченные средства составили (кредиты) 1761 млн руб., из них 1110 млн руб. — использование лизинга, прочие привлеченные средства — 651 млн руб.

*Незримо ночь на город опустилась,
Объяла все святая тишина.
И в небе серебристая луна
Меж звезд, как ангел, нам явилась.*

ИСТОЧНИКИ ФИНАНСИРОВАНИЯ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
В 2013 Г., %.



ДИНАМИКА ОБЪЕМОВ ФИНАНСИРОВАНИЯ
ИНВЕСТИЦИОННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ
ЗА 2011–2013 ГГ, МЛН РУБ.



Объемы финансирования по инвестиционной деятельности обусловлены увеличением тарифов на регулируемые виды деятельности и увеличением заявок на технологическое присоединение и привлечение лизинга.

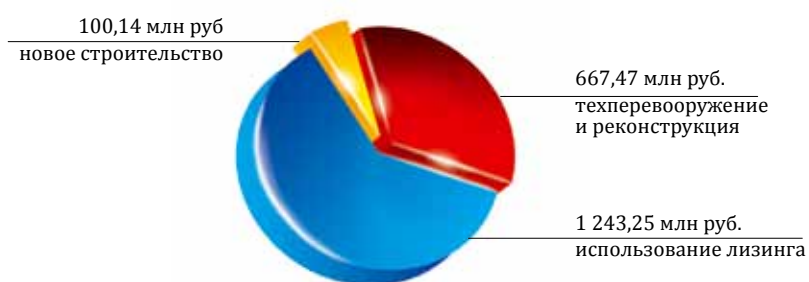
СТРУКТУРА КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ

Выполнение мероприятий по инвестиционной программе 2013 года осуществлялось за счет тарифа по передаче электроэнергии и средств по технологическому присоединению потреби-

телей, а также приобретение основных средств с привлечением лизинга.

Фактическое освоение капитальных вложений Общества в отчетном году составило 2210,8 млн руб.

СТРУКТУРА ОСВОЕННЫХ КАПИТАЛЬНЫХ ВЛОЖЕНИЙ В 2013 ГОДУ, МЛН РУБ.



По инвестиционной программе 2013 года освоено и закрыто актами выполненных работ всего на сумму 474,85 млн руб.

Проведены работы по реконструкции воздушных линий электропередач 10–0,4кВ на 8 объектах в г. Горячем Ключе, Белореченске, Краснодаре, п. Садовом Мостовского района в объеме 35,877 млн руб. Реконструировано 14 км воздушных линий.

Проведены работы по реконструкции кабельных линий электропередач 10–0,4кВ на 3 объектах в г. Новороссийске, Краснодаре в объеме 4,8 млн руб. Реконструировано 0,7 км кабельных линий.

Проведены работы по реконструкции 9 единиц трансформаторных подстанций с одновременной реконструкцией воздушных линий электропередач в г. Анапе, Новороссийске, Новокубанске, Кропоткине, Краснодаре в объеме 26,936 млн руб.

Приобретено электротехническое оборудование (дизельная установка, силовые трансформаторы) и принято к бухгалтерскому учету в сумме 3,319 млн руб.

Завершены работы по строительству воздушных линий электропередач 10–0,4кВ по 20 объектам в ст. Куринской Апшеронского района, г. Абинске, Армавире, Краснодаре, Тимашевске. Освоение составило в объеме 40 млн руб. Построено 15 км воздушных линий.

Завершены работы по строительству кабельных линий электропередач 10–0,4кВ по 5 объектам в г. Ейске, Новороссийске, Краснодаре. Освоено в объеме 73,765 млн руб. Построено 7,2 км кабельных линий.

Выполнены работы по строительству трансформаторных подстанций с линиями электро-

передач 10–0,4кВ, для электроснабжения потребителей на 17 объектах в г. Ейске, Кропоткине, Приморско-Ахтарске, Кореновске, Новороссийске, Краснодаре полностью и по 15 объектам частично. Окончательные работы по строительству питающих линий и подключению перенесены на 2014 год. Освоение составило в объеме 182,975 млн руб.

Выполнены проектные работы по реконструкции ПС 35/6кВ «МЖК» в г. Армавире на сумму 1,16 млн руб.

Завершены работы по установке систем контроля учета в г. Усть-Лабинске на сумму 46,27 млн руб.

Ведутся работы по строительству 2БКТП-35/6кВ в г. Тихорецке. Выполнены работы по строительной части площадки подстанции и монтажу РУ-10кВ на сумму 13,8 млн руб. Завершение строительства в 2014 г.

Выполнены работы по монтажу оборудования АЧР на ПС «Западная» в г. Новороссийске на сумму 0,6 млн руб.

Во исполнение протокола заседания штаба от 30.12.2013 № 49/2013-Ш заключены договора на работы по реконструкции КЛ-6кВ фидер «С-19» на сумму 3,2 млн руб. и реконструкции и модернизации АИИС КУЭ на сумму 32,5 млн руб.

По утвержденной инвестиционной программе 2013 года перенесены невыполненные строительно-монтажные работы на 2014 год по причине сложности согласования проектной документации и получения разрешительной документации на производство работ по 10 объектам реконструкции и по 45 объектам строительства.

Кроме того, в филиалах «Новороссийскэлектросеть», «Приморско-Ахтарскэлектросеть», «Геленджикэлектросеть», «Ейскэлектросеть»,

«Темрюкэлектросеть» проведены работы по установке автоматической системы пожарной сигнализации всего на сумму 2,161 млн руб.

Завершены работы по реконструкции административно-производственного здания по адресу: г. Тихорецк, ул. Подвойского, 109 (1 этаж) на сумму 2,66 млн руб.

По предписанию Министерства России по ГО и ЧС № 467/1/114 выполнены работы по установке системы контроля за загазованностью в административном здании МУП «Городские электрические сети» г. Усть-Лабинске на сумму 0,078 млн руб.

По заключенным договорам подряда в 2012–2013 году для осуществления технологического присоединения потребителей за 2013 г. профинансировано 475 млн руб. по 564 объектам реконструкции и строительства. По мероприятиям на технологическое присоединение выполнены в 2013 году проектные и строительно-монтажные работы по 48 объектам реконструкции и по 248 объектам строительства на сумму 253,677 млн руб.

Ввод мощностей по плану инвестиционной программы 2013 года составил 4,8 км линий

электропередач 10–0,4кВ в г. Ейске, г. Темрюке, г. Краснодаре, г. Новороссийске.

Ввод мощностей по переходящим объектам инвестиционной программы 2012–2013 годов составил 2,4 км линий электропередач 10–0,4кВ в г. Апшеронске, г. Курганинске. Введено 1,75 км кабельной линии 10 кВ в г. Анапе.

Ввод мощностей по договорам на технологическое присоединение за 2013 год составил всего: 26,4 км воздушной линии 10–0,4кВ; 28,7 км кабельных линий 10–0,4кВ; 17,5 МВА трансформаторной мощности.

В том числе за 3 квартал:

8,2 км воздушной линии 10–0,4кВ;

9,8 км кабельных линий 10–0,4кВ;

14 МВА трансформаторной мощности.

Реализация мероприятий по инвестиционной программе позволила значительно улучшить качество электрической энергии, снизить количество жалоб на предоставление некачественных услуг. Частично решены вопросы по энергообеспечению новых инвестиционных площадок для дальнейшего развития инфраструктуры муниципальных образований.

ИНВЕСТИЦИОННЫЕ ПЛАНЫ НА 2014 ГОД

Стоимость мероприятий по инвестиционной программе составляет в 2014 году — 2099,6 млн руб. с НДС, в том числе тариф по передаче электроэнергии в сумме 456,1 млн руб., использование лизинга — 1159,3 млн руб., за счет тарифа на технологическое присоединение — 484,2 млн руб.

Программа предусматривает следующие основные мероприятия.

Мероприятия выполняемые за счет тарифа по передаче электроэнергии.

1. Реконструкция воздушных линий (0,4/6/10 кВ) общей протяженностью 23,5 км для увеличения пропускной способности внутренних сетей, разукрупнения действующего электросетевого комплекса, а также повышения надежности и качества отпускаемой электроэнергии потребителям от действующего электросетевого комплекса.

2. Реконструкция кабельных линий (0,4/6/10 кВ) общей протяженностью 1,9 км для увеличения пропускной способности внутренних сетей, а также повышения надежности и качества отпускаемой электроэнергии потребителям от действующего электросетевого комплекса.

3. Реконструкцию подстанции 35/6кВ «МЖК» с заменой оборудования.

4. Реконструкция 2 единиц трансформаторных подстанций 10–6/0,4кВ с заменой силовых трансформаторов на большую мощность с одно-

временной реконструкцией ЛЭП для увеличения пропускной способности.

5. Реконструкция и модернизация точек учета АИИС КУЭ по филиалам для обеспечения статуса субъекта оптового рынка гарантирующего поставщика.

6. Строительство воздушных линий (0,4/6/10 кВ) протяженностью 8,0 км для разукрупнения действующего электросетевого комплекса, а также повышения надежности и качества отпускаемой электроэнергии потребителям от действующего электросетевого комплекса.

7. Строительство кабельной линии 35кВ от ПС «Тихорецкая» до БКТП-35/6кВ в г. Тихорецке для обеспечения бесперебойности, повышения надежности и качества электроэнергии.

8. Строительство кабельных линий (0,4/6/10 кВ) протяженностью 8,0 км для разукрупнения действующего электросетевого комплекса, а также повышения надежности и качества отпускаемой электроэнергии потребителям от действующего электросетевого комплекса.

9. Завершение строительства БКТП-35/6кВ в г. Тихорецке.

10. Строительство ТП в количестве 42 единиц общей мощностью 20,5 МВА с ЛЭП (0,4/6/10 кВ), общей протяженностью 63 км для увеличения пропускной способности головных присоединений, внутренних сетей, разукрупнения действующего электросетевого комплекса и присоеди-

нения новых потребителей до 15 кВт.

11. Приобретение автотранспорта и спец.техники 14 единиц для проведения работ по обслуживанию и ремонтам электросетей.

Учитывая изменения требований действующего законодательства (Постановления Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»), внесенных Постановлением Правительства РФ от 24.10.2013 № 953, включены лизинговые платежи в сумме 1159,3 млн руб. с НДС, в том числе лизинг АИИСКУЭ, лизинг имущественного комплекса, лизинг автотранспорта, лизинг АИСДУ.

Для обеспечения подключения потребителей до 15 кВт и выше включены мероприятия, выполняемые за счет тарифа на технологическое присоединение.

1. Реконструкция воздушных линий (0,4/6/10 кВ) общей протяженностью 13,7 км.

2. Реконструкция кабельных линий 0,4/6/10 кВ общей протяженностью 0,5 км.

3. Реконструкция трансформаторных подстанций 27 единиц с заменой оборудования и трансформаторов для увеличения пропускной способности и надежности.

4. Строительство воздушных линий 0,4/6/10 кВ общей протяженностью 62,4 км.

5. Строительство кабельных линий 0,4/6/10кВ общей протяженностью 31 км.

6. Строительство трансформаторных подстанций 10-6 кВ в количестве 170 единиц общей мощностью 65,8 МВА с отходящими линиями электропередач общей протяженностью 75 км.

Предлагаемая инвестиционная программа по строительству и реконструкции электросетевых объектов ОАО «НЭСК-электросети» на 2014 г., позволит:

— осуществить технологические присоединения потребителей;

— решить вопросы по энергоснабжению перспективных инвестиционных площадок для дальнейшего развития инфраструктуры муниципальных образований и экономики Краснодарского края в целом;

— решить вопрос по повышению надежности бесперебойного энергоснабжения потребителей электроэнергией надлежащего качества;

— решить кардинальным образом проблему по повышению пропускной способности головных участков по городам Краснодарского края;

— повысить уровень надежности и качества электроснабжения городов;

— внедрить новые технологии и оборудование;

— обеспечить надежность и эффективность работы систем электроснабжения городов края;

— обеспечить соблюдение интересов поставщиков и потребителей электрической энергии.

*Взгляни, как ширь небес прозрачна и бледна,
Как тянутся луги в саду помураדתом...
О, это за гудный час меж сумраком и светом,
Что за святая тишина!*

Закупочная деятельность

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ ОРГАНИЗАЦИИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Политика ОАО «НЭСК-электросети» в области закупочной деятельности регламентируется Положением о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «НЭСК-электросети» (далее — Положение о закупках), а также регулируется Федеральным законом от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

Закупочная деятельность ОАО «НЭСК-электросети» осуществляется в целях обеспечения целевого и эффективного расходования денежных средств ОАО «НЭСК-электросети», обеспечения конкурентности отбора контрагентов, для формирования затрат с экономически обоснованным размером (приобретение продукции по рыночным ценам). Закупочная деятельность ведется путем применения обязательных процедур, которые должны выполнятьсякупающими сотрудниками при каждой закупке стоимостью выше определенного значения.

Данные процедуры предполагают:

- планирование потребности в продукции;
- анализ рынка;
- действия, направленные на достижение разумного уровня конкуренции среди потенциальных поставщиков;
- разумный выбор наиболее предпочтительных предложений при комплексном анализе выгод и издержек (прежде всего цены и качества продукции, а также условий, выгодных для компании);
- контроль за исполнением договора и использованием приобретенной продукции;
- использование системного подхода, который означает для заказчика наличие установленной организационной структуры управле-

СПОСОБЫ ВЫБОРА ПОСТАВЩИКА

В зависимости от возможного круга участников конкурс может быть открытым или закрытым.

В случае отсутствия ниже перечисленных оснований закупка любой продукции должна

производиться исключительно путем проведения открытого одноэтапного конкурса без специальных процедур.

Если иное прямо не оговорено Положением о закупках, все другие способы закупок могут

применяться при наличии ниже перечисленных оснований в соответствии с утвержденным ГПЗ Общества или получения разрешения Генерального директора Общества (применяется только для открытого запроса предложений или запроса цен).

Любые закрытые процедуры могут осуществляться в связи с наличием любого из следующих обстоятельств.

Прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах Заказчика.

Закрытая процедура проводится по результатам открытой процедуры (квалификационный отбор) при закупках постоянно (длительно, регулярно) потребляемой продукции, работ, услуг.

Проводятся закупочные процедуры, связанные с объектами стратегического назначения, услугами охраны, с услугами по проведению специальной экспертизы путем проверки выполнения необходимых требований по режиму секретности, противодействию иностранным техническим разведкам и защите информации от утечки по техническим каналам, а также соблюдение других условий, необходимых для получения лицензий на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Основными принципами организации и проведения закупок продукции на конкурсной основе является обеспечение доступности, гласности, объективности оценки, единства общих требований и равных конкурентных условий для всех поставщиков. В соответствии с Положением о закупках определен перечень разрешенных способов закупок товаров, работ и услуг.

В зависимости от сложившегося рынка, специфики товаров, услуг или работ, наличия поставщиков, объема предполагаемых расходов на закупку продукции и/или услуг по каждому предмету предполагаемой закупки может осуществляться одним из следующих способов:

1. конкурс;
2. запрос предложений;
3. запрос цен;
4. закупка у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика);
5. квалификационный отбор.

применяться при наличии ниже перечисленных оснований в соответствии с утвержденным ГПЗ Общества или получения разрешения Генерального директора Общества (применяется только для открытого запроса предложений или запроса цен).

Любые закрытые процедуры могут осуществляться в связи с наличием любого из следующих обстоятельств.

Прямое адресное привлечение участников является средством обеспечения конфиденциальности, необходимой в интересах Заказчика.

Закрытая процедура проводится по результатам открытой процедуры (квалификационный отбор) при закупках постоянно (длительно, регулярно) потребляемой продукции, работ, услуг.

Проводятся закупочные процедуры, связанные с объектами стратегического назначения, услугами охраны, с услугами по проведению специальной экспертизы путем проверки выполнения необходимых требований по режиму секретности, противодействию иностранным техническим разведкам и защите информации от утечки по техническим каналам, а также соблюдение других условий, необходимых для получения лицензий на осуществление работ с использованием сведений, составляющих государственную тайну.

Открытый запрос предложений применяется, когда планируемая стоимость закупки не превышает:

- а) при закупке строительных материалов и подрядных работ, уникального (индивидуального) оборудования — 20 000 000 рублей (с НДС);
- б) при закупке прочих товаров, работ, услуг — 15 000 000 рублей (с НДС).

Открытый запрос цен осуществляется при закупках простой продукции, для которой существует сложившийся рынок при условии, что цена договора не превышает 15 000 000 рублей (с НДС).

Закрытый запрос цен без ограничения по цене договора может осуществляться при закупках постоянно (регулярно) потребляемой продукции у поставщиков, с которыми ранее проведена процедура квалификационного отбора (на один год) для поставок этой продукции.

Критерии, допускающие удовлетворение заявки без проведения комиссионного рассмотрения методом закупки у единственного источника:

- а) срочная необходимость в закупке определенной продукции, выполнения работ, оказания услуг вследствие аварийных ситуаций или чрезвычайных обстоятельств;
- б) поставщик является естественным монополистом.

ОСНОВНЫЕ ИТОГИ ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

Всего в 2013 году проведено конкурсных процедур на сумму 7 052 597 998,02 рубля, из которых:

1. открытых конкурсов ориентировочно на сумму 2 497 161 791,84 рубля, что составляет 35,4 % от общей суммы;
2. открытых запросов предложений ориентировочно на сумму 2 662 958 295,47 рубля, что составляет 37,8 % от общей суммы;
3. процедуры закрытых запросов предложений ориентировочно на сумму 433 023 728,35

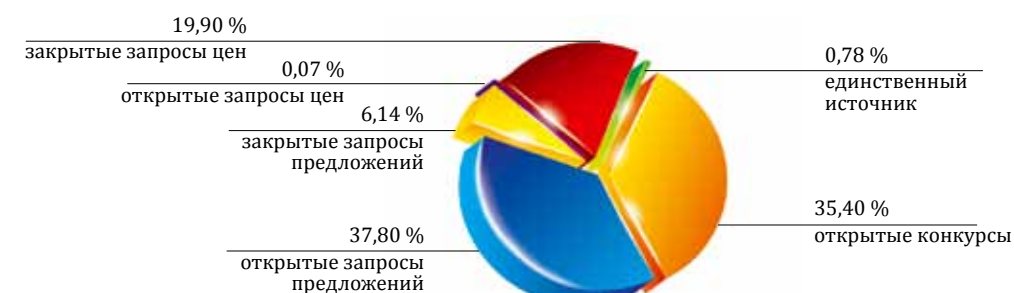
рубля, что составляет 6,14 % от общей суммы.

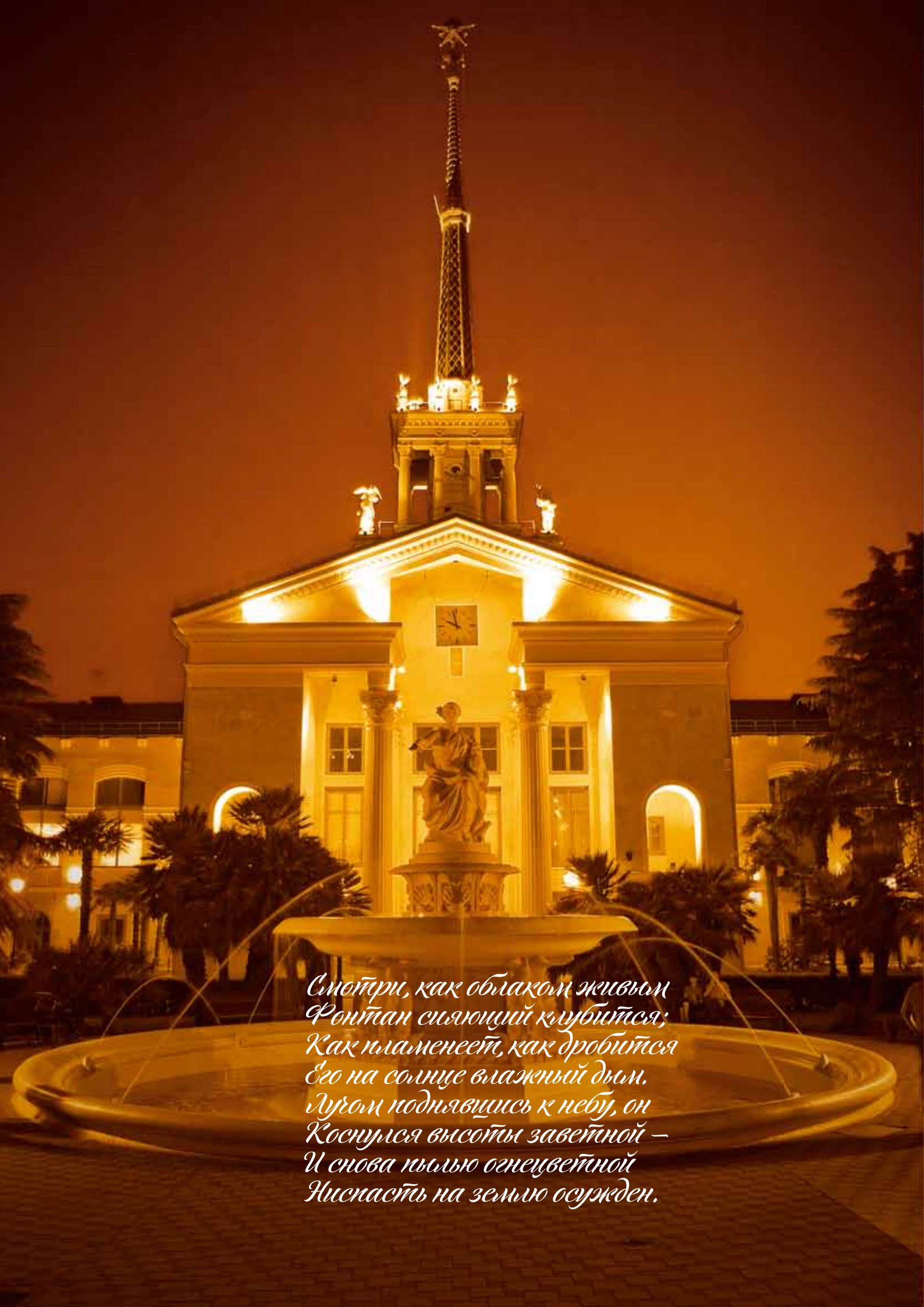
4. открытых запросов цен ориентировочно на сумму 5 264 152,1 рубля, что составляет 0,07 % от общей суммы;

5. закрытых запросов цен ориентировочно на сумму 1 399 992 035,79 рубля, что составляет 19,9 % от общей суммы.

6. проведение конкурсных процедур способом закупки у единственного источника составило ориентировочно 54 197 994,47 рубля, что составляет 0,78 % от общего суммы.

КОНКУРСНЫЕ ПРОЦЕДУРЫ ЗА 2013 ГОД (%)





Деятельность по развитию имущественного комплекса и оформлению земельно- правовых отношений

РАЗВИТИЕ ИМУЩЕСТВЕННОГО КОМПЛЕКСА, НАХОДЯЩЕГОСЯ В ЭКСПЛУАТАЦИИ

Одной из стратегических задач в деятельности ОАО «НЭСК-электросети» является развитие электросетевого комплекса, находящегося в эксплуатации Общества. Основными способами увеличения активов Общества является приобретение права аренды, заключение договоров финансовой аренды (лизинга), заключение договоров купли-продажи имущества.

Заключение договоров аренды

Одним из путей развития электросетевого комплекса, находящегося в эксплуатации ОАО «НЭСК-электросети», является заключение договоров аренды. Указанный способ активно использовался на первоначальном этапе деятельности компании, когда устанавливалось право аренды Общества на электросетевые объекты, находившиеся в собственности муниципальных образований, и основной задачей являлось развитие имущественного комплекса, создание филиалов компании на территории Краснодарского края на базе предприятий городских электрических сетей. В настоящее время акцент в данном направлении сделан на установление длительных договорных отношений на долгосрочной основе. Длительные сроки аренды позволяют решать вопросы амортизации затрат на эксплуатацию сетей, а также способствуют привлечению инвестиций на реконструкцию, модернизацию и перевооружение арендуемых электрических сетей.

В результате выполнения соответствующих мероприятий доля арендованного имущества, эксплуатируемого на основании долгосрочных договоров аренды, увеличилась до 58 %.

Заключение договоров финансовой аренды (лизинга)

Другим способом развития имущественного комплекса, эксплуатируемого ОАО «НЭСК-

электросети», является заключение договоров финансовой аренды (лизинга). Выполнение мероприятий по заключению таких договоров позволяет увеличивать количество находящихся в эксплуатации электросетевых и иных объектов, при этом заключение договоров лизинга помогает в оптимизации затрат компании, что является немаловажным фактором в современных условиях.

В 2013 году заключен договор финансовой аренды (лизинга) в отношении электросетевого комплекса сетей Новороссийска, а также отдельных электросетевых объектов, расположенных в различных муниципальных образованиях. После окончания сроков действия договоров финансовой аренды имущество, являвшееся предметом лизинга, переходит в собственность компании, что способствует росту активов Общества и увеличивает его капитализацию. В 2013 году в собственность ОАО «НЭСК-электросети» перешли бывшие муниципальные электросетевые комплексы Тихорецка, Новокубанска и недвижимые объекты Краснодара, что позволило за отчетный период увеличить объем собственного имущества до 41 % от общего объема эксплуатируемых объектов.

Заключение договоров купли-продажи

Управлением имущественных отношений Общества проводится работа, направленная на приобретение электросетевого имущества путем заключения договоров купли-продажи с отдельными юридическими и физическими лицами. В течение 2013 года общая сумма по договорам купли-продажи движимого и недвижимого имущества составила 673 тыс. руб. Резкое уменьшение количества приобретаемого указанного имущества объясняется изменением подхода регулятора тарифов к вопросу возмещения таких затрат.

*Смотри, как облаком живым
Фонтан сияющий клубится;
Как пламенеет, как дробится
Его на солнце влажный дым.
Дугою подывшись к небу, он
Коснулся высоты заветной –
И снова пылью огнецветной
Ниспасть на землю осужден.*

В количественном выражении объем имущества, находящегося в эксплуатации Общества по результатам 2013 года, с распределением по видам права использования выглядит следующим образом:

1. Собственность:
 - 991 земельный участок общей площадью 112 706,9 кв. м;
 - 2 824 распределительных пункта и трансформаторные подстанции;
 - 9 098 км воздушных и кабельных линий;
 - 12 582 кв. м производственно-административных (офисных) помещений;
 - 6 684 кв. м вспомогательных (мастерские, гаражи, склады) помещений;
 - 283 единицы автотранспорта и спецтехники;
2. Лизинг:
 - 406 распределительных пунктов и трансформаторных подстанций;
 - 3 435 км воздушных и кабельных линий;
 - 3 263 кв. м производственно-административных (офисных) помещений;

- 2 239 кв. м вспомогательных (мастерские, гаражи, склады) помещений;
- 212 единиц автотранспорта и спецтехники;
- 3. Аренда
 - 403 земельных участка общей площадью 62 001 кв. м;
 - 1 462 распределительных пункта и трансформаторные подстанции;
 - 5 067 км воздушных и кабельных линий;
 - 6 759 кв. м производственно-административных (офисных) помещений;
 - 9 636 кв. м вспомогательных (мастерские, гаражи, склады) помещений;
 - 271 единица автотранспорта и спецтехники.

Общее распределение в долях эксплуатируемого ОАО «НЭСК-электросети» имущества с разделением на виды права пользования (собственность, лизинг, аренда) за отчетный период по сравнению с предшествующим (2012 год) можно представить следующим образом:

СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВЕННОГО СОСТАВА ИМУЩЕСТВА, ЭКСПЛУАТИРУЕМОГО ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» НА ПРАВАХ СОБСТВЕННОСТИ, ЛИЗИНГА И АРЕНДЫ, НА 31.12.2012 Г.

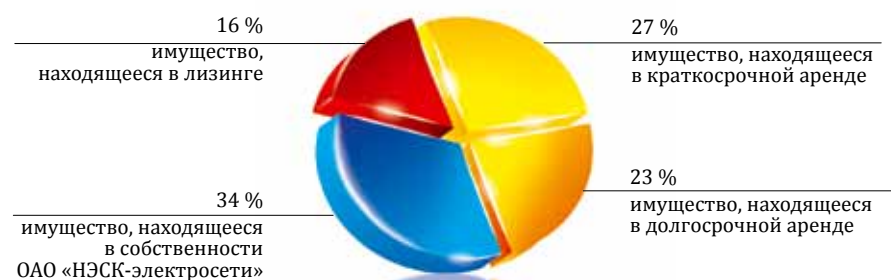
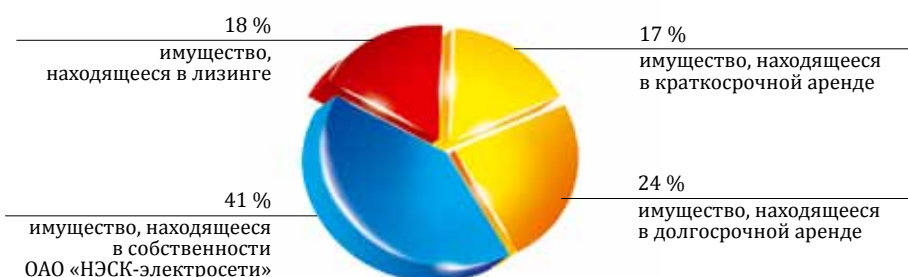


СХЕМА РАСПРЕДЕЛЕНИЯ КОЛИЧЕСТВЕННОГО СОСТАВА ИМУЩЕСТВА ЭКСПЛУАТИРУЕМОГО ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» НА ПРАВАХ СОБСТВЕННОСТИ, ЛИЗИНГА И АРЕНДЫ, НА 31.12.2013 Г.



Анализ произошедших за 2013 год изменений по сравнению с 2012 годом в соотношении основных видов права пользования (аренда, лизинг, собственность) позволяет сделать вывод о том, что наибольшим образом изменилась доля имущества, находящегося в собственности Общества (41 % против 34 %), что стало возможным в результате перехода из лизинга в собственность электрокомплексов Тихорецка, Новокубанска и недвижимой части электрокомплекса Краснодара.

Приобретение права на эксплуатацию бывших бесхозных электросетевых объектов

Одним из приоритетных направлений в работе ОАО «НЭСК-электросети» является деятельность, связанная с бесхозными электросетевыми объектами.

Общий механизм изменения статуса бесхозного электросетевого объекта и его передача в эксплуатацию сетевой организации выглядит следующим образом:

1. Проведение инвентаризации электросетевого комплекса с целью выявления бесхозных объектов и формирования соответствующего перечня;

2. Проведение администрациями МО мероприятий по признанию права муниципальной собственности на эти объекты;

3. Передача объектов в эксплуатацию сетевой организации путем заключения договоров аренды или договоров на техническое обслуживание, либо приватизация муниципального имущества.

По указанной схеме в течение 2013 года включены в договор аренды бывшие бесхозные электросетевые объекты, расположенные на территории Ейска, Усть-Лабинска и пос. Небуг. В настоящее время в этом направлении идет активный процесс, в результате чего ожидается включение в арендную массу объектов по целому ряду филиалов Общества. Выполнение этих мероприятий позволяет более масштабно проводить реконструкцию эксплуатируемых объектов и в конечном счете повысить качество передаваемой электроэнергии.

ОФОРМЛЕНИЕ ЗЕМЕЛЬНО-ПРАВОВЫХ ОТНОШЕНИЙ

Одним из самых актуальных на сегодняшний день вопросов является вопрос наличия у Общества прав на использование земельных участков, на которых располагаются эксплуатируемые компанией электросетевые объекты. Отсутствие права на земельный участок под электросетевым объектом может являться основанием для претензий со стороны государственных контролирующих органов, администраций муниципальных образований, на территории которых проводится строительство, а также для требований отдельных физических и юридических лиц, на территории которых находятся объекты, об их сносе, в том числе и в виде заявлений в судебные органы. Таким образом, эксплуатация объектов без оформленного права землепользования может привести к серьезным юридическим и финансовым последствиям для Общества. Указанную проблему можно разделить на две категории:

а) приобретение права на использование земельных участков под существующими объектами.

Имеют место случаи, когда ОАО «НЭСК-электросети» принадлежит на праве собственности объект недвижимости, но земельный участок под данным объектом не сформирован. С целью решения данного вопроса проводится работа по формированию земельных участков, их постановке на кадастровый учет, выкупу или аренде у муниципального образования. По результатам работы, выполненной в отчетном пе-

риоде, общее количество земельных участков, сформированных под существующими объектами и выкупленных (арендованных) у муниципальных образований, составило 1 256 участков;

б) приобретение права на использование земельных участков под объектами нового строительства.

Особую важность имеют вопросы наличия прав землепользования на те объекты, строительство которых предусмотрено инвестиционной программой и программой технологических присоединений ОАО «НЭСК-электросети». Комплекс мероприятий по данному вопросу включает себя формирование требуемых земельных участков, постановку их на кадастровый учет, приобретение права пользования земельными участками и регистрацию данного права. Основными проблемами при выполнении данной работы являются высокая плотность существующей застройки населенных пунктов и длительность документального формирования земельных участков. В 2013 году в результате проведенной работы было сформировано, поставлено на кадастровый учет и приобретено право собственности или аренды в отношении 62 земельных участков, в результате чего общее количество таких участков достигло 138 единиц. В настоящее время формирование значительного количества таких земельных участков находится на завершающей стадии, что позволит увеличить их объем.

ДИНАМИКА ФОРМИРОВАНИЯ И ПРИОБРЕТЕНИЯ ПРАВА ПОЛЬЗОВАНИЯ НА ЗЕМЕЛЬНЫЕ УЧАСТКИ ПОД ИМУЩЕСТВЕННЫМИ ОБЪЕКТАМИ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ», В ШТУКАХ



Подводя итоги анализа деятельности ОАО «НЭСК-электросети» в вопросах имущественного характера, можно сказать, что на сегодняшний день созданы все условия для

плодотворной работы компании на всей территории Краснодарского края на долгосрочной основе, что обеспечивает системный подход к решению поставленных перед Обществом задач.

*Загорелась в саду фонари,
Уютнолен тихий вечер,
А вознесся в час нашей встречи
Далеко за пределы земли.*

Кадровая и социальная политика

ОСНОВНЫЕ ПРИНЦИПЫ И ЦЕЛИ КАДРОВОЙ ПОЛИТИКИ

Стратегия управления персоналом в ОАО «НЭСК-электросети» определяется стратегией развития Общества в целом. Основой работы с персоналом следует считать совокупность финансовой, экономической, технической, социальной и кадровой политики.

Построение кадровой политики Общества основывается на совокупности принципов, форм и методов сохранения, укрепления и развития кадрового потенциала, создания квалифицированного высокопроизводительного коллектива, способного своевременно реагировать на меняющиеся требования рынка.

Основными целями кадровой политики Общества являются: создание условий для максимального раскрытия потенциала персонала, эффективное использование персонала как ресурса для достижения поставленных целей и получения максимальной отдачи от инвестиций в персонал, улучшение качества и эффективности труда.

Основными принципами кадровой политики Общества в 2013 году являются:

— принцип научной организации подбора и расстановки кадров, позволяющий учитывать общие и специальные способности, личностные и деловые качества работника;

— принцип подчиненности целям и задачам, встающим перед Обществом в определенные периоды его развития;

— принцип постоянной заботы о кадрах, обеспечивающий постоянное пополнение состава кадров свежими силами; усиление теоретической и практической подготовки менеджеров различного уровня; обеспечение принципиального отношения к кадрам при их подборе и замене; постоянное повышение ответственности кадров за порученное дело;

— осуществление практических мер по непрерывному улучшению деятельности органов управления Обществом;

— принцип соблюдения законности в сфере кадровой работы на всех уровнях организаци-

онной структуры как гарантия обеспечения личностных интересов и интересов Общества;

— принцип демократизации, развития самоуправления, расширения гласности в кадровой работе;

— принцип обновления и совершенствования социально-демографической и профессионально-квалификационной структуры кадров вследствие демографических процессов, обеспечивающий постоянный приток новых работников, оптимальное сочетание опытных кадров с большим стажем и молодых, инициативных специалистов;

— принцип использования труда работников в соответствии с их квалификацией и специальной подготовкой (образованием), рационального распределения и перераспределения кадров между отделами (службами) и другими структурными подразделениями Общества.

Информация об организационной структуре Общества приведена в Приложении 2 к настоящему годовому отчету.

Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети» имеет в своем составе исполнительный аппарат, 25 территориально распределенных филиалов и представительство в г. Москве. В 2013 году организационная структура ОАО «НЭСК-электросети» не претерпевала изменений и продолжала оставаться линейно-функциональной управленческой структурой с вертикальными оперативно-производственными связями. Структура обеспечивает проведение анализа, а также решение производственных задач, находящихся в компетенции филиала или одной службы (отдела), их выполнение в сложном технологическом процессе покупки и реализации электрической энергии.

В любых горизонтальных и вертикальных разрезах структуры обеспечена рациональная относительная автономность филиалов и взаимодействие между иерархическими звеньями структуры по вертикали, а также между относи-

тельно автономными звеньями, что согласуется с основными задачами, решаемыми компанией.

В существующей структуре Общества управление по вертикали и управление и по горизонтали может осуществляться по различным каналам (административно-производственным, финансово-экономическим, правовым, кадровым и т. д.)

Исполнительный аппарат осуществляет централизованное управление, контроль и координацию работы филиалов по следующим направлениям:

1. Техническое направление, в том числе центр управления сетями, управление по эксплуатации, производственный контроль и охрана труда, мобилизационная подготовка, ГО и ЧС;

2. Логистика и материально-техническое обеспечение, в том числе управление инвестирования и капитального строительства, технологическое присоединение, транспорт электроэнергии, механизация и транспорт, административно-хозяйственное обеспечение;

3. Имущественные отношения, в том числе развитие имущественного комплекса, перспективных имущественных проектов, экспертизы имущества;

4. Экономика, в том числе тарифы и ценообразование, планово-экономическая деятельность, регулирование труда и заработной платы;

5. Финансы, в том числе бюджетный контроль и финансовая отчетность, казначейское исполнение;

6. Бухгалтерия, в том числе бухгалтерский, налоговый и управленческий учет, расчет с персоналом, учет финансово-хозяйственной деятельности, учет инвестиций и ТМЦ;

7. Корпоративное управление, в том числе правовое обеспечение, управление персоналом, корпоративные отношения, связи с общественностью;

8. Делопроизводство, в том числе документационное обеспечение, электронный документооборот, контроль и проверка исполнения документов;

9. Информационные технологии, в том числе управление автоматизированными системами управления;

10. Безопасность и контроллинг.

Система оплаты труда и комбинированные способы мотивации работников труда персонала отвечают требованиям единства стратегической цели Общества и материальной заинтересованности работников Общества в результатах труда.

Стабильная работа Общества, высокие показатели эффективности работы и безаварийная работа — результат реализации комплекса мер, сведенных в единую систему стимулирования труда, являются главной целью кадровой политики Общества.

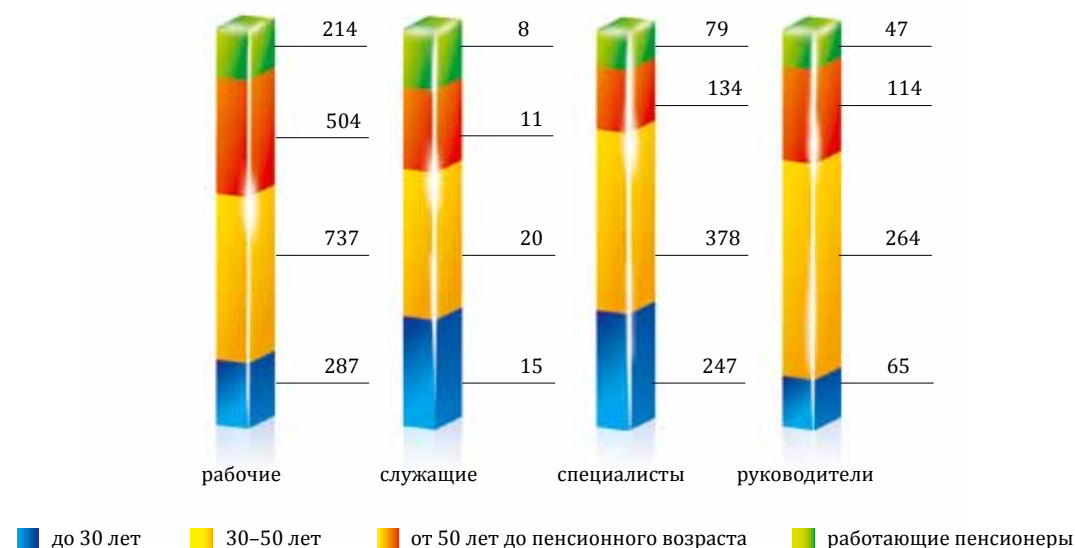
ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА

В 2013 году численность персонала ОАО «НЭСК-электросети» составила 3 124 человека, в том числе: руководителей — 490 (15,6 %), специалистов — 838 (26,8 %), служащих — 54 (1,7 %), рабочих — 1 742 (55,7%).

ЧИСЛЕННОСТЬ И СТРУКТУРА ПЕРСОНАЛА (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2013), ЧЕЛ.:

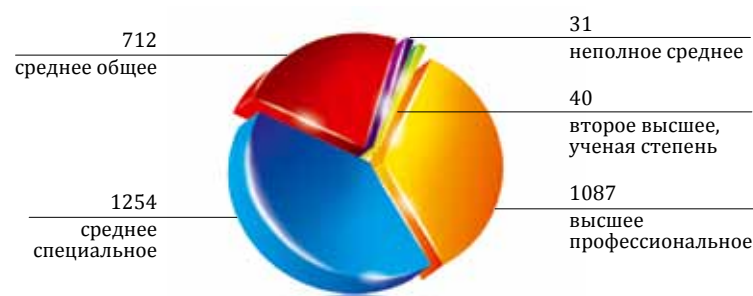


ВОЗРАСТНОЙ СОСТАВ РАБОТНИКОВ ПО КАТЕГОРИЯМ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2013), ЧЕЛ. :



По состоянию на 31.12.2013 среднее специальное и высшее профессиональное образование имеют 2 341 работника Общества (74,9 %); среднее, неполное среднее образование — 743 (23,7 %), в основном это рабочий персонал, и второе высшее профессиональное образование и (или) ученую степень имеют 3 работника (0,09 %).

СТРУКТУРА РАБОТНИКОВ ПО УРОВНЮ ОБРАЗОВАНИЯ (ПО СОСТОЯНИЮ НА 31.12.2013), ЧЕЛ.:



СИСТЕМА РАЗВИТИЯ ПЕРСОНАЛА

Главной задачей обучения в 2013 году являлось приобретение знаний и навыков для обеспечения качественной и эффективной работы Общества. При выборе учреждений образования Общество отдает приоритет государственным образовательным учреждениям, а также коммерческим организациям, имеющим государственную аккредитацию. Работники в 2013 году

обучались в следующих образовательных учреждениях: ИПК госслужбы г. Москва, АНОО «Учебный центр «Кубаньэнерго» г. Краснодар, НОУ «УМЦ «Специалист», г. Анапа, АНОО «Межотраслевой учебный центр «Краснодарский» г. Краснодар, ООО «УКК «Лабинский» г. Лабинск, ООО «Учебный центр» г. Майкоп, АНО «ОКЦ «Энергоперсонал», г. Краснодар, АНОО «Межрайонный

учебный центр», г. Кропоткин, ГАОУ КК «Кубанский УЦ ЖКХ», г. Краснодар, «Школа бизнеса», г. Белореченск, НОЧУ ДПО «Северо-Кавказская межотраслевая академия повышения квалификации, подготовки и переподготовки кадров», г. Краснодар, НЧОУ «УЦ «Кореновский», г. Кореновск, ЧОУ «УЦ «Армавиргазтруд», г. Армавир, НП УМЦ «Славянский» г. Славянск-на-Кубани, НОУ «УЦ «Профессионал», г. Темрюк, НЧОУ «УМЦ «Меотида», г. Темрюк, ЧОУ ДПО «Сигнал», г. Тимашевск.

Обучение работников Общества подразделяется на три категории:

— профессиональная подготовка (имеет целью ускоренное приобретение обучающимся навыков, необходимых для выполнения определенной работы, группы работ, и не сопровождается повышением образовательного уровня обучающегося);

— переподготовка (самостоятельный вид дополнительного профессионального образования, проводится по программам двух типов, один из которых обеспечивает совершенствование знаний специалистов для выполнения

нового вида профессиональной деятельности, другой — для получения дополнительной квалификации. Может проводиться как с отрывом от работы, так и без него. По результатам прохождения профессиональной переподготовки специалисты получают диплом государственного образца, удостоверяющий их право (квалификацию) вести профессиональную деятельность в определенной сфере);

— стажировка (целью стажировки являются формирование и закрепление на практике профессиональных знаний, умений и навыков, полученных в результате теоретической подготовки). Стажировка осуществляется также в целях изучения передового опыта, приобретения профессиональных и организаторских навыков для выполнения обязанностей по занимаемой или более высокой должности.

В соответствии с Правилами работы с персоналом в электроэнергетике обязательным является обучение руководителей, поднадзорных органам Ростехнадзора, что увеличивает долю руководителей в обязательном обучении.

ОБУЧЕНИЕ И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ ПЕРСОНАЛА В 2013 ГОДУ, ЧЕЛ.:



СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

ОАО «НЭСК-электросети» уделяет особое внимание социальной политике, учитывающей интересы работников Общества. Социальная политика осуществляется на основании коллективного договора.

Действующая в компании система оплаты труда регулирует заработную плату работников в зависимости от их квалификации, сложности, количества, качества и условий выполняемой работы и отражается в коллективном договоре.

Коллективный договор в ОАО «НЭСК-электросети» заключен на основании Трудового кодекса РФ, Отраслевого тарифного соглашения в электроэнергетике РФ на 2013 год и иных нормативно-правовых актов, содержащих нормы трудового права.

В 2013 году премирование работников производилось согласно следующим действующим положений о премировании:

— Положение о премировании работников филиалов ОАО «НЭСК-электросети» за снижение фактических потерь электроэнергии по отношению к нормативным (планово-расчетным);

— Положение о премировании за основные результаты производственной и финансово-экономической деятельности работников Исполнительного аппарата ОАО «НЭСК-электросети»;

— Положение о премировании за основные результаты производственной и финансово-экономической деятельности работников филиалов ОАО «НЭСК-электросети»;

— Положение о премировании персонала филиалов ОАО «НЭСК-электросети» за выявление неучтенного потребления электроэнергии;

— премирование персонала филиалов ОАО «НЭСК-электросети» за оказание услуг по неосновному виду деятельности;

— Положение о премировании высших менеджеров ОАО «НЭСК-электросети».

Социальные обязательства, взятые на себя ОАО «НЭСК-электросети» в 2013 году, выполнены в объеме, предусмотренном коллективным договором. Общество в 2013 году обеспечило работникам предоставление следующих льгот, гарантий и компенсаций:

— материальная помощь в связи с достижением права на пенсионное обеспечение (по возрасту, инвалидности, за выслугу лет);

— материальная помощь при увольнении по собственному желанию в связи с уходом на пенсию в течение одного месяца с момента достижения пенсионного возраста;

— единовременная выплата работникам, удостоенным отраслевых наград;

— ежемесячная доплата работникам, удостоенным отраслевых (ТЭК и ЖКХ) почетных званий;

— единовременная материальная помощь за безупречную работу в обществе в связи с 50-летним юбилеем со дня рождения работника;

— материальная помощь к ежегодному основному оплачиваемому отпуску;

— компенсационные выплаты работникам, находящимся в отпуске по уходу за ребенком;

— единовременная материальная помощь работникам к профессиональному празднику — Дню энергетика;

— единовременная материальная помощь неработающим пенсионерам к профессиональному празднику — Дню энергетика;

— частичная компенсация расходов на погребение неработающих пенсионеров, работников общества, близких родственников (супруга (и), детей, родителей);

— частичная компенсация стоимости санаторно-курортных путевок один раз в календарном году работникам;

— ежемесячная выплата материальной помощи неработающим пенсионерам;

— разовая материальная помощь работникам и неработающим пенсионерам в связи с тяжелым материальным положением;

— единовременная материальная помощь в случае рождения (усыновления, удочерения) ребенка;

— единовременная материальная помощь при увольнении в связи с призывом на срочную военную службу;

— единовременная материальная помощь неработающим пенсионерам (участникам Великой Отечественной войны и труженикам тыла) ко Дню Победы.

Совершенствование системы морального и материального стимулирования персонала было и остается важнейшим направлением деятельности Общества.

Проводятся мероприятия, направленные на развитие сплоченности коллектива, командного духа и корпоративной культуры: празднование Дня защитника Отечества, празднование Международного женского дня 8 Марта, празднование профессионального праздника Дня энергетика.

За образцовое выполнение своих трудовых обязанностей, повышение производительности труда, продолжительную безупречную работу, новаторство, инициативность и другие профессиональные успехи применяются следующие виды поощрения работников:

— объявление благодарности;

— выдача премии;

— награждение ценным подарком.

В целях повышения социальной защищенности персонала Общество обеспечивает качественным медицинским обслуживанием работников, чья производственная деятельность связана с риском для жизни либо с вероятностью приобретения профессиональных заболеваний.

ОАО «НЭСК-электросети» заботится о долгосрочной перспективе и уделяет внимание подрастающему поколению как стратегическому резерву кадров.

Социальная работа ОАО «НЭСК-электросети» направлена на развитие социального партнерства, повышение социальной защищенности сотрудников и создает перспективы для развития Общества в целом.

ОХРАНА ТРУДА

Охрана жизни и здоровья работников — это первоочередная задача руководства ОАО «НЭСК-электросети».

В 2013 году в ОАО «НЭСК-электросети» активно велась работа по профилактике производственных травматизма.

В филиалах ОАО «НЭСК-электросети» большое внимание уделяется вопросам охраны труда, сохранения жизни и здоровья работников в процессе трудовой деятельности. Система охраны труда в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» включает следующие мероприятия, обеспечивающие безопасные условия труда:

1. В филиалах ОАО «НЭСК-электросети» организована система проведения внезапных проверок рабочих мест в действующих электроустановках.

При проведении внезапных проверок рабочих мест в электроустановках, в которых принимали участие руководящие работники и ИТР филиалов, за 12 месяцев 2013 года:

— проверено 5 161 рабочее место;

— выявлено 3 476 нарушения;

— отстранено от выполнения работ 19 бригад.

По результатам проведенных проверок разработаны мероприятия по устранению выявленных нарушений Правил охраны труда с назначением сроков выполнения и ответственных лиц, а также ведется контроль за выполнением намеченных мероприятий.

2. В целях улучшения качества показателей по охране труда в филиалах ежемесячно проводится Единый день охраны труда. Специалисты отдела производственного контроля и охраны труда регулярно выезжают в филиалы для участия в его проведении. По итогам Дней охраны труда составляются акты проведения Дней охраны труда, и на их основе издаются приказы о результатах проведения Дней охраны труда, в которых намечаются мероприятия по устранению выявленных нарушений.

3. Во всех филиалах ОАО «НЭСК-электросети» проведена аттестация рабочих мест по условиям труда. По итогам аттестации рабочих мест разработаны планы мероприятий по приведению рабочих мест в соответствие с требованиями санитарных норм и правил, ведется работа по их выполнению.

В течение 2013 года проводились работы по проведению повторной аттестации рабочих мест по условиям труда в соответствии с периодичностью, предусмотренной нормативными документами в филиалах: «Славянск-электросеть», «Геленджик-электросеть», «Тимашевск-электросеть», «Кореновск-электросеть», «Абинск-электросеть», «Крымск-электросеть», «Курганинск-электросеть», «Белореченск-электросеть», «Бейск-электросеть».

4. В ОАО «НЭСК-электросети» организована работа по проведению периодических и предварительных (при поступлении на работу) медицинских осмотров работников, занятых на работах с вредными и опасными условиями труда, в соответствии с требованиями Приказов Минздрава-соцразвития РФ.

В октябре–ноябре 2013 года проведена вакцинация работников ОАО «НЭСК-электросети» против вируса сезонного гриппа.

5. Электротехнический персонал ОАО «НЭСК-электросети» обеспечивается спецодеждой и спецобувью в соответствии с Нормами выдачи спецодежды, спецобуви и других средств индивидуальной защиты.

6. В целях обеспечения требований охраны труда, распространения правовых знаний в области охраны труда, проведения профилактической работы по предупреждению производственного травматизма во всех филиалах ОАО «НЭСК-электросети» оборудованы кабинеты по охране труда, оснащенные оргтехникой, аудио- и видеоаппаратурой, комплектами плакатов с тематикой по безопасной организации работ, на базе которых в течение 2013 года проводились занятия, техническая учеба с персоналом, разбор нарушений, выявленных в ходе проверок рабочих мест, инструктаж по охране труда, сопровождающийся показом учебных фильмов по вопросам безопасной организации работ в электроустановках.

7. Приобретены комплекты информационных плакатов, охватывающих основную тематику по вопросам безопасной организации работ в электроустановках в филиалах «Кореновск-электросеть», «Гулькевичи-электросеть», «Тимашевск-электросеть».

8. Отделом производственного контроля и охраны труда выполняются функции производственного контроля за соблюдением требований промышленной безопасности. За Обществом в Государственном реестре зарегистрировано 29 транспортных участков, на которых эксплуатируется 156 единиц грузоподъемного оборудования (28 грузоподъемных кранов и 128 подъемников), относящихся к опасным производственным объектам — IV класс опасности.

9. Все объекты застрахованы от причинения вреда третьим лицам при эксплуатации опасного производственного объекта, а именно их жизни, здоровью или имуществу и окружающей среде в соответствии с требованиями ст. 15 ФЗ № 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных промышленных объектов» (договор страхования № 151НС-ДХ от 20.06.2011 года и сертификат к договору страхования № 23001-ОПО-000117/11 от 20.06.2011 года).

10. Составлены, утверждены и выполняются графики проведения экспертизы безопасности опасных производственных объектов, технического обслуживания и ремонта приборов безопасности эксплуатируемых подъемных устройств.

11. Подготовка и аттестация руководителей, специалистов и других работников, занятых на опасных производственных объектах, в области промышленной безопасности проводится в соответствии с приказом Федеральной службы по экологическому, технологическому и атомному надзору от 29.01.2007 № 37 и Положением об организации работы по подготовке и аттестации специалистов организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору.

12. Аварий и инцидентов на опасных производственных объектах в 2013 году не было.

Благодаря работе по профилактике производственного травматизма, проведенной специалистами отдела производственного контроля и охраны труда, в 2013 году удалось добиться снижения роста случаев производственного травматизма.

По итогам 2013 года в филиалах ОАО «НЭСК-электросети» были допущены 4 несчастных случая, из которых 1 случай отнесен по степени тяжести к категории тяжелых, тогда как в 2012 году было допущено 7 несчастных случаев, из которых 3 случая по степени тяжести отнесены к категории легких, 2 случая к категории тяжелых, 1 случай со смертельным исходом, 1 групповой несчастный случай.

Результаты работы по охране труда за 2013 год

№ п/п	Наименование показателей	Ед. изм.	Величина показателя 2013 год
1	Среднесписочная численность, работающих в ОАО «НЭСК-электросети»	Чел.	2 895,8
2	Количество выявленных нарушений в ходе проверок рабочих мест	Шт.	3 476
2.1	Количество бригад, отстраненных от производства работ в ходе проверок рабочих мест	Шт.	19
3	Затраты на поощрение по ОТ	Тыс. руб.	-
4	Израсходовано на мероприятия по охране труда, в том числе:	Тыс. руб.	22 386,8
	— на материальные расходы, связанные с соблюдением техники безопасности	Тыс. руб.	4 450,3
	— на приобретение спецодежды и спецобуви	Тыс. руб.	3 546,0
	— на проведение аттестации рабочих мест по условиям труда	Тыс. руб.	480,0
	— на приобретение спецпитания	Тыс. руб.	202,3
	— на проведение медицинских осмотров	Тыс. руб.	3 215,2
	— на услуги сторонних организаций по улучшению условий труда	Тыс. руб.	425,1
	— на приобретение основных средств по охране труда	Тыс. руб.	810,8
	— на приобретение спецодежды, устойчивой к воздействию электрической дуги	Тыс. руб.	5 602,3
	— на страхование особо опасных объектов	Тыс. руб.	860,4
	— на промышленную безопасность опасных производственных объектов	Тыс. руб.	67,3
	— на расходы по пожарной безопасности	Тыс. руб.	2 727,1
5	Затраты ОТ на одного работника среднесписочного состава:	Тыс. руб.	6,9
6	Число пострадавших при несчастных случаях на производстве	Чел.	4

*Мазки фонарей на бетонных аллеях,
Улицы в блеске витрин золотом.
Город уснул поэтическим сном.*

Корпоративное управление

Корпоративное управление ОАО «НЭСК-электросети» направлено на урегулирование взаимоотношений между менеджерами Общества и его владельцами (акционерами) в целях обеспечения эффективности деятельности Общества и обеспечения интересов владельцев, а также других заинтересованных лиц.

Корпоративное управление в ОАО «НЭСК-электросети» осуществляется в соответствии с действующим законодательством Российской Федерации, внутренними документами Общества и международной практикой корпоративного управления.

В целях регулирования корпоративных отношений в ОАО «НЭСК-электросети» разработаны и внедрены в работу следующие локальные нормативные акты:

— Устав ОАО «НЭСК-электросети» в новой редакции, утвержден решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 27 июня 2013 года);

— Положение об Общем собрании акционеров, утверждено решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 27 июня 2013 года);

— Положение о Совете директоров, утверждено решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 27 июня 2013 года);

— Положение о ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети», утверждено решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 27 июня 2013 года);

— Положение о Единичном исполнительном органе ОАО «НЭСК-электросети», утверждено решением Общего собрания акционеров (Протокол № 1 от 27 июня 2013 года);

— Положение о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров и Ревизионной комиссии Общества (Протокол № 1 от 02 июля 2012 года);

ПРИНЦИПАМИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ В ОБЩЕСТВЕ ЯВЛЯЮТСЯ:

1. Возможность акционеров осуществлять свои права, связанные с участием в ОАО «НЭСК-электросети».

2. Равное отношение ко всем акционерам, защита прав и охраняемых законом интересов акционеров ОАО «НЭСК-электросети».

— Стандарт бизнес-планирования, утвержден решением Совета директоров (Протокол №2 от 18 мая 2012 года);

— Стандарт разработки и установления ключевых показателей эффективности, утвержден решением Совета директоров (Протокол №2 от 18 мая 2012 года);

— Положение о премировании высших менеджеров, утверждено решением Совета директоров (Протокол №2 от 18 мая 2012 года);

— Стандарт финансового планирования и отчетности, утвержден решением Совета директоров (Протокол №5 от 28.09.2012 года);

— Положение о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ, услуг для нужд ОАО «НЭСК-электросети», утверждено решением Совета директоров (Протокол №4 от 27 сентября 2013 года);

— Положение об информационной политике ОАО «НЭСК-электросети», утверждено приказом Генерального директора (приказ № 138-НС от 25.02.2013 года).

В 2014 году Общество также планирует разработать и утвердить следующие документы:

— Кодекс корпоративного поведения Общества;

— Положение об инвестиционной политике Общества;

— Положение об организационной структуре.

Структурные подразделения ОАО «НЭСК-электросети», филиалы и представительство для эффективного и качественного достижения своих целей действуют на основании соответствующих положений, разработанных в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и утвержденных приказом Генерального директора ОАО «НЭСК-электросети».

3. Своевременное раскрытие и доступность достоверной информации обо всех аспектах деятельности ОАО «НЭСК-электросети», включая сведения о финансовом положении, результатах деятельности, составе собственников и структуре управления.

4. Обеспечение прозрачности и эффективности управления деятельностью ОАО «НЭСК-электросети» путем разграничения полномочий между органами управления, определение их компетенции и подотчетности, оптимизация контроля каждого уровня управления.

5. Осуществление Советом директоров выработки стратегии, руководства и контроля за деятельностью исполнительных органов, а также подотчетность Совета директоров акционерам ОАО «НЭСК-электросети».

ОСНОВНЫМИ ЗАДАЧАМИ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ БЫЛИ И ОСТАЮТСЯ:

— стабильное финансовое развитие, прибыльность функционирования ОАО «НЭСК-электросети», рост его капитализации;

— соблюдение законодательства Российской Федерации в процессе деятельности ОАО «НЭСК-электросети»;

— защита прав и охраняемых законом интересов акционеров ОАО «НЭСК-электросети»;

— обеспечение инвестиционной привлекательности ОАО «НЭСК-электросети» путем гарантирования корпоративной прозрачности, сбалансированности и предсказуемости корпоративной политики в целом;

— обеспечение взаимодействия между акционерами, органами управления и должностными

лицами ОАО «НЭСК-электросети», а также иными заинтересованными лицами, исключения возникновения конфликтов между ними и внутри указанных групп;

— создание условий для сбалансированного развития отношений организаций электроэнергетики с организациями других отраслей экономики;

— разработка и реализация скоординированной и эффективной инвестиционной политики ОАО «НЭСК-электросети»;

— эффективное взаимодействие ОАО «НЭСК-электросети» с федеральными органами власти, органами власти субъекта федерации и муниципальными органами.

ОРГАНЫ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

Согласно Уставу ОАО «НЭСК-электросети», структура корпоративного управления Общества представлена тремя органами:

— Общее собрание акционеров,
— Совет директоров,
— Единичный исполнительный орган.

ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

В соответствии с Уставом ОАО «НЭСК-электросети» акционеры участвуют в управлении Обществом через принятие решений на Общем собрании акционеров.

В 2013 году было проведено два Общих собрания акционеров.

Годовое общее собрание акционеров состоялось 27 июня 2013 года, на нем были приняты следующие решения:

— утвержден Годовой отчет ОАО «НЭСК-электросети» за 2012 год, годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках (счета прибылей и убытков) ОАО «НЭСК-электросети» за 2012 год, а также принято решение о распределении прибыли ОАО «НЭСК-электросети» по результатам 2012 года;

— избраны Совет директоров и Ревизионная комиссия ОАО «НЭСК-электросети»;

— утвержден аудитор ОАО «НЭСК-электросети»;

— утвержден Устав ОАО «НЭСК-электросети» в новой редакции;

— утверждены внутренние документы, регулирующие деятельность органов управления и контроля ОАО «НЭСК-электросети»;

— принято решение о невыплате членам Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» годового вознаграждения за 2012 год.

По требованию акционера Советом директоров было принято решение о проведении Внеочередного общего собрания акционеров. Внеочередное общее собрание акционеров состоялось 24 октября 2013 года, на нем были приняты следующие решения:

— досрочно прекращены полномочия действующего состава Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети»;

— избран Совет директоров ОАО «НЭСК-электросети».

СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ

Совет директоров ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет общее руководство деятельностью Общества и действует в рамках компетенции, определенной Уставом ОАО «НЭСК-электросети».

Согласно п. 16.1 Устава Общества Совет директоров состоит из 11 членов, избираемых Общим собранием акционеров. Комитеты при Совете директоров в 2013 году не создавались.

Председателем Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» был избран Расул Хамитович Хаджиев, 1964 года рождения. Свою карьеру в сфере энергетики Расул Хамитович Хаджиев начал

с должности мастера. В последующие годы он занимал должности главного метролога, начальника службы метрологии и контроля качества электроэнергии, а затем заместителя генерального директора по транспорту электроэнергии КБФ ОАО «Кавказская энергетическая управляющая компания», заместителя директора по развитию и реализации услуг КБФ ОАО «МРСК Северного Кавказа», первого заместителя руководителя Ставропольских электрических сетей филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» - «Ставропольэнерго».

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ ДО 27 ИЮНЯ 2013 ГОДА

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1	Григоренко Лариса Владимировна	1972 года рождения Окончила Кубанский государственный технологический университет в 2008 году. Заместитель начальника отдела энергетики и энергосбережения департамента по вопросам ТЭК Краснодарского края
2	Рома Фелисити Бенуит	Директор ПЕРРИВЕЙЛ ЭНТЕРПРАЙЗИС АССЕТС КОРП.
3	Мария Архимандрити	Информация не предоставлена
4	Ковалева Алеся Юрьевна	1975 года рождения Окончила Ленинградский инженерно-экономический институт им. П. Тольятти. Финансовый директор Закрытого акционерного общества «ЭнергоСтройПроект». Заместитель генерального директора по экономике и финансам Общества с ограниченной ответственностью «Инвестиционно-строительная компания «АТЛАН»
5	Беккяев Альберт Хисаевич	1989 года рождения Окончил Финансовую академию при Правительстве РФ. Руководитель строительства Производственная группа Московская Общества с ограниченной ответственностью «Интерспецстрой»
6	Рюмин Владимир Владимирович	1968 года рождения Окончил Черкесский филиал Ставропольского Политехнического Института в 1994 году. Генеральный директор Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
7	Хаджиев Расул Хамитович	1964 года рождения Окончил Ленинградский институт советской торговли им. Энгельса в 1986 году, Кабардино-Балкарскую государственную сельскохозяйственную академию в 2009 году. Заместитель Генерального директора Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
8	Ростовская Оксана Андреевна	1982 года рождения Окончила Тамбовский Государственный Технический Университет в 2004 году. Начальник юридического отдела Общества с ограниченной ответственностью «Сосновка»
9	Басманова Елена Александровна	1982 года рождения Окончила Тамбовский государственный университет им. Державина в 2004 году. Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Заготовительная контора»

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
10	Федоренко Валерий Викторович	1965 года рождения Окончил Краснодарский государственный институт физической культуры и спорта в 1996 году. Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Южная строительная буровая компания»
11	Межеричкий Александр Игоревич	1960 года рождения Окончил Московский технологический институт пищевой промышленности в 1982 году. Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Городская сеть обслуживания»

Члены Совета директоров не владеют акциями Общества, сделок с ценными бумагами Общества в течение года не совершали.

СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, ДЕЙСТВОВАВШИЙ ДО 24 ОКТЯБРЯ 2013 ГОДА

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1	Головаха Дмитрий Николаевич	1977 года рождения Окончил Кубанский государственный аграрный университет в 2002 году. Исполняющий обязанности первого заместителя министра промышленности и энергетики Краснодарского края
2	Юхневич Юрий Брониславович	1976 года рождения Окончил Современный гуманитарный университет в 1997 году. Вице-президент Общества с ограниченной ответственностью «ТОК Групп»
3	Горяев Виктор Васильевич	1960 года рождения Директор Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Профессиональное объединение энергоаудиторов»
4	Осипенко Дмитрий Константинович	1970 года рождения Окончил Московский государственный университет коммерции в 1999 году. Исполнительный директор Открытого акционерного общества «Ставропольэнергобыт»
5	Беккяев Альберт Хисаевич	1989 года рождения Окончил Финансовую академию при Правительстве РФ. Руководитель строительства Производственная группа Московская Общества с ограниченной ответственностью «Интерспецстрой»
6	Рюмин Владимир Владимирович	1968 года рождения, Окончил Черкесский филиал Ставропольского Политехнического Института в 1994 году. Генеральный директор Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
7	Хаджиев Расул Хамитович	1964 года рождения Окончил Ленинградский институт советской торговли им. Энгельса в 1986 году, Кабардино-Балкарскую государственную сельскохозяйственную академию в 2009 году. Заместитель Генерального директора Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
8	Ростовская Оксана Андреевна	1982 года рождения Окончила Тамбовский Государственный Технический Университет в 2004 году. Начальник юридического отдела Общества с ограниченной ответственностью «Сосновка»

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
9	Басманова Елена Александровна	1982 года рождения Окончила Тамбовский государственный университет им. Державина в 2004 году. Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Заготовительная контора»
10	Алексенко Андрей Николаевич	1967 года рождения Окончил Новочеркасский политехнический институт в 1990 году. Заместитель генерального директора по техническим вопросам Открытого акционерного общества «Ставропольэнергообит»
11	Еремина Ирина Александровна	1981 года рождения Окончила Московскую государственную юридическую академию в 2003 году. Начальник департамента корпоративного управления Общества с ограниченной ответственностью «ТОК Групп»

Члены Совета директоров не владеют акциями Общества, сделок с ценными бумагами Общества в течение года не совершали.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1	Оркина Инна Владимировна	1966 года рождения Окончила Санкт-Петербургский институт внешнеэкономических связей, экономики и права в 2007 году. Заместитель начальника отдела Министерства промышленности и энергетики Краснодарского края
2	Юхневич Юрий Брониславович	1976 года рождения Окончил Современный гуманитарный университет в 1997 году. Вице-президент Общества с ограниченной ответственностью «ТОК Групп»
3	Горяев Виктор Васильевич	1960 года рождения Директор Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Профессиональное объединение энергоаудиторов»
4	Осипенко Дмитрий Константинович	1970 года рождения Окончил Московский государственный университет коммерции в 1999 году. Исполнительный директор Открытого акционерного общества «Ставропольэнергообит»
5	Бекяев Альберт Хисаевич	1989 года рождения Окончил Финансовую академию при Правительстве РФ. Руководитель строительства Производственная группа Московская Общества с ограниченной ответственностью «Интерспецстрой»
6	Рюмин Владимир Владимирович	1968 года рождения Окончил Черкесский филиал Ставропольского Политехнического Института в 1994 году. Генеральный директор Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»
7	Хаджиев Расул Хамитович	1964 года рождения Окончил Ленинградский институт советской торговли им. Энгельса в 1986 году, Кабардино-Балкарскую государственную сельскохозяйственную академию в 2009 году. Заместитель Генерального директора Открытого акционерного общества «НЭСК-электросети»

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
8	Ростовская Оксана Андреевна	1982 года рождения Окончила Тамбовский Государственный Технический Университет в 2004 году. Начальник юридического отдела Общества с ограниченной ответственностью «Сосновка»
9	Басманова Елена Александровна	1982 года рождения Окончила Тамбовский государственный университет им. Державина в 2004 году. Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Заготовительная контора»
10	Алексенко Андрей Николаевич	1967 года рождения Окончил Новочеркасский политехнический институт в 1990 году, Заместитель генерального директора по техническим вопросам Открытого акционерного общества «Ставропольэнергообит»
11	Еремина Ирина Александровна	1981 года рождения Окончила Московскую государственную юридическую академию в 2003 году. Начальник департамента корпоративного управления Общества с ограниченной ответственностью «ТОК Групп»

Члены Совета директоров не владеют акциями Общества, сделок с ценными бумагами Общества в течение года не совершали.

В 2013 году было проведено 13 заочных заседаний Совета директоров и 1 заседание в форме совместного присутствия. За указанный период на заседаниях рассмотрено 55 вопросов, из них 32 вопроса в сфере корпоративного управления, 6 вопросов, касающихся утверждения/корректировки внутренних документов общества, 17 вопросов в сфере контроля работы менеджмента.



Единоличным исполнительным органом ОАО «НЭСК-электросети» является Генеральный директор. Генеральный директор осуществляет руководство текущей деятельностью Общества. Генеральный директор ОАО «НЭСК-электросети» подотчетен Общему собранию акционеров и Совету директоров.

До 16 декабря 2013 года функции Генерального директора ОАО «НЭСК-электросети» осуществлял Рюмин Владимир Владимирович.

Рюмин Владимир Владимирович родился 07.06.1968 в городе Черкеске Карачаево-Черкесской автономной области Ставропольско-

го края. В 1994 году окончил Черкесский филиал Ставропольского Политехнического Института по специальности «инженер-электрик»: «Электроснабжение промышленных предприятий, городов и сельских населенных пунктов».

1994–1995 гг. Акционерное общество «Железобетон» — инженер-энергетик, главный энергетик.

1995–2007 гг. ООО фирма «Меркурий», г. Черкесск — технический директор, главный энергетик, инженер-электрик, заместитель главного энергетика, инженер-теплотехник, начальник смены отдела главного механика.

2007–2009 гг. ОАО «Карачаево-Черкесскэнер-го», г. Черкесск — заместитель управляющего по работе с потребителями.

2009–2009 гг. ОАО «Городские электрические сети», г. Ставрополь — первый заместитель Генерального директора.

2009–2010 гг. ОАО «Городские электрические сети», г. Ставрополь — заместитель директора Ставропольского отделения «Ставропольэнергосбыт».

2010–2011 гг. Заместитель начальника Западных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» — «Ставропольэнерго», г. Ставрополь.

2011–2011 гг. Начальник Западных электрических сетей филиала ОАО «МРСК Северного Кавказа» — «Ставропольэнерго», г. Ставрополь.

С мая 2011 г. по 14 декабря 2011 года — директор филиала ОАО «НЭСК-электросети» «Краснодарэлектросеть».

Рюмин Владимир Владимирович акциями ОАО «НЭСК-электросети» не владеет, сделки в отчетном периоде по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

16 декабря 2013 года по решению Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» (Протокол № 7 от 16.12.2013) Генеральным директором избран Кулаков Михаил Сергеевич.

Кулаков Михаил Сергеевич родился 12.12.1965 в городе Минеральные Воды Ставропольского края. В 1990 году окончил Московский ордена

Трудового Красного Знамени институт инженеров сельскохозяйственного производства имени В.П. Горячкина по специальности «инженер-электрик». Трудовую деятельность начал в 1990 году в должности инженера-проектировщика Пятигорского института «Сельэнергопроект». В 1991–2002 гг. работал в МУП «Горэлектросеть», г. Минеральные Воды (с 1998 года филиал ГУПСК «Ставрополькоммунэлектро», г. Минеральные Воды), возглавлял службу сбыта электроэнергии. С 2002 года по 2003 год был назначен на должность главного инженера отделения ОАО «Ставропольэнерго» филиал «Энергосбыт». С 2003 года занимал должность заместителя генерального директора ООО «Концерн Энергия». В 2006 году перешел в ОАО «Ставропольэнерго» на должность начальника департамента транспорта электроэнергии, спустя два года был назначен на пост исполнительного директора ОАО «Ставропольэнерго». С ноября 2010 года приступил к работе в ОАО «НЭСК» в качестве директора по финансам, а в апреле 2011 года был избран Генеральным директором ОАО «НЭСК», в должности которого проработал более двух с половиной лет. С декабря 2013 года был назначен Генеральным директором ОАО «НЭСК-электросети».

Кулаков Михаил Сергеевич акциями ОАО «НЭСК-электросети» не владеет, сделки в отчетном периоде по приобретению или отчуждению акций Общества не совершал.

РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью ОАО «НЭСК-электросети» Общим собранием акционеров Общества ежегодно избирается Ревизионная комиссия.

Количественный состав Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» включает 5 человек. На Годовом общем собрании акционеров 27 июня 2013 года Ревизионная комиссия была избрана в следующем составе.

ДЕЙСТВУЮЩИЙ СОСТАВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
1	Саух Владимир Михайлович	1977 года рождения, окончил Петрозаводский государственный университет в 1999 году. Начальник департамента бизнес-планирования и бюджетирования Общества с ограниченной ответственностью «Трансиндустриальные Объединенные Компании»
2	Тихолаз Дмитрий Михайлович	1983 года рождения, окончил Красноярский государственный университет в 2005 году. Начальник отдела бизнес-планирования Общества с ограниченной ответственностью «Трансиндустриальные Объединенные Компании»

№ п/п	ФИО	Краткие биографические данные
3	Федцов Сергей Васильевич	1974 года рождения, окончил Пятигорский государственный технологический университет в 2004 году. Генеральный директор Общества с ограниченной ответственностью «Поставщик коммерческой информации»
4	Коротких Елена Сергеевна	1987 года рождения, окончила Пятигорский государственный технологический университет в 2009 году. Начальник отдела бизнес-планирования и бюджетирования Открытого акционерного общества «Ставропольэнерго»
5	Русин Сергей Юрьевич	1980 года рождения, окончил Московский государственный университет коммерции в 2002 году. Начальник отдела сопровождения рынков Открытого акционерного общества «Ставропольэнерго»

КРИТЕРИИ ОПРЕДЕЛЕНИЯ И РАЗМЕР ВОЗНАГРАЖДЕНИЯ ГЕНЕРАЛЬНОГО ДИРЕКТОРА, ЧЛЕНОВ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ И ЧЛЕНОВ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ

Годовым общим собранием акционеров утверждено Положение о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров и Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» (протокол ГОСА № 1 от 02.07.2012 года).

За участие в заседании Совета директоров независимо от формы его проведения члену Совета директоров выплачивается вознаграждение. Размер вознаграждения эквивалентен трем минимальным месячным тарифным ставкам рабочего первого разряда, установленным отраслевым тарифным соглашением в электроэнергетическом комплексе РФ.

Решение о выплате годового вознаграждения членам Совета директоров принимается Общим собранием акционеров.

В 2013 году общий размер вознаграждения, выплаченного членам Совета директоров, составил 1 337 517 рублей.

Размер должностного оклада Генерального директора установлен трудовым договором. Премирование Генерального директора осуществ-

ляется в соответствии с трудовым договором по результатам выполнения годовых и квартальных ключевых показателей эффективности, утвержденных Советом директоров Общества.

Выплата вознаграждений членам ревизионной комиссии осуществляется в соответствии с Положением о вознаграждениях и компенсациях членам Совета директоров и ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» (протокол ГОСА № 1 от 02.07.2012 года).

Решение о выплате годового вознаграждения членам Ревизионной комиссии принимается Общим собранием акционеров. Годовым общим собранием акционеров 27 июня 2013 года было принято решение годовое вознаграждение за 2012 год членам Ревизионной комиссии не выплачивать.

В 2013 году общий размер вознаграждения, выплаченного членам Ревизионной комиссии, составил 78 523,5 рубля.

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

Первоначально уставный капитал ОАО «НЭСК-электросети» составлял 170 000 000 рублей и был разделен на 17 000 000 обыкновенных акций стоимостью 10 рублей каждая. В результате реорганизации ОАО «НЭСК-электросети» в форме присоединения к нему ОАО «НЭСК-холдинг», выделенного из ОАО «НЭСК», часть акций была погашена.

Расчет количества акций, подлежащих погашению:

1. ОАО «НЭСК» (на момент до реорганизации единственный акционер ОАО «НЭСК-электросети») приняло решения о реорганизации в форме выделения ОАО «НЭСК-холдинг». Размещение обыкновенных акций ОАО «НЭСК-холдинг» осуществлялось путем их распределения среди акционеров ОАО «НЭСК» согласно коэффициенту распределения — на каждую акцию ОАО «НЭСК» номиналом 10 руб. приходилась 1 акция ОАО «НЭСК-холдинг» номиналом 1 руб.

2. ОАО «НЭСК-холдинг» было присоединено к ОАО «НЭСК-электросети». Договором о присоединении был предусмотрен способ размещения акций — конвертация. При расчете количества акций ОАО «НЭСК-электросети», которое получит акционер ОАО «НЭСК-холдинг», имеем следующее:

$17\ 000\ 000 / 406\ 026 = 41,766$,
где 17 000 000 — это количество акций ОАО «НЭСК-электросети»,
406 026 — количество акций ОАО «НЭСК-холдинг»

Но при размещении в результате реорганизации не должны образовываться дробные акции, поэтому получается, что каждая акция ОАО «НЭСК-холдинг» была сконвертирована в 41 акцию ОАО «НЭСК-электросети».

3. С учетом коэффициента конвертации акционеры ОАО «НЭСК-холдинг» совокупно получили 16 688 066 акций ОАО «НЭСК-электросети». Таким образом, в связи с округлением количества получаемых при конвертации акций неразмещенными в результате конвертации оказалось 311 934 акции. Эти акции подлежат погашению.

4. Также акционеры ОАО «НЭСК», которые голосовали против реорганизации или не принимали участие в голосовании, имели право подать требование о выкупе Обществом принадлежащих им акций. Правом требования выкупа воспользовались 5 акционеров с общим количеством акций 5 000 штук. Таким образом, согласно решения о выпуске акций ОАО «НЭСК-холдинг», общее количество подлежащих размещению акций равняется количеству акций ОАО «НЭСК» на момент внесения записи в ЕГРЮЛ о создании ОАО «НЭСК-холдинг» за вычетом выкупленных акций, находящихся на балансе. С учетом вышеуказанного имеем:

5 000 акций НЭСК = 5 000 акций НЭСК-холдинг = 205 000 акций НЭСК-электросети — также подлежат погашению.

5. ОАО «НЭСК-электросети» является владельцем 4 780 акций ОАО «НЭСК», а при реорганизации, соответственно, и владельцем 4780

акций ОАО «НЭСК-холдинг». Согласно решению Общего собрания ОАО «НЭСК» о реорганизации ОАО «НЭСК-холдинг» в форме присоединения к ОАО «НЭСК-электросетям», не подлежат конвертации акции ОАО «НЭСК-холдинга», принадлежащие ОАО «НЭСК-электросети». Таким образом, с учетом коэффициента конвертации 195 980 акций ОАО «НЭСК-электросети» также подлежат погашению.

6. Итого общее количество акций ОАО «НЭСК-электросети», подлежащее погашению, равно 712 914 штук.

7. Советом директоров ОАО «НЭСК-электросети» было принято решение о погашении 712 914 акций номинальной стоимостью 10 рублей. Таким образом, уставный капитал ОАО «НЭСК-электросети» был уменьшен на 7 129 140 рублей.

С 31 мая 2012 года (в соответствии с Изменениями и дополнениями к Уставу, зарегистрированными 31 мая 2012 г.) уставный капитал Общества составляет 162 870 860 рублей. Он разделен на 16 287 086 обыкновенных голосующих акций номинальной стоимостью 10 рублей. Привилегированные акции Обществом не размещались.

Общество вправе размещать дополнительно к размещенным акциям 500 000 штук обыкновенных именных акций номинальной стоимостью 10 рублей каждая.

Выпуск акций Общества осуществлен при учреждении Общества.

Код регистрации: 1-01-42128-Е. Дата регистрации: 29.02.2008.

Количество выпущенных акций — 17 000 000 штук. Номинал акции — 10 рублей.

Количество акций, находящихся в обращении, — 16 287 086 штук. Номинал акции — 10 рублей.

На 31.12.2013 г. в реестре акционеров ОАО «НЭСК-электросети» зарегистрировано 44 акционера и 1 номинальный держатель.

ИНФОРМАЦИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ ОБЩЕСТВА

Решением Единственного акционера 28 декабря 2010 года регистратором Общества утверждено Закрытое акционерное общество «Регистратор КРЦ». Лицензия ФСФР на осуществление деятельности по ведению реестра № 10-000-1-00279 от 24.12.2002 г.

Для ведения и хранения реестра владельцев

именных ценных бумаг Общество заключило договор на оказание соответствующих услуг с филиалом «Краснодарский» Закрытого акционерного общества «Регистратор КРЦ».

Подробная информация о регистраторе представлена в разделе «Справочная информация для акционеров».

ИНФОРМАЦИЯ ОБ АУДИТОРЕ ОБЩЕСТВА

Для проверки и подтверждения годовой финансовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества. 27 июня 2013 года Общим собранием акционеров был утвержден аудитор ОАО «НЭСК-электросети» на 2013 год — общество с ограниченной ответственностью «РБНА аудит и консалтинг».

ООО «РБНА аудит и консалтинг» является членом Саморегулируемой организации ауди-

торов Российской коллегии аудиторов, ОРНЗ 11005007038, ОГРН 110263200052, место нахождения: г. Пятигорск, ул. Ермолова, 20.

Размер выплаченного вознаграждения аудитору за аудиторские услуги в 2013 году составил 1 968 780 рублей с НДС.

Подробная информация об аудиторе представлена в разделе «Справочная информация для акционеров».

УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В НЕКОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ И ОБЪЕДИНЕНИЯХ

В 2013 году Общество участвовало в следующих некоммерческих организациях:

1. Некоммерческое партнерство «Комплексное Объединение Проектировщиков» — саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих подготовку проектной документации.

Решение о приеме в члены партнерства принято Советом директоров Саморегулируемой организации Некоммерческого партнерства «Комплексное Объединение Проектировщиков» (Протокол № 18 от 29.04.2010).

Некоммерческое партнерство «Комплексное Объединение Проектировщиков» является некоммерческой организацией, основанной на членстве юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в том числе и иностранных, осуществляющих архитектурно-строительную деятельность на территории РФ с целью повышения качества архитектурно-строительного проектирования и защиты от негативного воздействия этой деятельности на окружающую среду, предупреждения причинения вреда жизни или здоровья физическим лицам, государственному, муниципальному имуществу, а также имуществу физических лиц и устранение недостатков архитектурно-строительного проектирования, оказывающих влияние на безопасность проектируемых объектов.

Партнерство 29.04.2010 выдало Обществу

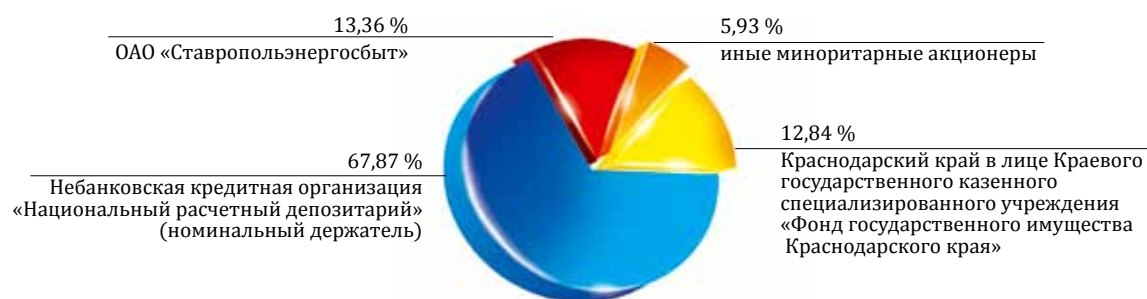
Свидетельство о допуске к видам работ по подготовке проектной документации, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства.

2. Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» — саморегулируемая организация, основанная на членстве лиц, осуществляющих строительство.

Решение о приеме в члены партнерства принято Советом директоров Саморегулируемой организации Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» (Протокол от 28.04.2010 № 31).

Некоммерческое партнерство «Строительное региональное объединение» является некоммерческой организацией, основанной на членстве юридических лиц и индивидуальных предпринимателей, в том числе и иностранных, осуществляющих архитектурно-строительную деятельность на территории РФ с целью повышения качества работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства и защиты от негативного воздействия этой деятельности на окружающую среду, предупреждения причинения вреда жизни или здоровья физическим лицам, государственному, муниципальному имуществу, а также имуществу физических лиц и устранение недостатков работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту, оказы-

СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА НА 31.12.2013 Г.



вающих влияние на безопасность объектов капитального строительства.

Партнерство 28.04.2010 выдало Обществу Свидетельство о допуске к видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства. В связи с вступлением в силу Федерального закона Российской Федерации от 27 июля 2010 года № 240-ФЗ «О внесении изменений в Градостроительный кодекс Российской Федерации и отдельные законодательные акты РФ» 22.12.2010 данное свидетельство было заменено на основании решения Совета директоров Некоммерческого партнерства «Строительное региональное объединение» (протокол от 22.12.2010 № 64).

3. Некоммерческое партнерство «Саморегулируемая организация Энергосбережения и Энергоэффективности Северо-Кавказского федерального округа» (НП «СРО ЭЭ СКФО») является

некоммерческой организацией, основанной на членстве граждан и юридических лиц, осуществляющих деятельность в сфере энергосбережения, энергетической эффективности и энергоаудита.

Решение о приеме Общества в члены Партнерства принято Советом НП «СРО ЭЭ СКФО» (Протокол № 14 от 25 мая 2011 года).

Партнерство выдало Обществу Свидетельство о допуске к работам по проведению энергетических обследований № ЭА-062-Д от 25 мая 2011 года в соответствии с требованиями Федерального закона № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23.11.2009 г. (решение Совета Партнерства № 14 от 25 мая 2011 г.).

УЧАСТИЕ ОБЩЕСТВА В КОММЕРЧЕСКИХ ОРГАНИЗАЦИЯХ

№ п/п	Наименование общества	Место нахождения	Основной вид деятельности	Доля участия, %
1	Общество с ограниченной ответственностью «Каляев-Инвест»	350062, г. Краснодар, ул. Каляева, 261	Сдача в наем собственного недвижимого имущества	100
2	Общество с ограниченной ответственностью «Энергосервис»	350049, г. Краснодар, ул. Котовского, 76/2	Организация торгово-закупочной деятельности	99

ИНФОРМАЦИЯ О СОВЕРШЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КРУПНЫХ СДЕЛОК И СДЕЛОК, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЕТСЯ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

В 2013 году ОАО «НЭСК-электросети» не совершало крупных сделок.

В 2013 году Советом директоров ОАО «НЭСК-электросети» была одобрена и совершена сделка, в совершении которой имелась заинтересованность.

Сделка, в совершении которой имеется заинтересованность: договор поручительства ОАО «НЭСК-электросети» с ОАО «Промсвязьбанк».

Стороны сделки:

Должник (выгодоприобретатель) — ООО «Заготовительная контора».

Поручитель — ОАО «НЭСК-электросети».

Кредитор — ОАО «Промсвязьбанк».

Предмет договора: ОАО «НЭСК-электросети» солидарно с ООО «Заготовительная контора» отвечает перед ОАО «Промсвязьбанк» в том же объеме, как и ООО «Заготовительная контора», за неисполнение или ненадлежащее исполнение ООО «Заготовительная контора» обязательств

по кредитному договору, заключаемому между ООО «Заготовительная контора» и ОАО «Промсвязьбанк» на следующих условиях:

— лимит кредитной линии — 2 500 000,00 (два миллиона пятьсот тысяч) рублей;

— срок действия кредитной линии — по 04 октября 2014 г.;

— проценты за пользование кредитом — 13,59 (тринадцать целых пятьдесят девять сотых) процента годовых.

Срок договора: до 04 октября 2017 года.

Заинтересованным лицом в совершении указанной сделки является Басманова Елена Александровна, которая является членом Совета директоров ОАО «НЭСК-электросети» и единственным исполнительным органом выгодоприобретателя — должника ООО «Заготовительная контора».

Решение об одобрении сделки принято 11.10.2013 Советом директоров ОАО «НЭСК-электросети» (протокол № 6 от 11.10.2013).

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ ОБЩЕСТВОМ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

Кодекс корпоративного поведения в ОАО «НЭСК-электросети» официально не утвержден. Но в 2013 году ОАО «НЭСК-электросети» стремились к выполнению принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного поведения, одобренного 28.11.2001 на заседании Правительства РФ (Протокол № 49) и рекомендованного к приме-

нению Распоряжением ФКЦБ РФ от 04.04.2002 № 421/р «О рекомендации к применению Кодекса корпоративного поведения».

Информация о соблюдении Обществом Кодекса корпоративного поведения представлена в Приложении 1 к настоящему Годовому отчету.

ИНФОРМАЦИОННАЯ ПОЛИТИКА ОБЩЕСТВА

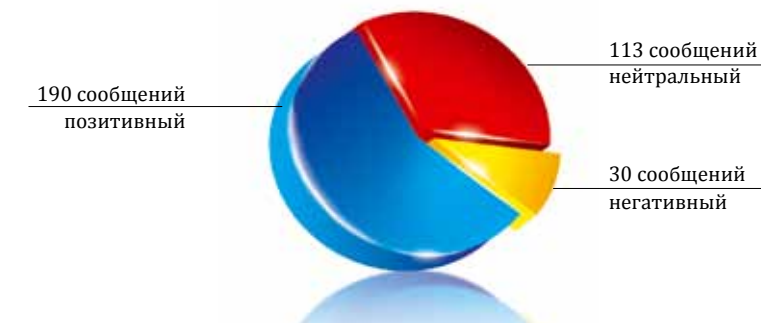
Информационная политика ОАО «НЭСК-электросети» направлена на соблюдение требований законодательства РФ в области раскрытия информации, удовлетворение потребностей акционеров, потенциальных инвесторов и других заинтересованных лиц в достоверной информации об Обществе и его деятельности, а также на обеспечение возможности свободного доступа к данной информации.

Цели, принципы, основные формы и порядок раскрытия информации Обществом закреплены в Положении об информационной политике, утвержденном Приказом Генерального директора.

Раскрытие информации осуществляется посредством ее предоставления в соответствующие государственные органы (Минэнерго, РЭК ДЦиТ, РОССТАТ и т. д.), раскрытия на официальном сайте Общества www.nesk-elseti.ru, в ленте новостей уполномоченного информационного агентства «Интерфакс», публикаций в печатных и электронных СМИ и иными способами.

Всего в 2013 году было опубликовано в различных СМИ 333 информационных сообщения о деятельности Общества, что более чем на 60 % больше, чем в 2012 году.

ЭМОЦИОНАЛЬНЫЙ ТОН ПУБЛИКАЦИЙ



В 2014 году планируется проведение работ по усовершенствованию структуры официального сайта ОАО «НЭСК-электросети» для обеспечения доступности раскрываемой информации.

РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ПРИБЫЛИ И ДИВИДЕНДНАЯ ПОЛИТИКА

На Годовом общем собрании акционеров 27 июня 2013 года (протокол № 1 от 27.06.2013) принято решение полученную по результатам 2012 года чистую прибыль распределить следующим образом:

— по виду деятельности «Оказание услуг по передаче электрической энергии» в размере 94 491 тыс. рублей, на приобретение электросетевых комплексов;

— по виду деятельности «Оказание услуг по

технологическому присоединению» в размере 83 665 тыс. рублей на компенсацию расходов на строительство и реконструкцию объектов электросетевого комплекса;

— по виду деятельности «Прочие виды деятельности» в размере 48 728 тыс. рублей на приобретение электросетевых комплексов и прочие цели.

Дивиденды за 2012 год не начислялись и не выплачивались.

*Жить ярко поспеши,
Не бойся рисковать, мой друг!
И теплотой своей души
Согреешь всех вокруг.*

Управление рисками

Общество ведет работу по управлению рисками, которые могут воздействовать на его результаты деятельности и устойчивость его развития:

Правовые риски	Последствия	Меры по управлению рисками
Изменение действующего законодательства, выражающееся в принятии органами государственного регулирования экономически необоснованных тарифно-балансовых решений	Снижение выручки (ухудшение финансового состояния)	Общество ведет систематический обзор и анализ принятых и планируемых к утверждению нормативных актов всех уровней, представляет и защищает свои интересы. Кроме того, сотрудники Общества участвуют в качестве экспертов в подготовке и обсуждении наиболее важных изменений законодательства, затрагивающих деятельность Общества
Несоответствие утвержденных регулятором тарифов и ставок экономически обоснованным расходам Общества	Получение убытков от операционной деятельности, отсутствие финансирования источников капитального строительства, невыполнение обязательств перед заявителями по технологическому присоединению	Общество максимально сокращает отклонение собственных расходов от заложенных регулирующими органами в тарифы на передачу электроэнергии и ставки платы за технологическое присоединение; реализует тарифную кампанию в соответствии с законодательством об электроэнергетике
Корпоративные риски в области взаимоотношений с акционерами	Обжалование акционерами решений органов управления Общества, а также сделок, совершаемых Обществом. Наложение штрафов за нарушение интересов акционеров	Общество проводит предварительный правовой анализ совершаемых сделок на наличие оснований проведения корпоративных процедур, предусмотренных законодательством и Уставом. Также реализуются мероприятия, направленные на взаимодействие с акционерами в целях соблюдения законных прав и интересов последних
Производственно-технологические риски	Снижение прибыли; рост социальной неудовлетворенности, выражающейся в подаче заявлений в контролирующие органы	Включение в инвестиционную программу Общества строительства и реконструкции объектов с ограничениями по мощности и согласование индивидуальных тарифных решений

Производственно-технологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
---------------------------------------	-------------	----------------------------

Рост цен на сырье и материалы	Снижение выручки Общества вследствие роста операционных затрат	Общество ведет контроль за ценообразованием
-------------------------------	--	---

Производственно-технологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
---------------------------------------	-------------	----------------------------

Старение сетевых активов Общества	Рост аварийности и затрат, социальные и экологические последствия отказа работы оборудования	Общество реализует мероприятия по модернизации устаревшего оборудования, ремонтные программы и программы реновации сетей, внедряет инновационные технологии, реализует инвестиционные программы
-----------------------------------	--	---

Экологические риски	Последствия	Меры по управлению рисками
---------------------	-------------	----------------------------

Неблагоприятное воздействие на окружающую среду	Рост убытков вследствие штрафных санкций, негативные последствия для репутации Общества	Общество реализует мероприятия по реновации и модернизации производственных активов с учетом требований по охране окружающей среды
---	---	--

Финансовые риски	Последствия	Меры по управлению рисками
------------------	-------------	----------------------------

Непредвиденное изменение процентных ставок на финансовом рынке	Рост процентных ставок и чистого оттока денежных средств от финансовой деятельности, возникновение необходимости внесения изменений в кредитную политику	Общество проводит постоянный мониторинг рынка заемного капитала и банков-контрагентов, реструктуризирует задолженность, непрерывно оптимизирует портфель заимствований с учетом изменившихся рыночных индикаторов, производит мониторинг рынка кредитных ресурсов с целью выявления более выгодных условий кредитования
--	--	---

Финансовые риски	Последствия	Меры по управлению рисками
------------------	-------------	----------------------------

Снижение финансовой устойчивости Общества	Затруднение в привлечении заемных денежных средств от банков и инвесторов	Общество оценивает финансовую устойчивость и кредитоспособность, в том числе рассчитывает лимит долговой позиции, прогнозирует риски, оперативно планирует исполнение бюджетов, контролирует состояние дебиторской задолженности
---	---	--

*Не злата звон, не блеск монет
 Пылеююй мои грезы.
 Я людям дал святой обет:
 Светить, как светят звезды.*

Анализ финансовой деятельности за 2013 год

Финансовая политика ОАО «НЭСК-электросети» направлена на достижение высокого уровня ликвидности, платежеспособности и рентабельности, что обеспечивает стабильное развитие Общества и устойчивое положение на рынке.

Основными целями и задачами деятельности финансовой службы являются:

— консолидированное исполнение всех операций по движению денежных средств Общества, взаимодействию с банками и другими расчетными учреждениями и агентами по всем видам деятельности;

— обеспечение финансовой устойчивости Общества в части оптимизации финансовой структуры капитала (оптимизация структуры собственного и заемного капитала, оптимизация стоимости заемного капитала, организация привлечения заемных средств);

— оптимизация денежного оборота и поддержание постоянной платежеспособности предприятия путем планирования, контроля и оптимизации финансовых потоков;

— минимизация финансовых рисков при осуществлении денежных операций путем оценки рисков и их профилактики (анализ финансового состояния контрагентов, с которыми взаимодействует Общество).

Под финансовыми рисками понимается вероятность возникновения непредвиденных финансовых потерь (снижения прибыли, доходов, потери капитала и т. п.) в ситуации неопределенности условий финансовой деятельности организации, такими как:

1. Непредвиденное изменение процентных ставок на финансовом рынке.

Как следствие, рост процентных ставок и чистого оттока денежных средств от финансовой деятельности.

В качестве меры по управлению рисками Общество проводит постоянный мониторинг рынка заемного капитала и банков-контрагентов, производит оптимизацию портфеля заимствований с учетом изменившихся рыночных индикаторов, осуществляет постоянный мониторинг стоимости привлечения кредитных ресурсов на соответствие среднерыночным ставкам кредитования и выявления более выгодных условий кредитования. Выбор кредитных организаций осуществляется по итогам проведения конкурсных процедур в соответствии с положениями Федерального закона от 18.06.2011 г. № 223 ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц».

2. Снижение финансовой устойчивости Общества.

Как следствие, снижение инвестиционной привлекательности, затруднение в привлечении заемных денежных средств.

В качестве меры по управлению рисками Общество производит оценку финансовой устойчивости и кредитоспособности, в том числе рассчитывает лимит долговой позиции, осуществляет оперативное планирование и исполнение бюджетов, контролирует состояние дебиторской задолженности, производит финансовый анализ контрагентов, с которыми взаимодействует Общество.

При осуществлении финансово-хозяйственной деятельности Общество в 2013 году привлекало кредитные ресурсы, в том числе на покрытие кассовых разрывов, вызванных различными сроками поступления денежных средств (сезонные колебаниями выручки внутри отчетного периода) и сроками оплаты расходов на покупку электроэнергии в целях компенсации потерь, расходов на выполнение ремонтной программы, а также прочую текущую деятельность.

СТРУКТУРА ЗАЕМНОГО КАПИТАЛА ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» В 2013 ГОДУ

Наименование кредитной организации	Задолженность на 31.12.2012 г.		Задолженность на 31.12.2013 г.	
	тыс. руб.	удельный вес	тыс. руб.	удельный вес
Долгосрочные обязательства, в т. ч.:	853 000	21,90 %	2 750 000	65,31 %
ОАО «Сбербанк России»	850 000	21,80 %	2 750 000	65,31 %
ГКУ КК «ЦЭиНТ»	3 000	0,10 %		
Краткосрочные обязательства, в т. ч.:	3 045 000	78,10 %	1 460 700	34,69 %
ЗАО «Банк Интеза»	195 000	5,00 %	195 000	4,63 %
ОАО «Банк Москвы»	800 000	20,50 %	610 700	14,50 %
ОАО «Газпромбанк»	200 000	5,10 %	200 000	4,75 %
ОАО «Банк Петрокоммерц»	850 000	21,80 %	200 000	4,75 %
ОАО «Связь-Банк»	500 000	12,80 %		
ОАО БАНК ВТБ	500 000	12,80 %		
ОАО «Промсвязьбанк»			255 000	6,06 %
Итого	3 898 000	100,00%	4 210 700	100,00 %

В целях обеспечения достаточного уровня финансовой устойчивости Общества в отчетном периоде была изменена структура заемного капитала с увеличением доли долгосрочных кредитов с 21,9 % в 2012 году до 65,3 % в 2013 году.

СТРУКТУРА ЗАЕМНОГО КАПИТАЛА ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



*Куда ведет нас жизни магистраль?
Какой дорогой: тени или света?
Туманом времени сокрыта
та волнующая даль,
Которая содержит все ответы.*

Основные показатели бухгалтерской и финансовой отчетности Общества

ОСНОВНЫЕ ПОЛОЖЕНИЯ УЧЕТНОЙ ПОЛИТИКИ

Учетная политика для целей бухгалтерского учета сформирована на основании действующих нормативных документов: Федерального закона РФ от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», а также иных нормативных документов в области бухгалтерского учета.

Учетная политика для целей налогообложения сформирована в соответствии с Налоговым кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

В составе Учетной политики в соответствии с требованиями законодательства утверждены:

- положение об учетной политике для бухгалтерского учета,
- положение об учетной политике для налогового учета,
- график документооборота,
- формы первичных документов,
- рабочий план счетов,
- регистры бухгалтерского учета,
- формы регистров налогового учета,
- формы внутренней бухгалтерской отчетности,
- порядок проведения инвентаризации,
- порядок внутреннего контроля,
- перечень должностных лиц, подписывающих регистры учета,
- перечень прямых расходов по видам деятельности.

С 01.01.2013 года вступил в силу новый закон «О бухгалтерском учете». В соответствии с этим законом были отменены унифицированные формы первичных документов. Общество самостоятельно разрабатывает и утверждает формы первичных документов, основываясь на требованиях законодательства и специфики деятельности.

Согласно законодательству по бухгалтерскому учету в учетной политике в разделе, касающемся формирования регистров бухгалтерского учета, должна присутствовать информация о

порядке утверждения, составе и порядке подписания регистров. На основании ч. 5 ст. 10 Закона о бухгалтерском учете формы регистров бухгалтерского учета, применяемые для регистрации и накопления данных, содержащихся в первичных учетных документах экономического субъекта, должны быть утверждены руководителем этого экономического субъекта. Исходя из ч. 1 ст. 7 и ст. 10 Закона о бухгалтерском учете руководителем экономического субъекта определяется также состав регистров бухгалтерского учета, применяемых для регистрации и накопления данных, содержащихся в первичных учетных документах.

Таким образом, в учетной политике Общества утверждены:

- 1) состав регистров;
- 2) формы регистров;
- 3) подпись, которой должны быть подписаны документы;
- 4) порядок внесения исправления в формы регистров, созданных в электронной форме.

В соответствии с п. 19 Федерального закона № 402-ФЗ от 06.12.2011 г. «О бухгалтерском учете» экономический субъект, бухгалтерская (финансовая) отчетность которого подлежит обязательному аудиту, обязан организовать и осуществлять внутренний контроль ведения бухгалтерского учета и составления бухгалтерской (финансовой) отчетности. В связи с этим в составе Учетной политики был разработан и утвержден порядок внутреннего контроля.

Внутренний контроль в Обществе осуществляет созданная приказом постоянно действующая комиссия (группа специалистов), состоящая из работников Общества. В зависимости от индивидуального плана — программы проверки в состав комиссии (группы) возможно привлечение других специалистов. Проверки проводятся согласно утвержденному приказом руководителя Общества графику внутренних проверок на текущий год. Под системой внутреннего контроля понимается совокупность организационной структуры, методик и процедур, принятых и

утвержденных руководством в качестве средств для упорядоченного и эффективного ведения хозяйственной деятельности, которая в том числе включает организацию внутри Общества и его силами надзор и проверку:

- соблюдения требований законодательства;
- точности и полноты документации бухгалтерского учета;
- предотвращения ошибок и искажений;
- исполнения приказов и распоряжений;
- обеспечения сохранности имущества.

Учетной политикой устанавливается совокупность способов ведения раздельного учета доходов и расходов и иных показателей, необходимых для ведения учета по видам деятельности Общества. Учет по видам деятельности базируется на требованиях системы отраслевого, бухгалтерского, финансового и налогового законодательства Российской Федерации, с учетом специфики работы Общества, на основании — Постановления Правительства РФ от 22.09.2008 г. № 707 «О порядке ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий»;

— Приказ Минэнерго РФ от 13.12.2011 г. № 585 «Об утверждении порядка ведения раздельного учета доходов и расходов субъектами естественных монополий в сфере услуг по передаче электрической энергии и оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике».

Бухгалтерская отчетность общества за отчетный год составляется бухгалтерской службой (бухгалтерией). Бухгалтерия Общества состоит из центральной бухгалтерии (бухгалтерия аппарата управления) и бухгалтерских служб филиалов. Сотрудники бухгалтерии филиалов подчиняются центральной бухгалтерии (аппарата управления) Общества.

ОАО «НЭСК-электросети» использует автоматизированную форму бухгалтерского учета с использованием программы «1С: Предприятие». Данные первичных документов при вводе в программу автоматически разносятся по регистрам (счетам) бухгалтерского учета, которые хранятся в виде массива машинно-ориентированных данных.

Правила документооборота в Обществе регулируются графиком документооборота.

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальными активами признаются принадлежащие Обществу не имеющие физической структуры неденежные объекты, которые возможно выделить или идентифицировать от других активов, фактическая стоимость которых может быть достоверно определена и предназначенные для полезного использования в про-

изводстве продукции, оказании услуг или для управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев, способные в будущем приносить экономические выгоды, право на получение которых подтверждено надлежаще оформленными документами и имеются ограничения доступа к ним иных лиц.

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

— предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

— способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные выше, и стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Общество не признает в качестве основных средств объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц — предполагается перепродажа, мена и т. п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления — приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т. д.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов).

В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве в Обществе организован контроль за их движением.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Общество применяет понижающие (повышающие) коэффициенты к действующим нормам амортизационных отчислений по основным средствам, приобретаемым по договору лизинга, в случаях, если коэффициенты будут оговорены в условиях договора лизинга.

Переоценка основных средств не производится.

В качестве материально-производственных запасов (далее МПЗ) признаются активы:

— используемые в качестве материалов и т. п. при оказании услуг по передаче и транзиту электрической энергии, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;

— предназначенные для продажи товары;

— используемые для управленческих нужд Общества.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Учет специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды организован в соответствии с Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 г. № 135н.

Определение фактической себестоимости материальных ресурсов, списываемых в производство, осуществляется по средней себестоимости.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается.

Общество признает расходы относящимися к будущим периодам и распределяет данные расходы между последующими периодами в случае, когда величина расходов является существенной и расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, либо когда связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется опосредованно.

Расходы будущих периодов списываются на счет текущих расходов пропорционально истекшему временному периоду. При этом в качестве расходов будущих периодов признаются только разовые платежи, связанные с приобретением лицензий и программ. Периодические платежи, производимые в соответствии с условиями договоров и связанные с использованием лицензий и программ, включаются в состав текущих затрат (при осуществлении ежемесячных платежей) либо обособляются как самостоятельный объект учета расходов будущих периодов (при осуществлении платежей за период более месяца — квартал, год и др.).

Срок списания на расходы будущих периодов приобретенных прав на использование программных продуктов определяется в соответствии с периодом использования, указанным в договоре при приобретении программного про-

дукта. В случае отсутствия в договоре информации о сроке использования периодом списания расходов по приобретению прав на использование программного продукта считается два года.

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

— доходы от услуг по передаче электроэнергии;

— доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;

— доходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;

— доходы от реализации прочих работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания, определенном Обществом. Передача электроэнергии является регулируемым видом деятельности. Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

К доходам от услуг по технологическому присоединению к сети относятся доходы Общества, получаемые ими в результате выполнения комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

К доходам от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения относятся доходы, получаемые Обществом в результате выполнения работ и услуг в рамках договоров с муниципальными образованиями и другими организациями, и представляют собой комплекс профилактических работ по уходу за сооружениями, устранению незначительных деформаций и повреждений конструктивных элементов, а также уборка их в течение года.

К доходам от реализации прочих работ и услуг относятся все доходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг (кроме услуг по передаче, транзиту электроэнергии, технологическому присоединению, техническому обслуживанию уличного освещения).

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции) и управленческих расходов.

К расходам по обычным видам деятельности в первую очередь относятся расходы по направлениям:

- расходы по передаче электроэнергии;
- расходы по технологическому присоединению к сети;
- расходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;
- расходы по прочим работам и услугам.

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии представляет собой совокупность расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией: — линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электроэнергии;

- средств учета и контроля электроэнергии.

Себестоимость услуг по технологическому присоединению к сети представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

Себестоимость услуг по техническому обслуживанию уличного освещения представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением работ по осуществлению оперативного-технического обслуживания, текущего ремонта линий уличного освещения муниципальных образований.

Себестоимость прочих работ и услуг представляет собой суммарные расходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии по договорам, заключенным со сбытовой (-ыми) компанией (-ями). Акт составляется на основании ежемесячной сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей.

Доходы по передаче электрической энергии признаются в бухгалтерском учете на дату утверждения сторонами расчетов акта выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической.

Учет расходов по реализации услуг по пере-

даче электрической энергии осуществляется бухгалтерией тех структурных подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электрической энергии.

Процесс передачи электрической энергии характеризуется отсутствием незавершенного производства. Затраты, понесенные при осуществлении данного вида деятельности, признаются расходами в полной сумме.

Общехозяйственные расходы распределяются по филиалам Общества пропорционально выручке осуществляемых видов деятельности, которые затем подлежат распределению на счет 20 «Основное производство» также пропорционально выручке осуществляемых видов деятельности.

Отражение операций по расчетам с обособленными подразделениями, выделенными на отдельный незаконченный баланс, ведется на счете «Внутрихозяйственные расчеты» на субсчете 79-02 между исполнительным аппаратом и филиалами.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Общество признает обязательства задолженность, которая является следствием определенных действий или бездействия по отношению к другому лицу (кредитору) и связана с требованием передать денежные средства, имущество, выполнить работы или услуги, совершить иные действия в пользу этого лица (кредитора), возникающего в силу договора, закона или другой правовой нормы, а также обычая делового оборота.

Обязательства Общества подразделяются:

- на задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг;
- на задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами;
- на задолженность перед сотрудниками по заработной плате;
- на задолженность перед покупателями по полученным авансам;
- на задолженность по полученным заемным средствам (кредитам и займам);
- на прочую задолженность.

Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02.

При составлении бухгалтерской отчетности Общество отражает в бухгалтерском балансе сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства развернуто.

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшегося в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством РФ о налогах и сборах, состоит из постоянных и временных разниц.

Вся прибыль, полученная филиалами Общества, является прибылью организации в целом. Таким образом, распределение (использование) прибыли производится головным подразделением.

В целях формирования управленческой информации о рентабельности филиала чистая прибыль отражается в Отчете о прибылях и убытках филиала.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах организации с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется департаментом (службой), к которому в соответствии с выполняемыми функциями относится событие.

Условные обязательства (убытки), отражаются путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются, и информация о них раскрывается в пояснительной записке. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного департаментом (службой), к которому в соответствии с выполняемыми функциями относится событие.

В соответствии с п. 70 Положения по ведению бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н, по итогам отчетного года на 31 декабря создается резерв сомнительных долгов по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги.

Сомнительным долгом признается задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество формирует резерв на оплату отпусков в бухгалтерском учете на основании п. п. 3-8 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Общество по состоянию на 01.01.2013 составляет специальный расчет (смету), в котором отражается расчет размера ежемесячных отчислений в резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на оплату отпусков. В предполагаемую годовую сумму расходов включают и взносы на обязательное социальное страхование, начисленные с этих расходов.

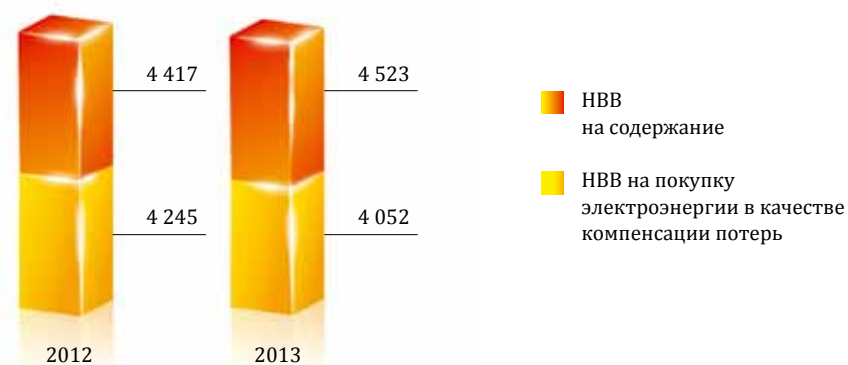
АНАЛИЗ ДИНАМИКИ РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ И ФИНАНСОВОГО ПОЛОЖЕНИЯ (В ТОМ ЧИСЛЕ АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ И ДИНАМИКИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ) ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2010–2013 ГГ.

Выручка от реализации продукции, работ и услуг по итогам 2013 года получена в размере 8 839,9 млн руб. (без НДС), что ниже факта 2012 года на -145,3 млн руб., или на -1,6 %.

Выручка за 2013 год по основному виду деятельности (передача электрической энергии) составила 8 575,1 млн руб. (без НДС), что составляет 97 % от общей суммы реализации продукции, работ и услуг. Снижение выручки по основному

виду деятельности в 2013 году относительно 2012 года составило -87,1 млн руб. или -1 %. Данное снижение обусловлено Сценарными условиями функционирования экономики РФ на 2013 год и также с учетом внесения изменений в «Основы ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178.

СТРУКТУРА ВЫРУЧКИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ (МЛН РУБ.):



Себестоимость продаж составила 7 977,3 млн руб., что на -144,2 млн руб., или -1,8 %, ниже аналогичного показателя прошлого года. Подобное снижение обусловлено уменьшением доходов на покрытие расходов за счет снижения среднетарифного тарифа на услугу по передаче электрической энергии. Данный фактор оказал существенное влияние на экономию материалов, направляемых на ремонтные работы, и отказ от выполнения части работ и услуг сторонних орга-

низаций. Расходы на покупку электроэнергии в качестве компенсации потерь составили 4 052,1 млн рублей, что на 192,7 млн руб. меньше, чем аналогичные расходы за предыдущий финансовый период. Изменение расходов на покупку потерь электроэнергии в качестве компенсации произошло вследствие снижения процента потерь электроэнергии при ее передаче относительно предыдущего периода.

СЕБЕСТОИМОСТЬ ПРОДАЖ (МЛН РУБ.):



По итогам финансово-хозяйственной деятельности Общества в 2013 году получена чистая

прибыль в размере 294,6 млн руб., что составляет 34,96 % прибыли от продаж.

Динамика основных показателей, формирующих финансовый результат Общества и характеризующих его экономическое состояние за 2010–2013 годы (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2010 года	Факт 2011 года	Факт 2012 года	Факт 2013 года
1.	Выручка от реализации	8 074 058	9 232 399	8 985 198	8 839 939
2.	Себестоимость продаж	7 291 435	8 212 141	8 141 553	7 997 322
3.	Прибыль (убыток) от продаж	782 623	1 020 258	843 645	842 617
4.	Сальдо прочих доходов / расходов	-341 192	-608 012	-469 128	-452 176
5.	Прибыль до налогообложения	441 431	412 246	374 517	390 441
6.	Чистая прибыль	327 518	258 581	226 884	294 606
7.	Рентабельность продаж	9,7 %	11,1 %	9,4 %	9,5 %

Рентабельность продаж общества 2013 года находится на одном уровне роста по сравнению с предыдущими периодами, что говорит о стабильной, эффективной деятельности Общества.

Рентабельность собственного капитала (ROE) в 2013 году достигла величины 19,17 %, что указывает на инвестиционную привлекательность общества. Коэффициент текущей ликвидности составил 0,15 и остался на уровне 2012 года. Ко-

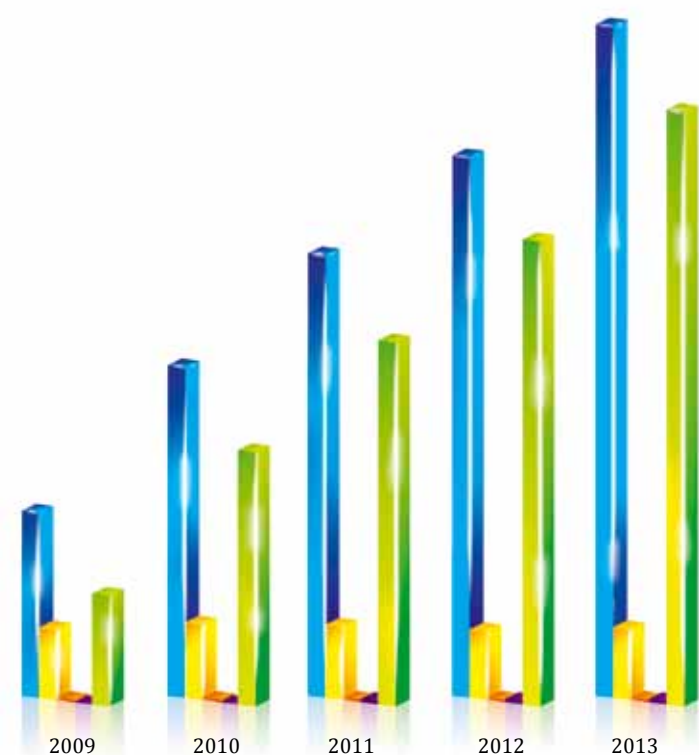
эффициент финансовой независимости характеризует долю активов общества, сформированных за счет собственных средств, составил 0,18. Значение данного коэффициента увеличилось по отношению к 2012 году на 0,01. Увеличение значения данного показателя обусловлено увеличением кредитного портфеля Общества, направляемого для финансирования инвестиционной программы 2013 года.

Анализ факторного изменения чистой прибыли (убытка) за периоды 2012 и 2013 гг. (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование	Факт 2012 года	Факт 2013 года	Отклонение 2013 от 2012 гг.	
				абсолютное	относительное, %
1.	Выручка, всего:	8 985 198	8 839 939	-145 259	-1,6 %
2.	Себестоимость продаж, всего:	8 141 553	7 997 322	-144 231	-1,8 %
3.	Валовая прибыль (убыток), всего:	843 645	842 617	-1 028	-0,1 %
4.	Прибыль от продаж	843 645	842 617	-1 028	-0,1 %
5.	Доходы от участия в других организациях	54	27	-27	-50,0 %
6.	Проценты к получению	10 824	6 956	-3 868	-35,7 %
7.	Проценты к уплате	365 166	379 717	14 551	4,0 %
8.	Прочие доходы	714 405	249 203	-465 202	-65,1 %
9.	Прочие расходы	829 245	328 645	-500 600	-60,4 %
10.	Прибыль (убыток) до налогообложения	374 517	390 441	15 924	4,3 %
11.	Изменение отложенных налоговых активов	2 050	1 907	-143	-7,0 %
12.	Изменение отложенных налоговых обязательств	83 652	22 994	-60 658	-73 %
13.	Текущий налог на прибыль	35 421	69 267	33 846	95,6 %
14.	Прочее	30 610	5 481	-25 129	-82,1 %
15.	Чистая прибыль	226 884	294 606	67 722	29,8 %

Анализ структуры и динамики чистых активов за 2009–2013 годы (тыс. руб.)

№ п/п	Наименование показателя	Факт 2009 года	Факт 2010 года	Факт 2011 года	Факт 2012 года	Факт 2013 года
1.	Чистые активы	430 190	757 708	1 015 101	1 241 936	1 536 531
	в том числе:					
2.	Уставный капитал	170 000	170 000	170 000	162 871	162 871
3.	Добавочный капитал (без переоценки)	5 341	5 341	5 341	5 341	5 341
4.	Резервный капитал		0	8 500	8 500	8 500
5.	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	254 849	582 367	831 260	1 065 224	1 359 819



	■ чистые активы	■ уставный капитал	■ добавочный капитал (без переоценки)	■ резервный капитал	■ нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)
2009	430 190	170 000	5 341	0	254 849
2010	757 708	170 000	5 341	0	582 367
2011	1 015 101	170 000	5 341	8 500	831 260
2012	1 241 936	162 871	5 341	8 500	1 065 224
2013	1 536 531	162 871	5 341	8 500	1 359 819

ОЦЕНКА ЭФФЕКТИВНОСТИ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

В целях оценки эффективности использования чистых активов проведен анализ сравнения динамики показателей «оборачиваемости чистых активов» и «рентабельности чистых активов», а именно:

№ п/п	Показатель	Факт 2012 года	Факт 2013 года	Отклонение	
				(+, -)	темп роста, %
1.	Стоимость чистых активов, тыс. руб.	1 241 936	1 536 531	294 595	124
2.	Выручка от продаж товаров, продукции, работ (услуг) тыс. руб.	8 985 198	8 839 939	-145 259	98
3.	Чистая прибыль (убыток), тыс. руб.	226 884	294 606	67 722	130
4.	Оборачиваемость чистых активов, обороты (п. 2 / п. 1)	7,235	5,753	-1	80
5.	Продолжительность оборота чистых активов, дни (360 / п. 4)	50	63	13	126
6.	Рентабельность чистых активов, % (п. 3 / п. 1)	18,27	19,17	1	105

В 2013 году по сравнению с 2012 годом произошло увеличение объема чистых активов на 294,6 млн руб., которое обусловлено финансовым результатом Общества, а именно получением чистой прибыли в отчетном году.

Увеличение чистых активов в 2013 году отражает положительный уровень обеспеченности вложенных средств в активы Общества. Проведя оценку соотношения чистых активов и уставного капитала, можно отметить, что чистые активы по своей величине превышают уставный капитал. Результат данной оценки свидетельствует о финансовой устойчивости Общества.

Показатели, отраженные в таблице, позволяют отметить, что в отчетном году происходит замедление оборачиваемости чистых активов. Данная тенденция обусловлена ростом средне-

годовой стоимости чистых активов и снижением выручки от продаж товаров, работ, услуг. В 2013 году произошло увеличение рентабельности чистых активов по отношению к 2012 году в результате следующих факторов:

- увеличения чистой прибыли;
- роста среднегодовой стоимости чистых активов.

Значение данного показателя в размере 19,17 % характеризует получение чистой прибыли с каждого рубля собственных средств. В 2013 году Общество получило 19,2 копейки чистой прибыли с каждого рубля собственных средств. Обобщая значения вышеизложенных показателей, можно сделать вывод о достаточно эффективном использовании собственного капитала Общества.

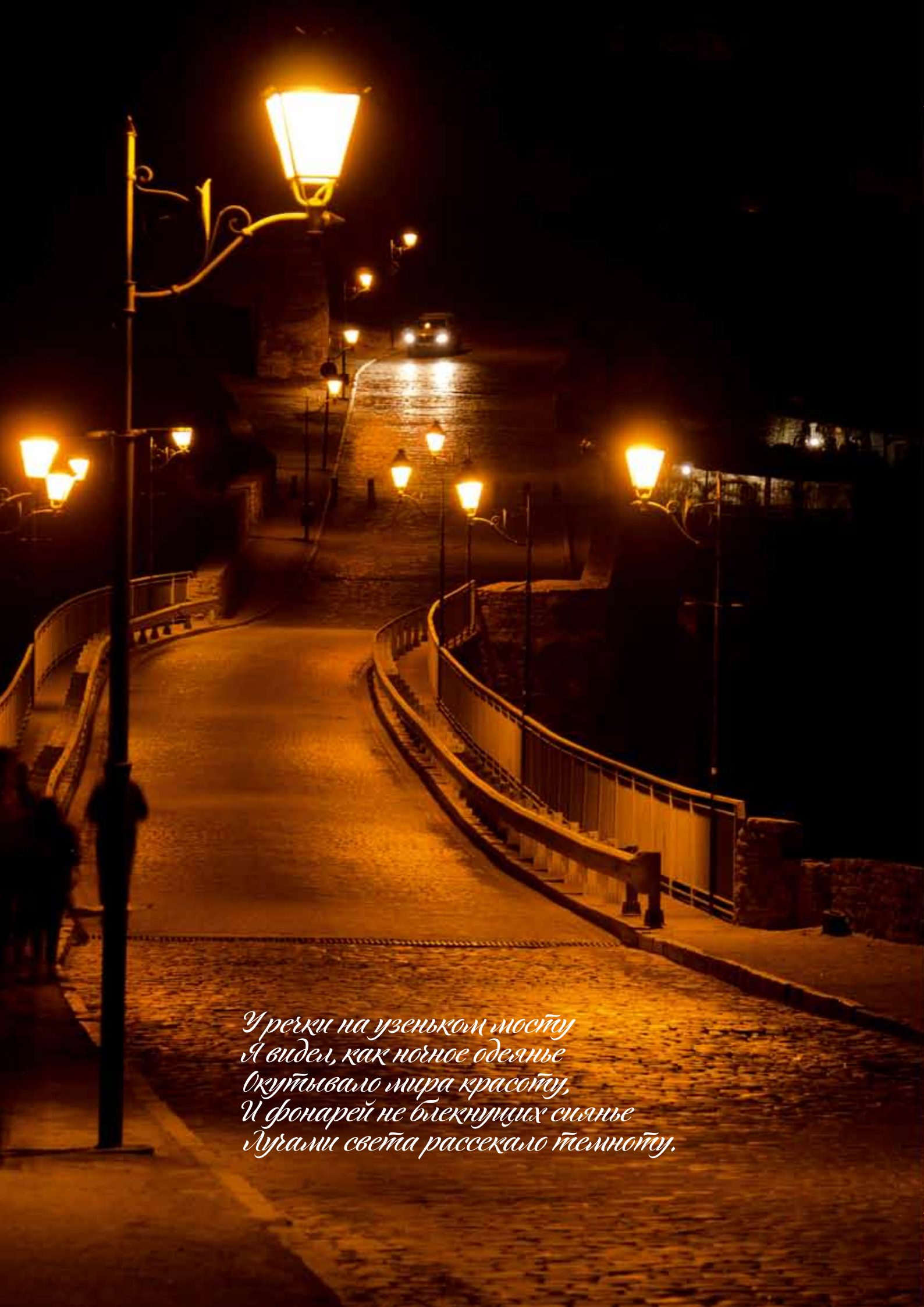


Справочная информация для акционеров

Полное фирменное наименование:
Открытое акционерное общество
«НЭСК-электросети»
Сокращенное наименование:
ОАО «НЭСК-электросети»
Место нахождения:
350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247
Почтовый адрес:
350049, г. Краснодар, ул. Северная, 247
Контактные телефоны:
Телефон: (861) 216-83-73,
факс: (861) 216-83-05
Адрес электронной почты:
nesk-elseti@nesk.ru
Корпоративный сайт в сети Интернет:
www.nesk-elseti.ru

АУДИТОР ОБЩЕСТВА:
Общество с ограниченной ответственностью «РБНА аудит и консалтинг»
Место нахождения:
357500, Ставропольский край,
г. Пятигорск, ул. Ермолова, 20
Контактные телефоны:
Телефон/факс: (8793) 33-69-31
Информация о членстве в СРО:
Член саморегулируемой организации
аудиторов Российской коллегии аудиторов
ОРНЗ 11005007038

РЕГИСТРАТОР ОБЩЕСТВА:
Филиал «Краснодарский» закрытого акционерного общества «Регистратор КРЦ»
Юридический адрес:
350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180
Почтовый адрес:
350020, г. Краснодар, ул. Красная, 180
Контактные телефоны:
тел.: (861) 255-95-88, 255-95-03, 255-32-00,
255-32-07
факс: (861) 255-95-88, 255-32-00
Адрес электронной почты:
fkr.krc@gmail.com
Корпоративный сайт в сети Интернет:
www.regkrc.ru
Лицензия ФСФР России на осуществление деятельности по ведению реестра:
№ 10-000-1-00279 от 24.12.2002 г.



*Уречки на узеньком мосту
Я видел, как ногное одеянье
Окутывало мира красоту,
И фонарей не блекнувших сиянье
Лугами света рассекало тьмноту.*

В годовом отчете использованы стихи
Владимира Соловьева, Федора Тютчева, Константина Бальмонта,
Максима Нестеренко, Владимира Москаленко

Приложения

ПРИЛОЖЕНИЕ № 1

СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО ПОВЕДЕНИЯ

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
1	2	3	4
Общее собрание акционеров			
1	Извещение акционеров о проведении общего собрания акционеров не менее чем за 30 дней до даты его проведения независимо от вопросов, включенных в его повестку дня, если законодательством не предусмотрен больший срок	Не соблюдается	
2	Наличие у акционеров возможности ознакомиться со списком лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, начиная со дня сообщения о проведении общего собрания акционеров и до закрытия очного общего собрания акционеров, а в случае заочного общего собрания акционеров — до даты окончания приема бюллетеней для голосования	Соблюдается	П. 11.7 Положения об общем собрании акционеров Общества
3	Наличие у акционеров возможности ознакомиться с информацией (материалами), подлежащей предоставлению при подготовке к проведению общего собрания акционеров, посредством электронных средств связи, в том числе посредством сети Интернет	Не соблюдается	
4	Наличие у акционера возможности внести вопрос в повестку дня общего собрания акционеров или потребовать созыва общего собрания акционеров без предоставления выписки из реестра акционеров, если учет его прав на акции осуществляется в системе ведения реестра акционеров, а в случае, если его права на акции учитываются на счете депо — достаточность выписки со счета депо для осуществления вышеуказанных прав	Соблюдается	П. 6.2.2 ст. 6, п. 13.1 ст. 13, п. 14.5 ст. 14 Устава Общества
5	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном присутствии на общем собрании акционеров Генерального директора, членов Правления, членов Совета директоров, членов Ревизионной комиссии и аудитора акционерного общества	Соблюдается частично	В Уставе и внутренних документах Общества отсутствуют положения об обязательности присутствия Генерального директора, членов Совета директоров, Ревизионной комиссии и аудитора, однако по сложившейся практике Генеральный директор и Председатель Совета директоров присутствуют на общем собрании

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
6	Обязательное присутствие кандидатов при рассмотрении на общем собрании акционеров вопросов об избрании членов Совета директоров, Генерального директора, членов Правления, членов Ревизионной комиссии, а также вопроса об утверждении аудитора акционерного общества	Не соблюдается	
7	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры регистрации участников общего собрания акционеров	Соблюдается	Предусмотрено ст. 18 Положения об общем собрании акционеров
Совет директоров			
8	Наличие в Уставе акционерного общества полномочия Совета директоров по ежегодному утверждению финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Соблюдается	П. 15.2 ст. 15 Устава Общества
9	Наличие утвержденной Советом директоров процедуры управления рисками в акционерном обществе	Не соблюдается	
10	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров принять решение о приостановлении полномочий Генерального директора, назначаемого общим собранием акционеров	Не соблюдается	
11	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров устанавливать требования к квалификации и размеру вознаграждения Генерального директора, членов Правления, руководителей основных структурных подразделений акционерного общества	Соблюдается частично	Указанное право Совета директоров в Уставе не предусмотрено, но Советом директоров утверждено Положение о премировании высших менеджеров
12	Наличие в Уставе акционерного общества права Совета директоров утверждать условия договоров с Генеральным директором и членами Правления	Не соблюдается	
13	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования о том, что при утверждении условий договоров с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления голоса членов Совета директоров, являющихся Генеральным директором и членами Правления, при подсчете голосов не учитываются	Не соблюдается	
14	Наличие в составе Совета директоров акционерного общества не менее 3 независимых директоров, отвечающих требованиям Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается	В состав Совета директоров входят не менее 3 независимых директоров
15	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Соблюдается	В составе Совета директоров такие лица отсутствуют
16	Отсутствие в составе Совета директоров акционерного общества лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	В составе Совета директоров такие лица отсутствуют

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
17	Наличие в Уставе акционерного общества требования об избрании Совета директоров кумулятивным голосованием	Соблюдается	П. 10.10 ст. 10 Устава Общества
18	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности раскрывать Совету директоров информацию об этом конфликте	Не соблюдается	
19	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности членов Совета директоров письменно уведомлять Совет директоров о намерении совершить сделки с ценными бумагами акционерного общества, членами Совета директоров которого они являются, или его дочерних (зависимых) обществ, а также раскрывать информацию о совершенных ими сделках с такими ценными бумагами	Не соблюдается	
20	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о проведении заседаний Совета директоров не реже одного раза в шесть недель	Не соблюдается	
21	Проведение заседаний Совета директоров акционерного общества в течение года, за который составляется годовой отчет акционерного общества, с периодичностью не реже одного раза в шесть недель	Соблюдается	В 2013 году проведено 14 заседаний с периодичностью не реже 1 раза в месяц
22	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка проведения заседаний Совета директоров	Соблюдается	Ст. 8-10 Положения о Совете директоров
23	Наличие во внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения Советом директоров сделок акционерного общества на сумму 10 и более процентов стоимости активов общества, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности	Не соблюдается	
24	Наличие во внутренних документах акционерного общества права членов Совета директоров на получение от исполнительных органов и руководителей основных структурных подразделений акционерного общества информации, необходимой для осуществления своих функций, а также ответственности за непредоставление такой информации	Соблюдается частично	Ст. 6 Положения о Совете директоров
25	Наличие комитета Совета директоров по стратегическому планированию или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
26	Наличие комитета Совета директоров (комитета по аудиту), который рекомендует Совету директоров аудитора акционерного общества и взаимодействует с ним и ревизионной комиссией акционерного общества	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
27	Наличие в составе комитета по аудиту только независимых и неисполнительных директоров	Не соблюдается	
28	Осуществление руководства комитетом по аудиту независимым директором	Не соблюдается	
29	Наличие во внутренних документах акционерного общества права доступа всех членов комитета по аудиту к любым документам и информации акционерного общества при условии неразглашения ими конфиденциальной информации	Не соблюдается	
30	Создание комитета Совета директоров (комитета по кадрам и вознаграждениям), функцией которого является определение критериев подбора кандидатов в члены Совета директоров и выработка политики акционерного общества в области вознаграждения	Не соблюдается	
31	Осуществление руководства комитетом по кадрам и вознаграждениям независимым директором	Не соблюдается	
32	Отсутствие в составе комитета по кадрам и вознаграждениям должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
33	Создание комитета Совета директоров по рискам или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
34	Создание комитета Совета директоров по урегулированию корпоративных конфликтов или возложение функций указанного комитета на другой комитет (кроме комитета по аудиту и комитета по кадрам и вознаграждениям)	Не соблюдается	
35	Отсутствие в составе комитета по урегулированию корпоративных конфликтов должностных лиц акционерного общества	Не соблюдается	
36	Осуществление руководства комитетом по урегулированию корпоративных конфликтов независимым директором	Не соблюдается	
37	Наличие утвержденных Советом директоров внутренних документов акционерного общества, предусматривающих порядок формирования и работы комитетов Совета директоров	Не соблюдается	
38	Наличие в Уставе акционерного общества порядка определения кворума Совета директоров, позволяющего обеспечивать обязательное участие независимых директоров в заседаниях Совета директоров	Не соблюдается	
Исполнительные органы			
39	Наличие коллегиального исполнительного органа (правления) акционерного общества	Не соблюдается	
40	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества положения о необходимости одобрения правлением сделок с недвижимостью, получения акционерным обществом кредитов, если указанные сделки не относятся к крупным сделкам и их совершение не относится к обычной хозяйственной деятельности акционерного общества	Не соблюдается	
41	Наличие во внутренних документах акционерного общества процедуры согласования операций, которые выходят за рамки финансово-хозяйственного плана акционерного общества	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
42	Отсутствие в составе исполнительных органов лиц, являющихся участником, Генеральным директором (управляющим), членом органа управления или работником юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Соблюдается	
43	Отсутствие в составе исполнительных органов акционерного общества лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг. Если функции единоличного исполнительного органа выполняются управляющей организацией или управляющим — соответствие Генерального директора и членов Правления управляющей организации либо управляющего требованиям, предъявляемым к Генеральному директору и членам правления акционерного общества	Соблюдается	
44	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества запрета управляющей организации (управляющему) осуществлять аналогичные функции в конкурирующем обществе, а также находиться в каких-либо иных имущественных отношениях с акционерным обществом, помимо оказания услуг управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
45	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности исполнительных органов воздерживаться от действий, которые приведут или потенциально способны привести к возникновению конфликта между их интересами и интересами акционерного общества, а в случае возникновения такого конфликта — обязанности информировать об этом Совет директоров	Не соблюдается	
46	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества критериев отбора управляющей организации (управляющего)	Не соблюдается	
47	Представление исполнительными органами акционерного общества ежемесячных отчетов о своей работе Совету директоров	Соблюдается частично	Пп. 42 п. 15.2 ст. 15 Устава Общества. Периодичность представления отчетов не определена
48	Установление в договорах, заключаемых акционерным обществом с Генеральным директором (управляющей организацией, управляющим) и членами Правления, ответственности за нарушение положений об использовании конфиденциальной и служебной информации	Соблюдается	
Секретарь общества			
49	Наличие в акционерном обществе специального должностного лица (секретаря общества), задачей которого является обеспечение соблюдения органами и должностными лицами акционерного общества процедурных требований, гарантирующих реализацию прав и законных интересов акционеров общества	Не соблюдается	
50	Наличие в уставе или внутренних документах акционерного общества порядка назначения (избрания) секретаря общества и обязанностей секретаря общества	Соблюдается	
51	Наличие в уставе акционерного общества требований к кандидатуре секретаря общества	Не соблюдается	

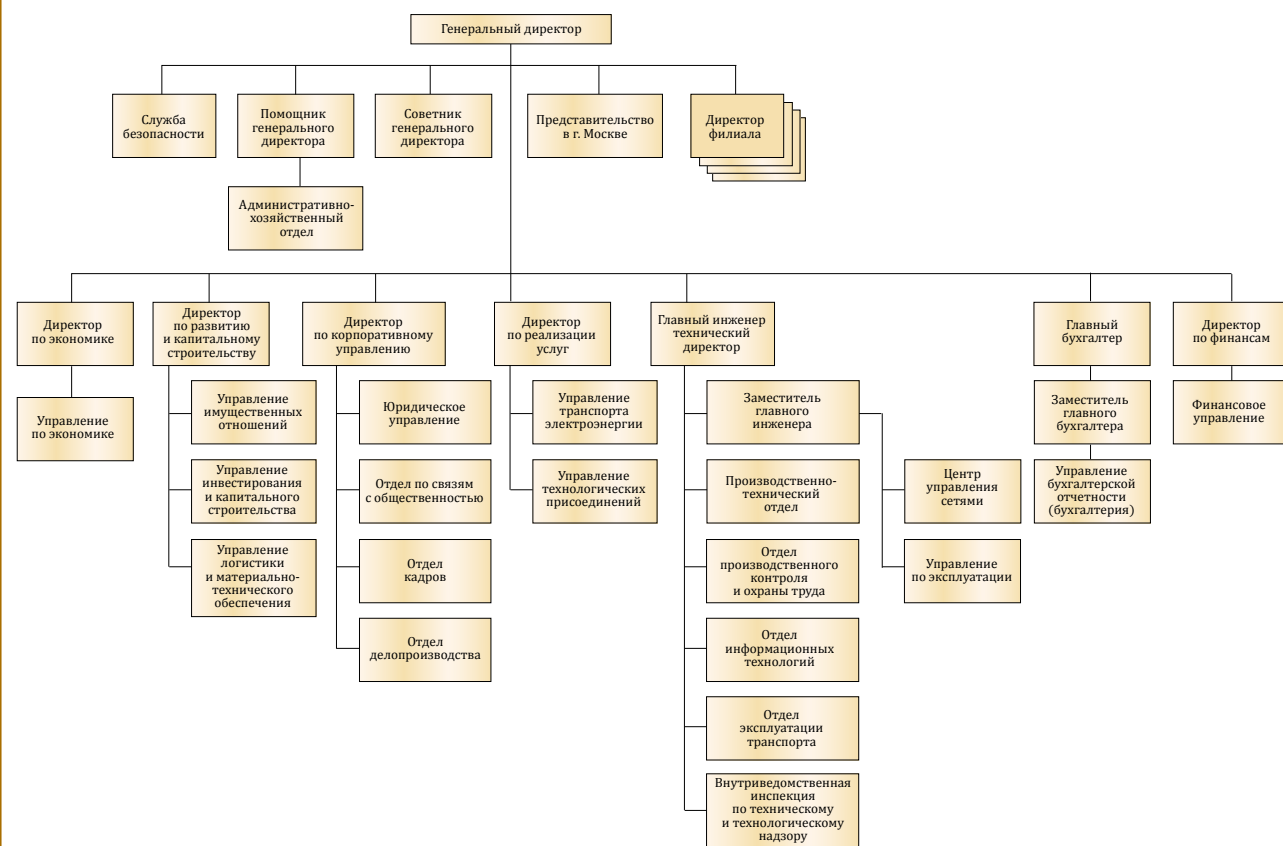
№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
Существенные корпоративные действия			
52	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об одобрении крупной сделки до ее совершения	Не соблюдается	
53	Обязательное привлечение независимого оценщика для оценки рыночной стоимости имущества, являющегося предметом крупной сделки	Соблюдается	
54	Наличие в Уставе акционерного общества запрета на принятие при приобретении крупных пакетов акций акционерного общества (поглощении) каких-либо действий, направленных на защиту интересов исполнительных органов (членов этих органов) и членов Совета директоров акционерного общества, а также ухудшающих положение акционеров по сравнению с существующим (в частности, запрета на принятие Советом директоров до окончания предполагаемого срока приобретения акций решения о выпуске дополнительных акций, о выпуске ценных бумаг, конвертируемых в акции, или ценных бумаг, предоставляющих право приобретения акций общества, даже если право принятия такого решения предоставлено ему уставом)	Не соблюдается	
55	Наличие в уставе акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для оценки текущей рыночной стоимости акций и возможных изменений их рыночной стоимости в результате поглощения	Не соблюдается	
56	Отсутствие в Уставе акционерного общества освобождения приобретателя от обязанности предложить акционерам продать принадлежащие им обыкновенные акции общества (эмиссионные ценные бумаги, конвертируемые в обыкновенные акции) при поглощении	Соблюдается	
57	Наличие в Уставе или внутренних документах акционерного общества требования об обязательном привлечении независимого оценщика для определения соотношения конвертации акций при реорганизации	Не соблюдается	
Раскрытие информации			
58	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего правила и подходы акционерного общества к раскрытию информации (Положения об информационной политике)	Соблюдается частично	Действует Положение об информационной политике, утвержденное Приказом Генерального директора
59	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о целях размещения акций, о лицах, которые собираются приобрести размещаемые акции, в том числе крупный пакет акций, а также о том, будут ли высшие должностные лица акционерного общества участвовать в приобретении размещаемых акций общества	Не соблюдается	
60	Наличие во внутренних документах акционерного общества перечня информации, документов и материалов, которые должны предоставляться акционерам для решения вопросов, выносимых на Общее собрание акционеров	Соблюдается	Утверждается Советом директоров в отношении каждого собрания акционеров
61	Наличие у акционерного общества веб-сайта в сети Интернет и регулярное раскрытие информации об акционерном обществе на этом веб-сайте	Соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
62	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации о сделках акционерного общества с лицами, относящимися в соответствии с Уставом к высшим должностным лицам акционерного общества, а также о сделках акционерного общества с организациями, в которых высшим должностным лицам акционерного общества прямо или косвенно принадлежит 20 и более процентов уставного капитала акционерного общества или на которые такие лица могут иным образом оказать существенное влияние	Не соблюдается	
63	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования о раскрытии информации обо всех сделках, которые могут оказать влияние на рыночную стоимость акций акционерного общества	Не соблюдается	
64	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа по использованию существенной информации о деятельности акционерного общества, акциях и других ценных бумагах общества и сделках с ними, которая не является общедоступной и раскрытие которой может оказать существенное влияние на рыночную стоимость акций и других ценных бумаг акционерного общества	Не соблюдается	
Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью			
65	Наличие утвержденных Советом директоров процедур внутреннего контроля за финансово-хозяйственной деятельностью акционерного общества	Не соблюдается	
66	Наличие специального подразделения акционерного общества, обеспечивающего соблюдение процедур внутреннего контроля (контрольно-ревизионной службы)	Не соблюдается	
67	Наличие во внутренних документах акционерного общества требования об определении структуры и состава контрольно-ревизионной службы акционерного общества Советом директоров	Не соблюдается	
68	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, которые признавались виновными в совершении преступлений в сфере экономической деятельности или преступлений против государственной власти, интересов государственной службы и службы в органах местного самоуправления или к которым применялись административные наказания за правонарушения в области предпринимательской деятельности или в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг	Не соблюдается	
69	Отсутствие в составе контрольно-ревизионной службы лиц, входящих в состав исполнительных органов акционерного общества, а также лиц, являющихся участниками, Генеральным директором (управляющим), членами органов управления или работниками юридического лица, конкурирующего с акционерным обществом	Не соблюдается	
70	Наличие во внутренних документах акционерного общества срока представления в контрольно-ревизионную службу документов и материалов для оценки проведенной финансово-хозяйственной операции, а также ответственности должностных лиц и работников акционерного общества за их непредставление в указанный срок	Не соблюдается	
71	Наличие во внутренних документах акционерного общества обязанности контрольно-ревизионной службы сообщать о выявленных нарушениях комитету по аудиту, а в случае его отсутствия — Совету директоров акционерного общества	Не соблюдается	

№	Положение Кодекса корпоративного поведения	Соблюдается или не соблюдается	Примечание
72	Наличие в уставе акционерного общества требования о предварительной оценке контрольно-ревизионной службой целесообразности совершения операций, не предусмотренных финансово-хозяйственным планом акционерного общества (нестандартных операций)	Не соблюдается	
73	Наличие во внутренних документах акционерного общества порядка согласования нестандартной операции с Советом директоров	Не соблюдается	
74	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, определяющего порядок проведения проверок финансово-хозяйственной деятельности акционерного общества ревизионной комиссией	Соблюдается	Общим собранием акционеров утверждено Положение о ревизионной комиссии
75	Осуществление комитетом по аудиту оценки аудиторского заключения до представления его акционерам на общем собрании акционеров	Не соблюдается	
Дивиденды			
76	Наличие утвержденного Советом директоров внутреннего документа, которым руководствуется Совет директоров при принятии рекомендаций о размере дивидендов (Положения о дивидендной политике)	Не соблюдается	
77	Наличие в Положении о дивидендной политике порядка определения минимальной доли чистой прибыли акционерного общества, направляемой на выплату дивидендов, и условий, при которых не выплачиваются или не полностью выплачиваются дивиденды по привилегированным акциям, размер дивидендов по которым определен в уставе акционерного общества	Не соблюдается	
78	Опубликование сведений о дивидендной политике акционерного общества и вносимых в нее изменениях в периодическом издании, предусмотренном уставом акционерного общества для опубликования сообщений о проведении общих собраний акционеров, а также размещение указанных сведений на веб-сайте акционерного общества в сети Интернет	Не соблюдается	

ПРИЛОЖЕНИЕ № 2

ОРГАНИЗАЦИОННАЯ СТРУКТУРА ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ»



ПРИЛОЖЕНИЕ № 3

Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2013 г.

Организация	ОАО "НЭСК - электросети"	по ОКПО	84433431
Идентификационный номер налогоплательщика		ИНН	2308139496
Вид экономической деятельности	Передача электроэнергии	по ОКВЭД	40.10.2
Организационно-правовая форма/форма собственности	Открытое акционерное общество	по ОКФС/ОКФС	47
Единица измерения: тыс. руб.		по ОКЕИ	16
Местонахождение (адрес)	350049 г.Краснодар ул. Северная 247		

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	Коды		
			0710001	31	12
			На 31.12 2013 г. ³	На 31.12 2012 г. ⁴	На 31.12 2011 г. ⁵
	АКТИВ				
	I. ВНЕОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ				
5100	Нематериальные активы	1110	57	173	0
	Результаты исследований и разработок	1120	0	0	0
	Нематериальные поисковые активы	1130	0	0	0
	Материальные поисковые активы	1140	0	0	0
5200	Основные средства	1150	4 134 225	3 548 383	1 625 835
5201	здания	11501	322 007	155 095	66 994
5202	сооружения	11502	2 558 848	2 600 936	1 110 738
5203	машины и оборудование	11503	1 175 372	740 022	392 965
5204	транспортные средства	11504	14 969	38 143	42 578
5205	производственный инвентарь	11505	1 017	1 839	3 052
5206	земельные участки	11506	62 012	12 348	9 508
	Доходные вложения в материальные ценности	1160	0	0	0
5301	Финансовые вложения	1170	398 441	319 250	346 951
5302	паи и акции других организаций	11701	398 441	319 250	346 951
	Отложенные налоговые активы	1180	4 936	3 029	929
5240	Прочие внеоборотные активы	1190	2 746 757	2 763 814	3 903 848
5241	приобретение земельных участков	11901	9 081	16 378	5 136
5242	строительство объектов ОС	11902	1 262 037	1 319 306	2 639 333
5243	приобретение объектов ОС	11903	2 714	2 766	4 790
5244	расходы по НИР	11904	26 406	13 059	7 500
5245	расчеты по авансам выданным	11905	721 164	293 599	63 916
5246	расходы будущих периодов	11906	7 677	8 743	141 495
5247	расчеты с поставщиками и подрядчиками	11907	717 678	1 109 963	1 041 678
	Итого по разделу I	1100	7 284 416	6 634 649	5 877 563

II. ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ					
5400	Запасы	1210	359 107	282 354	211 050
5401	сырье и материалы	12101	358 933	282 349	206 136
5402	товары для перепродажи	12102	0	0	0
5403	расходы будущих периодов	12103	174	5	4 914
	Налог на добавленную стоимость по приобретенным ценностям	1220	18 332	15 137	172 413
5500	Дебиторская задолженность	1230	630 763	473 871	283 340
5512	расчеты с поставщиками и подрядчиками	12301	51 153	60 214	119 876
5513	расчеты с покупателями и заказчиками	12302	350 793	287 088	73 826
5514	расчеты по налогам и сборам	12303	69 365	617	918
5515	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	12304	60	48	636
5516	расчеты с персоналом по оплате труда	12305	6	6	6
5517	расчеты с подчетными лицами	12306	27	23	48
5518	расчеты с персоналом по прочим операциям	12307	344	1 897	5 046
5519	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	12308	159 015	123 978	82 984
5301	Финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов)	1240	15 225	14 372	211 666
5306	ценные бумаги	12401	0	0	146 466
5307	предоставленные займы	12402	14 372	14 372	65 200
5308	приобретенные права в рамках фин. вложений	12403	853	0	0
5309	депозитные счета	12404	0	0	0
	Денежные средства и денежные эквиваленты	1250	10 639	8 943	17 349
	Прочие оборотные активы	1260	318	290	283
	Итого по разделу II	1200	1 034 384	794 967	896 101
	БАЛАНС	1600	8 318 800	7 429 616	6 773 664

Пояснения ¹	Наименование показателя ²	код	На 31.12	На 31.12	На 31.12
			20 13 г. ³	20 12 г. ⁴	20 11 г. ⁵
	ПАССИВ				
	III. КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ⁶				
	Уставный капитал (складочный капитал, уставный фонд, вклады)	1310	162 871	162 871	170 000
	Собственные акции, выкупленные у акционеров	1320	() ⁷	()	()
	Переоценка внеоборотных активов	1340			
	Добавочный капитал (без переоценки)	1350	5 341	5 341	5 341
	Резервный капитал	1360	8 500	8 500	8 500
	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	1370	1 359 819	1 065 224	831 260
	Итого по разделу III	1300	1 536 531	1 241 936	1 015 101
	IV. ДОЛГОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5551	Заемные средства	1410	2 750 000	853 000	856 000
	Отложенные налоговые обязательства	1420	122 750	99 751	16 102
	Оценочные обязательства	1430	0	0	0
	Прочие обязательства	1450	0	0	0
	Итого по разделу IV	1400	2 872 750	952 751	872 102
	V. КРАТКОСРОЧНЫЕ ОБЯЗАТЕЛЬСТВА				
5569	Заемные средства	1510	1 460 700	3 045 000	2 745 000
5550	Кредиторская задолженность	1520	2 415 348	2 187 919	2 075 953
5561	расчеты с поставщиками и подрядчиками	15201	1 178 327	1 081 638	1 536 627
5562	авансы полученные	15202	887 244	642 141	424 097
5563	расчеты по налогам и сборам	15203	52 830	84 781	18 164
5564	расчеты по социальному страхованию и обеспечению	15204	29 281	26 330	22 406
5565	расчеты с персоналом по оплате труда	15205	44 615	42 389	29 284
5566	расчеты с подчетными лицами	15206	29	53	63
5567	расчеты с персоналом по прочим операциям	15207	41	0	40
5568	расчеты с разными дебиторами и кредиторами	15208	222 981	310 587	45 272
	Доходы будущих периодов	1530	0	0	0
5700	Оценочные обязательства	1540	33 471	2 010	65 508
	Прочие обязательства	1550	0	0	0
	Итого по разделу V	1500	3 909 519	5 234 929	4 886 461
	БАЛАНС	1700	8 318 800	7 429 616	6 773 664

Руководитель  М.С. Кудиков (подпись) (расшифровка подписи)
 " 28 " марта 20 14

Главный бухгалтер  В.А. Гультяева (подпись) (расшифровка подписи)



Отчет о финансовых результатах
за Январь - Декабрь 2013 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710002		
31	12	2013
84433431		
2308139496		
40.10.2.		
47	42	
384		

Организация **ОАО "НЭСК - электросети"** по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии** по ОКВЭД

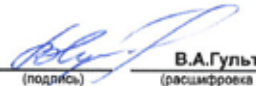
Организационно-правовая форма/форма собственности **Открытое акционерное общество** по ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. (млн. руб.) по ОКЕИ

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	код	За ____ год 20 13 г. ³	За ____ год 20 12 г. ⁴
	Выручка ⁵	2110	8 839 939	8 985 198
5600	Себестоимость продаж	2120	(7 997 322)	(8 141 553)
	Валовая прибыль (убыток)	2100	842 617	843 645
	Коммерческие расходы	2210		
	Управленческие расходы	2220		
	Прибыль (убыток) от продаж	2200	842 617	843 645
	Доходы от участия в других организациях	2310	27	54
	Проценты к получению	2320	6 956	10 824
	Проценты к уплате	2330	(379 717)	(365 166)
	Прочие доходы	2340	249 203	714 405
	Прочие расходы	2350	(328 645)	(829 245)
	Прибыль (убыток) до налогообложения	2300	390 441	374 517
	Текущий налог на прибыль	2410	(69 267)	(35 421)
	в т.ч. постоянные налоговые обязательства (активы)	2421	12 266	42 120
	Изменение отложенных налоговых обязательств	2430	(22 994)	(83 652)
	Изменение отложенных налоговых активов	2450	1 907	2 050
	Прочее	2460	(5 481)	(30 610)
	Чистая прибыль (убыток)	2400	294 606	226 884

Пояснение ¹	Наименование показателя ²	код	За ____ год 20 13 г. ³	За ____ год 20 12 г. ⁴
	СПРАВОЧНО			
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2510		
	Результат от прочих операций, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	2520		
	Совокупный финансовый результат периода ⁶	2500	294 606	226 884
	Базовая прибыль (убыток) на акцию	2900		
	Разводненная прибыль (убыток) на акцию	2910		

Руководитель  **М.С. Кулаков** Главный бухгалтер
(подпись) (расшифровка подписи)



 **В.А. Гультяева**
(подпись) (расшифровка подписи)

" 28 " март 20 14 г.

Отчет об изменениях капитала
за 20 13 г.

Форма по ОКУД
Дата (число, месяц, год)

Коды		
0710003		
31	12	2013
84433431		
2308139496		
40.10.2.		
47	42	
384		

Организация **ОАО "НЭСК-электросети"** по ОКПО
Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН
Вид экономической деятельности **Передача электроэнергии** по ОКВЭД
Организационно-правовая форма/форма собственности по ОКФС
Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ

1. Движение капитала

Наименование показателя	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Величина капитала на 31 декабря 2011г.	3100	170 000	()	5 341	8 500	831 260	1 015 101
За 20 12 г. ¹							
Увеличение капитала - всего:	3210				0	887 859	887 859
в том числе:							
чистая прибыль	3211	x	x	x	x	226 884	226 884
переоценка имущества	3212	x	x		x		
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3213	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3214				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3215				x	x	
реорганизация юридического лица	3216				0	660 975	660 975

Форма 0710023 с. 2

Наименование показателя	код	Уставный капитал	Собственные акции, выкупленные у акционеров	Добавочный капитал	Резервный капитал	Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)	Итого
Уменьшение капитала - всего:	3220	(7129)	0	(0)	(0)	(653 895)	(661024)
в том числе:							
убыток	3221	x	x	x	x	()	()
переоценка имущества	3222	x	x	()	x	()	()
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3223	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3224	()			x	()	()
уменьшение количества акций	3225	()			x	()	()
реорганизация юридического лица	3226	(7129)				(653 846)	(660975)
дивиденды, использование прибыли	3227	x	x	x	x	(49)	(49)
Изменение добавочного капитала	3230	x	x				x
Изменение резервного капитала	3240	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2012 г. ²	3200	162 871	(0)	5 341	8 500	1 065 224	1 241 936
За 20 13 г. ³							
Увеличение капитала - всего:	3310	0	0	0	0	294 606	294 606
в том числе:							
чистая прибыль	3311	x	x	x	x	294 606	294 606
переоценка имущества	3312	x	x		x	0	
доходы, относящиеся непосредственно на увеличение капитала	3313	x	x		x		
дополнительный выпуск акций	3314				x	x	
увеличение номинальной стоимости акций	3315				x	x	
реорганизация юридического лица	3316					0	0
Уменьшение капитала - всего:	3320	()	0	(0)	(0)	(11)	(11)
в том числе:							
убыток	3321	x	x	x	x	()	()
переоценка имущества	3322	x	x	()	x	()	()
расходы, относящиеся непосредственно на уменьшение капитала	3323	x	x	()	x	()	()
уменьшение номинальной стоимости акций	3324	()			x	()	()
уменьшение количества акций	3325	()			x	()	()
реорганизация юридического лица	3326	()				()	()
дивиденды, использование прибыли	3327	x	x	x	x	(11)	(11)
Изменение добавочного капитала	3330	x	x				x
Изменение резервного капитала	3340	x	x	x			x
Величина капитала на 31 декабря 2013 г. ⁴	3300	162 871	()	5 341	8 500	1 359 819	1 536 531

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

Форма 0710023 с. 3

Наименование показателя	код	На 31 декабря 20 11 г. ¹	Изменения капитала за 20 12 г. ²		На 31 декабря 20 12 г. ²
			за счет чистой прибыли (убытка)	за счет иных факторов	
Капитал - всего					
до корректировок	3400				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3410				
исправлением ошибок	3420				
после корректировок	3500				
в том числе:					
нераспределенная прибыль (непокрытый убыток):					
до корректировок	3401				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3411				
исправлением ошибок	3421				
после корректировок	3501				
другие статьи капитала, по которым осуществлены корректировки: (по статье)					
до корректировок	3402				
корректировка в связи с:					
изменением учетной политики	3412				
исправлением ошибок	3422				
после корректировок	3502				

3. Чистые активы

Форма 0710023 с. 4

Наименование показателя	код	На 31 декабря 20 13 г. ³	На 31 декабря 20 12 г. ²	На 31 декабря 20 11 г. ¹
Чистые активы	3600	1 536 531	1 241 936	1 015 101

Руководитель  М.С. Кулаков (подпись) (расшифровка подписи)
 Главный бухгалтер  В.А. Гультяева (подпись) (расшифровка подписи)

28 марта 20 14 г.

Примечания

1. Указывается год, предшествующий предшествующему.
2. Указывается предыдущий год.
3. Указывается отчетный год.

Отчет о движении денежных средств
за Январь-Декабрь 20 13 г.

Форма по ОКУД 0710004
 Дата (число, месяц, год) 31 12 2013
 Организация ОАО "НЭСК - электросети" по ОКПО 84433431
 Идентификационный номер налогоплательщика по ИНН 2308139496
 Вид экономической деятельности Передача электроэнергии по ОКВЭД 40.10.2
 Организационно-правовая форма/форма собственности Открытое акционерное общество по ОКФС 47 по ОКЕИ 42
 Единица измерения: тыс. руб. по ОКЕИ 384

Наименование показателя	Код	За 20 13 г. ¹	За 20 12 г. ²
Денежные потоки от текущих операций	4110	9 067 604	9 195 208
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи продукции, товаров, работ и услуг	4111	9 030 494	9 180 512
арендных платежей, лицензионных платежей, роялти, комиссионных и иных аналогичных платежей	4112	22 857	13 166
от перепродажи финансовых вложений	4113		
прочие поступления	4119	14 253	1 530
Платежи - всего	4120	(6 765 129)	(6 249 571)
в том числе:			
поставщикам (подрядчикам) за сырье, материалы, работы, услуги	4121	(5 229 757)	(5 344 346)
в связи с оплатой труда работников	4122	(987 464)	(732 822)
процентов по долговым обязательствам	4123	(388 756)	(358 023)
налога на прибыль организаций	4124	(146 237)	(67 971)
прочие платежи	4129	(12 915)	253 591
Сальдо денежных потоков от текущих операций	4100	2 302 475	2 945 637
Денежные потоки от инвестиционных операций	4210	291 009	768 041
Поступления - всего			
в том числе:			
от продажи внеоборотных активов (кроме финансовых вложений)	4211		2 655
от продажи акций других организаций (долей участия)	4212		
от возврата предоставленных займов, от продажи долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам)	4213	288 900	752 960
дивидендов, процентов по долговым финансовым вложениям и аналогичных поступлений от долевого участия в других организациях	4214	2 109	12 426
прочие поступления	4219		
Платежи - всего	4220	(1 594 743)	(2 214 294)
в том числе:			
в связи с приобретением, созданием, модернизацией, реконструкцией и подготовкой к использованию внеоборотных активов	4221	(1 111 008)	(1 281 735)
в связи с приобретением акций других организаций (долей участия)	4222		
в связи с приобретением долговых ценных бумаг (прав требования денежных средств к другим лицам), предоставление займов другим лицам	4223	(288 900)	(707 350)
процентов по долговым обязательствам, включаемым в стоимость инвестиционного актива	4224		
прочие платежи	4229	(194 835)	(225 209)
Сальдо денежных потоков от инвестиционных операций	4200	(1 303 734)	(1 446 253)

Наименование показателя	Код	За _____ год 20 13 г. ¹	За _____ год 20 12 г. ²
Денежные потоки от финансовых операций	4310	9 273 375	12 051 625
Поступления - всего			
в том числе:			
получение кредитов и займов	4311	9 273 375	12 051 625
денежных вкладов собственников (участников)	4312		
от выпуска акций, увеличения долей участия	4313		
от выпуска облигаций, векселей и других долговых ценных бумаг и др.	4314		
прочие поступления	4319		
Платежи - всего	4320	(10 270 420)	(13 559 415)
в том числе:			
собственникам (участникам) в связи с выкупом у них акций (долей участия) организации или их выходом из состава участников	4321		
на уплату дивидендов и иных платежей по распределению прибыли в пользу собственников (участников)	4322		
в связи с погашением (выкупом) векселей и других долговых ценных бумаг, возврат кредитов и займов	4323	(8 960 675)	(11 754 625)
прочие платежи	4329	(1 309 745)	(1 804 790)
Сальдо денежных потоков от финансовых операций	4300	(997 045)	(1 507 790)
Сальдо денежных потоков за отчетный период	4400	1696	(8406)
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на начало отчетного периода	4450	8 943	17 349
Остаток денежных средств и денежных эквивалентов на конец отчетного периода	4500	10 639	8 943
Величина влияния изменений курса иностранной валюты по отношению к рублю	4490		

Руководитель  М.С. Кулаков (подпись)
" 28 " марта 20 14 г.

Главный бухгалтер  В.А. Гультяева (расшифровка подписи)

Примечания
1. Указывается отчетный период.
2. Указывается период предыдущего года, аналогичный отчетному периоду.



ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА К БУХГАЛТЕРСКОМУ ОТЧЕТУ ОТКРЫТОГО АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ЗА 2013 ГОД.

Бухгалтерская отчетность ОАО «НЭСК-электросети» сформирована исходя из действующих в Российской Федерации правил бухгалтерского учета и отчетности с целью получения достоверного и полного представления о финансовом положении организации, финансовых результатах ее деятельности и изменениях в ее финансовом положении.

1. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ

Полное фирменное наименование общества: Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети»

Сокращенное наименование общества: ОАО «НЭСК-электросети»

Юридический адрес Общества:

350047, г. Краснодар, ул. Северная, 247

Фактический адрес Общества:

350047, г. Краснодар, ул. Северная, 247

Открытое акционерное общество «НЭСК-электросети» зарегистрировано 29.12.2007 г. за основным государственным номером 1072308013821. Во исполнение требования статьи 6 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 36-ФЗ, предписывающей необходимость разделения деятельности по продаже электрической энергии с деятельностью по ее передаче и распределению, проведена реорганизация ОАО «НЭСК» путем выделения ОАО «НЭСК-электросети».

Величина уставного капитала общества составляет 162 870 860 (сто шестьдесят два миллиона восемьсот семьдесят тысяч восемьсот шестьдесят) рублей.

Высший орган управления Обществом — Общее собрание акционеров. Общее собрание акционеров Общества проводится не ранее чем через 2 месяца и не позднее чем через 6 месяцев после окончания финансового года.

Совет директоров состоит из 11 членов и осуществляет общее руководство деятельностью Общества, за исключением решения вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров.

Единоличным исполнительным органом Общества является Генеральный директор Кулаков Михаил Сергеевич, действующий на основании Устава.

Для осуществления контроля за финансово-хозяйственной деятельностью Общества Общим собранием акционеров избирается Ревизионная комиссия на срок до следующего Общего годового собрания акционеров. Для проверки и подтверждения годовой отчетности Общества Общее собрание акционеров ежегодно утверждает аудитора Общества.

Общество состоит из 25 филиалов на территории Краснодарского края, осуществляющих деятельность по передаче и распределению электрической энергии.

Основной целью деятельности Общества является получение прибыли.

Для получения прибыли Общество вправе осуществлять любые виды деятельности, не запрещенные федеральным законодательством, в том числе:

— оказание услуг по передаче электрической энергии;

— диспетчерское управление и соблюдение режимов энергосбережения и энергопотребления;

— производство работ по обеспечению работоспособности электростанций, электрических сетей;

— деятельность по эксплуатации электрических сетей;

— оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

— обеспечение работоспособности и исправности, проведение технического обслуживания, диагностики и ремонта сетей технологической связи, средств измерений и учета, оборудование релейной защиты и противоаварийной автоматики и иного технологического оборудования, связанного с функционированием электросетевого хозяйства;

— обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, выполнение электромонтажных, пусконаладочных и эксплуатационных работ, в том числе: строительство, расширение, реконструкция, техническое перевооружение, ремонт энергетического оборудования и объектов энергетического строительства, а также развитие энергосистемы;

— проведение энергетических обследований;

— участие в научно-исследовательских и опытно-конструкторских разработках по созданию и модернизации энергетического оборудования и технологий, энергосбережения и экологии;

— разработка, организация и проведение энергосберегающих мероприятий;

— энергетический консалтинг;

— энергоинжиниринг;

— диагностика, эксплуатация, ремонт, замена и проверка средств измерений и учета электрической энергии;

— осуществление функций по сбору, передаче и обработке технологической информации, включая данные измерений и учета;

— эксплуатация, монтаж, ремонт котлов и судов, работающих под давлением, трубопроводов пара и горячей воды;

— создание и освоение новой техники и технологий, обеспечивающих эффективность, безопасность и экологичность работы промышленных объектов Общества, создание условий для развития энергетического комплекса в целом, реализации отраслевых научно-технических и инновационных программ, формирование отраслевых фондов НИОКР;

— эксплуатация по договорам с собственниками энергетических объектов, не находящихся на балансе Общества;

— надзор за безопасным обслуживанием электрических установок у потребителей, подключенных к электрическим сетям Общества;

— производство общестроительных работ по прокладке линий электропередачи, включая вспомогательные работы;

— инженерные изыскания для строительства зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

— проектирование зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

— строительство зданий и сооружений I и II уровней ответственности в соответствии с государственным стандартом;

— покупка, продажа, а также сдача внаем собственного недвижимого имущества;

— деятельность в области метрологии;

— инвестиционная деятельность;

— оказание консалтинговых услуг;

— осуществление операций с ценными бумагами в порядке, определенном действующим законодательством РФ;

— осуществление агентской деятельности;

— организация и проведение работы с кадрами, включая проведение обучающих семинаров и курсов повышения квалификации, подготовка и переподготовка специалистов, проверку знаний персоналом правил технической эксплуатации, правил пожарной безопасности, техники безопасности и других, предусмотренных законодательством РФ, правил;

— проведение семинаров, конференций, симпозиумов, деловых встреч и презентаций;

— информационно-издательская деятельность;

— развитие средств связи и оказание услуг средств связи;

— перевозки пассажиров автомобильным транспортом;

— перевозки грузов автомобильным транспортом;

— обеспечение в пределах компетенции режима экономической, физической и информационной безопасности Общества;

— охранная и сыскная деятельность исключительно в интересах собственной безопасности

в рамках создаваемой Обществом Службы безопасности;

— организация и проведение оборонных мероприятий по вопросам мобилизационной подготовки, гражданской обороны, чрезвычайным ситуациям и защиты сведений, составляющих государственную тайну.

За отчетный период среднесписочная численность составила 2 896 человек.

2. УЧЕТНАЯ ПОЛИТИКА ПРЕДПРИЯТИЯ

Настоящий бухгалтерский отчет Общества подготовлен на основе учетной политики, утвержденной Приказом Генерального директора № 848-НС от 29.12.2012 г. «Об учетной политике ОАО «НЭСК-электросети» на 2013 г.».

Учетная политика для целей бухгалтерского учета сформирована на основании действующих нормативных документов: Федерального закона РФ от 06.12.2011 г. № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете», а также иными нормативными документами в области бухгалтерского учета.

Учетная политика для целей налогообложения сформирована в соответствии с Налоговым кодексом РФ и иными нормативными актами законодательства субъектов Российской Федерации о налогах и сборах, нормативными правовыми актами органов местного самоуправления о налогах и сборах.

Бухгалтерская отчетность общества за отчетный год составляется бухгалтерской службой (бухгалтерией). Бухгалтерия Общества состоит из центральной бухгалтерии (бухгалтерия аппарата управления) и бухгалтерских служб филиалов. Сотрудники бухгалтерии филиалов подчиняются центральной бухгалтерии (аппарата управления) Общества.

ОАО «НЭСК-электросети» использует автоматизированную форму бухгалтерского учета с использованием программы «1С: Предприятие». Данные первичных документов при вводе в программу автоматически разносятся по регистрам (счетам) бухгалтерского учета, которые хранятся в виде массива машинно-ориентированных данных.

Правила документооборота в Обществе регулируются графиком документооборота.

В бухгалтерской отчетности активы и обязательства отнесены к краткосрочным, если срок обращения их не превышает 12 месяцев со дня после отчетной даты. Все остальные активы и обязательства представлены в отчетности как долгосрочные.

Нематериальными активами признаются принадлежащие Обществу не имеющие физической структуры неденежные объекты, которые возможно выделить или идентифицировать от других активов, фактическая стоимость которых может быть достоверно определена и предназначенные для полезного использования в производстве продукции, оказании услуг или для

управленческих нужд в течение срока не менее 12 месяцев, способные в будущем принести экономические выгоды, право на получение которых подтверждено надлежаще оформленными документами и имеются ограничения доступа к ним иных лиц.

В качестве основных средств Общество признает активы, в отношении которых одновременно выполняются следующие условия:

— предполагается использование в производстве продукции, при выполнении работ или оказании услуг либо для управленческих нужд в течение длительного времени (срока полезного использования продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев);

— способность приносить экономические выгоды (доход) в будущем, а также организацией не предполагается последующая перепродажа данных активов.

Активы, в отношении которых выполняются условия, предусмотренные выше, и стоимостью в пределах не более 40 000 рублей за единицу, отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов.

Общество не признает в качестве основных средств объекты, в отношении которых при их принятии к учету (в момент квалификации) принято решение об отчуждении в пользу других лиц — предполагается перепродажа, мена и т. п. В этом случае объект квалифицируется Обществом в качестве товаров.

Основные средства принимаются к бухгалтерскому учету по первоначальной стоимости, определяемой в зависимости от способа поступления — приобретение за плату, создание собственными силами (строительство), безвозмездное получение и т. д.

Первоначальной стоимостью основных средств, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, сооружение и изготовление (за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов).

В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве в Обществе организован контроль за их движением.

Общество применяет линейный способ амортизации основных средств. Амортизация по каждому инвентарному объекту начисляется ежемесячно путем применения установленных норм, исчисленных в зависимости от срока полезного использования объекта.

Общество применяет понижающие (повышающие) коэффициенты к действующим нормам амортизационных отчислений по основным средствам, приобретаемым по договору лизинга, в случаях, если коэффициенты будут оговорены в условиях договора лизинга.

Переоценка основных средств не производится.

В качестве материально-производственных запасов (далее МПЗ) признаются активы:

— используемые в качестве материалов и т. п. при оказании услуг по передаче и транзиту электрической энергии, выполнении работ (производстве продукции, предназначенной для продажи), в том числе специальный инструмент, специальные приспособления, спецоборудование, спецодежда;

— предназначенные для продажи — товары;

— используемые для управленческих нужд Общества.

Единицей бухгалтерского учета материально-производственных запасов является номенклатурный номер или однородная группа (в зависимости от вида материально-производственных запасов).

Фактической себестоимостью материалов, приобретенных за плату, признается сумма фактических затрат Общества на приобретение, за исключением налога на добавленную стоимость и иных возмещаемых налогов.

Учет специальных инструментов, специальных приспособлений, специального оборудования и специальной одежды организован в соответствии с Приказом Минфина РФ от 26.12.2002 №135н.

Определение фактической себестоимости материальных ресурсов, списываемых в производство, осуществляется по средней себестоимости.

Резерв под снижение стоимости материальных ценностей не создается.

Общество признает расходы относящимися к будущим периодам и распределяет данные расходы между последующими периодами в случае, когда величина расходов является существенной и расходы обуславливают получение доходов в течение нескольких отчетных периодов, либо когда связь между доходами и расходами не может быть определена четко или определяется опосредованно.

Расходы будущих периодов списываются на счет текущих расходов пропорционально истекшему временному периоду. При этом в качестве расходов будущих периодов признаются только разовые платежи, связанные с приобретением лицензий и программ. Периодические платежи, производимые в соответствии с условиями договоров и связанные с использованием лицензий и программ, включаются в состав текущих затрат (при осуществлении ежемесячных платежей) либо обособляются как самостоятельный объект учета расходов будущих периодов (при осуществлении платежей за период более месяца — квартал, год и др.).

Срок списания на расходы будущих периодов приобретенных прав на использование программных продуктов определяется в соответствии с периодом использования, указанным в договоре при приобретении программного продукта. В случае отсутствия в договоре информации о сроке использования, периодом списания

расходов по приобретению прав на использование программного продукта считается два года.

Общество подразделяет доходы на доходы от обычных видов деятельности и прочие доходы.

Доходами от обычных видов деятельности являются поступления, связанные с оказанием услуг, выполнением работ, от продажи продукции и товаров сторонним организациям.

Доходами от обычных видов деятельности Общество признает:

- доходы от услуг по передаче электроэнергии;
- доходы от услуг по технологическому присоединению к сети;
- доходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;
- доходы от реализации прочих работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии включают все доходы от передачи энергии, потребляемой субъектами рынка в регионе обслуживания определенной Обществу. Передача электроэнергии является регулируемым видом деятельности. Доходы от услуг по передаче электроэнергии классифицируются по категориям потребителей и по уровню напряжения, на котором подключен потребитель: высокое напряжение (ВН), среднее напряжение (СН1 и СН2), низкое напряжение (НН).

К доходам от услуг по технологическому присоединению к сети относятся доходы Общества, получаемые ими в результате выполнения комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

К доходам от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения относятся доходы, получаемые Обществом в результате выполнения работ и услуг в рамках договоров с муниципальными образованиями и другими организациями и представляют собой комплекс профилактических работ по уходу за сооружениями, устранению незначительных деформаций и повреждений конструктивных элементов, а также уборка их в течение года.

К доходам от реализации прочих работ и услуг относятся все доходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг (кроме услуг по передаче, транзиту электроэнергии, технологическому присоединению, техническому обслуживанию уличного освещения).

Доходы Общества в соответствии с принципом начисления признаются в том отчетном периоде, в котором они имели место, независимо от фактического времени поступления денежных средств, связанных с этими фактами.

Расходами по обычным видам деятельности являются расходы, связанные с оказанием услуг,

выполнением работ, с изготовлением продукции и продажей продукции, приобретением и продажей товаров.

Расходы по обычным видам деятельности формируются из затрат, связанных с производством (себестоимость услуг, работ, продукции) и управленческих расходов.

К расходам по обычным видам деятельности в первую очередь относятся расходы по направлениям:

- расходы по передаче электроэнергии;
- расходы по технологическому присоединению к сети;
- расходы от услуг по техническому обслуживанию уличного освещения;
- расходы по прочим работам и услугам.

Себестоимость услуг по передаче электроэнергии представляет собой совокупность расходов, связанных с содержанием и эксплуатацией:

— линий электропередач, подстанций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электроэнергии;

— средств учета и контроля электроэнергии.

Себестоимость услуг по технологическому присоединению к сети представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением комплекса работ (мероприятий) организационного и технического характера, направленного на обеспечение возможности передачи электрической энергии на энергопринимающие устройства юридических и физических лиц в соответствии с заявленными ими параметрами, а также на обеспечение выдачи мощности электростанциями.

Себестоимость услуг по техническому обслуживанию уличного освещения представляет собой совокупность расходов, связанных с выполнением работ по осуществлению оперативно-технического обслуживания, текущего ремонта линий уличного освещения муниципальных образований.

Себестоимость прочих работ и услуг представляет собой суммарные расходы, связанные с реализацией прочих для Общества работ и услуг.

Доходы от услуг по передаче электроэнергии признаются на основании актов выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической энергии по договорам, заключенным со сбытовой (ыми) компанией (ями). Акт составляется на основании ежемесячной сводной ведомости электропотребления (в натуральных измерителях) в разрезе потребителей.

Доходы по передаче электрической энергии признаются в бухгалтерском учете на дату утверждения сторонами расчетов акта выполненных работ об объеме оказанных услуг по передаче электрической.

Учет расходов по реализации услуг по передаче электрической энергии осуществляется бухгалтерией тех структурных подразделений, которые несут затраты, связанные с содержанием и эксплуатацией линий электропередач, под-

станций и других сооружений и оборудования, предназначенных для передачи электрической энергии.

Процесс передачи электрической энергии характеризуется отсутствием незавершенного производства. Затраты, понесенные при осуществлении данного вида деятельности, признаются расходами в полной сумме.

Общехозяйственные расходы, распределяются по филиалам Общества пропорционально выручке осуществляемых видов деятельности, которые затем подлежат распределению на счет 20 «Основное производство» также пропорционально выручке осуществляемых видов деятельности.

Отражение операций по расчетам с обособленными подразделениями, выделенными на отдельный незаконченный баланс, ведется на счете «Внутрихозяйственные расчеты» на субсчете 79-02 между исполнительным аппаратом и филиалами.

В качестве финансовых вложений Общество признает активы, не имеющие материально-вещественной формы и способные приносить экономические выгоды (доход) в будущем в форме процентов, дивидендов либо прироста их стоимости (в виде разницы между ценой продажи (погашения) и покупной стоимостью) в результате их обмена, использования при погашении обязательств, увеличения текущей рыночной стоимости.

Аналитический учет финансовых вложений ведется в разрезе краткосрочных и долгосрочных финансовых вложений. К долгосрочным финансовым вложениям относятся вложения, произведенные с намерением получать доходы по ним в период более одного года. Прочие финансовые вложения являются краткосрочными.

Финансовые вложения, по которым можно определить в установленном порядке текущую рыночную стоимость, отражаются в отчетности на конец отчетного года по текущей рыночной стоимости путем корректировки их оценки на предыдущую отчетную дату. Указанную корректировку Общество производит ежеквартально.

Общество признает обязательства задолженность, которая является следствием определенных действий или бездействия по отношению к другому лицу (кредитору) и связана с требованием передать денежные средства, имущество, выполнить работы или услуги, совершить иные действия в пользу этого лица (кредитора), возникающего в силу договора, закона или другой правовой нормы, а также обычаев делового оборота.

Обязательства Общества подразделяются:

- на задолженность перед поставщиками товаров, работ, услуг;
- на задолженность перед бюджетом и внебюджетными фондами;
- на задолженность перед сотрудниками по заработной плате;

— на задолженность перед покупателями по полученным авансам;

— на задолженность по полученным заемным средствам (кредитам и займам);

— на прочую задолженность.

Формирование в бухгалтерском учете и порядок раскрытия в бухгалтерской отчетности информации о расчетах по налогу на прибыль устанавливаются в соответствии с ПБУ 18/02 «Учет расчетов по налогу на прибыль».

Общество определяет величину текущего налога на прибыль на основе данных, сформированных в бухгалтерском учете в соответствии с пунктами 20 и 21 ПБУ 18/02.

При составлении бухгалтерской отчетности Общество отражает в бухгалтерском балансе сумму отложенного налогового актива и отложенного налогового обязательства развернуто.

Разница между бухгалтерской прибылью (убытком) и налогооблагаемой прибылью (убытком) отчетного периода, образовавшегося в результате применения различных правил признания доходов и расходов, которые установлены в нормативных правовых актах по бухгалтерскому учету и законодательством РФ о налогах и сборах, состоит из постоянных и временных разниц.

Вся прибыль, полученная филиалами Общества, является прибылью организации в целом. Таким образом, распределение (использование) прибыли производится головным подразделением.

В целях формирования управленческой информации о рентабельности филиала чистая прибыль отражается в отчете о прибылях и убытках филиала.

События после отчетной даты отражаются в бухгалтерской отчетности путем уточнения данных о соответствующих активах, обязательствах, капитале, доходах и расходах организации с раскрытием соответствующей информации в пояснительной записке.

Для оценки в денежном выражении последствий события после отчетной даты составляется соответствующий расчет и обеспечивается подтверждение такого расчета. Расчет составляется департаментом (службой), к которому в соответствии с выполняемыми функциями относится событие.

Условные обязательства (убытки) отражаются путем начисления резерва в синтетическом и аналитическом учете заключительными оборотами отчетного периода до утверждения годового бухгалтерского отчета. Условные активы в бухгалтерском учете не отражаются, и информация о них раскрывается в пояснительной записке. Раскрытие в отчетности информации об условных фактах производится на основании расчета, составленного Департаментом (службой), к которому в соответствии с выполняемыми функциями относится событие.

В соответствии с п. 70 Положения по ведению

бухгалтерского учета, утвержденного Приказом Минфина РФ от 29.07.1998 № 34н по итогам отчетного года, на 31 декабря создается резерв сомнительных долгов по расчетам с другими организациями и гражданами за продукцию, товары, работы и услуги.

Сомнительным долгом признается задолженность, которая не погашена в сроки, установленные договором, и не обеспечена залогом, поручительством, банковской гарантией.

Величина резерва определяется отдельно по каждому сомнительному долгу в зависимости от финансового состояния (платежеспособности) должника и оценки вероятности погашения долга полностью или частично.

Общество формирует резерв на оплату отпусков в бухгалтерском учете на основании п. п. 3-8 Положения по бухгалтерскому учету «Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы» (ПБУ 8/2010), утвержденного Приказом Минфина России от 13.12.2010 № 167н.

Основные средства

(тыс. руб.)

Наименование категории	Балансовая стоимость	Амортизация	Остаточная стоимость
Здания	376 093	54 086	322 007
Сооружения	2 890 230	331 382	2 558 848
Машины и оборудование	1 472 739	297 367	1 175 372
Транспортные средства	53 876	38 907	14 969
Производственный и хозяйственный инвентарь	10 928	9 911	1 017
Земельные участки	62 012	0	62 012
Итого:	4 865 878	731 653	4 134 225

За 2013 г. всего начислено амортизационных отчислений 303 464 тыс. рублей, введено в эксплуатацию основных средств на сумму 889 374 тыс. рублей, в том числе:

- сооружений на сумму 408 213 тыс. руб.
- зданий на сумму 205 374 тыс. руб.
- транспортных средств на сумму 622 тыс. руб.
- оборудования на сумму 225 433 тыс. руб.
- прочих основных средств на сумму 49 732 тыс. руб.

Долгосрочные финансовые вложения

(тыс. руб.)

Наименование	Сумма	Дата возникновения	Доля участия в обществе, %
Вклад в уставный капитал	309 261		
«Каляев-Инвест» ООО	79 190	2009–2010 г.	100
«Энергосервис» ООО	309 261	Март 2010 г.	99
Акции	9 989		

Общество по состоянию на 01.01.2012 составляет специальный расчет (смету), в котором отражается расчет размера ежемесячных отчислений в резерв, исходя из сведений о предполагаемой годовой сумме расходов на оплату отпусков. В предполагаемую годовую сумму расходов включают и взносы на обязательное социальное страхование, начисленные с этих расходов в соответствии с Федеральными законами от 24.07.2009 № 212-ФЗ, от 24.07.1998 № 125-ФЗ.

3. РАСКРЫТИЕ СУЩЕСТВЕННЫХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ОТЧЕТНОСТИ

Нематериальные активы

В составе нематериальных активов Общества числится веб-сайт остаточной стоимостью 57 тыс. руб., первоначальной 240 тыс. руб., начисленная амортизация составила на 31.12.2013 г. 183 тыс. руб.

Наименование	Сумма	Дата возникновения	Доля участия в обществе, %
ОАО «НЭСК»	9 990	2009–2010 г.	1,17
Итого	398 441		

Отложенные налоговые активы

Данная сумма определяет сумму налога на прибыль, которая в отчетном периоде привела к увеличению налоговых платежей по отношению к налогу на прибыль от бухгалтерской прибыли. В будущем данная сумма приведет к уменьшению суммы налога, подлежащего внесению в бюджет по сравнению с суммой налога от бухгалтерской прибыли, тем самым образуя право предприятия уменьшить в будущем в этой части налог на прибыль.

(тыс. руб.)

Вид активов	Сумма
Внеоборотные активы	3 039
Основные средства	1 861
Расходы будущих периодов	36
Итого	4 936

Прочие внеоборотные активы

В составе прочих внеоборотных активов числится:

- приобретение земельных участков — 9 081 тыс. руб.;
- строительство объектов основных средств — 1 262 037 тыс. руб.;
- приобретенные основные средства, не введенные в эксплуатацию — 2 714 тыс. руб.;
- расчеты по авансам, выданным под строительство и приобретение основных средств — 721 164 тыс. руб.;
- расходы по НИР — 26 406 тыс. руб.;
- расходы будущих периодов сроком списания более года — 7 677 тыс. руб.;
- авансы выданные — 717 678 тыс. руб. (в том числе по договорам лизинга 658 396 тыс. руб., по периодическим расчетам с контрагентами 59 282 тыс. руб.).

Расходы будущих периодов

(тыс. руб.)

Наименование РБП	Остаток РБП на 31.12.2013 г.
Лицензии	33
Программное обеспечение	7 644
Итого	7 677

Запасы

Материально-производственные запасы оценены в сумме фактических затрат на приобретение. Величина материально-производственных запасов на 31.12.2013 г. составляет 359 107 тыс. руб.

Дебиторская задолженность

(тыс. руб.)

Наименование дебитора	Предмет договора	Сумма
Расчеты с поставщиками и подрядчиками		
«Юг-Лизинг» ООО	Платежи по аренде	2 158
«Строй Газ Инвест» ООО	Платежи за услуги	5 880

Наименование дебитора	Предмет договора	Сумма
Ефремов Александр Александрович	Платежи по аренде офисных зданий	619
«ПКИ» ООО	Платежи по ИТ-услугам	20 359
Всего авансы поставщикам		51 153
Расчеты с покупателями и заказчиками		
«Кубаньэнерго» ОАО	Услуги по передаче электроэнергии	106 955
Управление имущественных отношений г. Анапа	Компенсация неотделимых улучшений	160 696
Администрация Крымского городского поселения Крымского района	Аварийно-восстановительные работы	15 862
Администрация Нижнебаканского сельского поселения Крымского района	Аварийно-восстановительные работы	1 654
Всего задолженность покупателей		350 793
Расчеты по налогам и сборам		
ИФНС	Переплата по пене НДС	405
Всего переплаты по налогам и сборам		69 365
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению		
Отделение ПФР по Краснодарскому краю	Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	35
Всего переплаты по социальному страхованию		60
Всего расчетов по оплате труда		6
Всего расчетов с подотчетными лицами		27
Всего расчетов с персоналом по прочим операциям		344
Расчеты с прочими дебиторами		
«Кубаньгазстрой» ЗАО	Проценты по займу	6 325
НДС по авансам		135 342
Всего задолженность прочих дебиторов		159 015
Всего дебиторская задолженность		630 763

Дебиторская задолженность в балансе отражается за минусом резерва по сомнительным долгам, который на 31.12.2013 составил 147 202 тыс. руб.

Краткосрочные финансовые вложения

В составе краткосрочных финансовых вложений числится 15 225 тыс. руб. в том числе займ, выданный ООО «ПКИ», в сумме 14 372 тыс. руб., переуступка прав требования по юридическому агентству «Фабер Лекс» 853 тыс. руб.

Денежные средства и их эквиваленты

Денежные средства и их эквиваленты на 31.12.2013 составили 10 639 тыс. руб., в том числе 10 509 тыс. руб. — на счетах в банке, 130 тыс. руб. — в кассах Общества.

Прочие оборотные активы

В составе прочих оборотных активов числятся недостачи и потери от порчи ценностей в сумме 318 тыс. руб.

Уставный капитал

Уставный капитал Общества на 31.12.2013 составлял 162 871 тыс. руб.

Добавочный капитал

Добавочный капитал на 31.12.2013 составляет 5 341 тыс. руб. — переданный в 2007 г. по разделительному балансу при выделении ОАО «НЭСК-электросети» из ОАО «НЭСК».

Резервный капитал

Общество создает резервный фонд в размере 5 % ежегодных отчислений от чистой прибыли до достижения установленной величины. На 31.12.2013 резервный фонд составляет 8 500 тыс. руб., отчисления в течение года не производились.

Нераспределенная прибыль

На начало года нераспределенная прибыль Общества составляла 1 065 224 тыс. руб., в течение

2013 года произошло следующее направление использования нераспределенной прибыли: — направлено на благотворительные цели 11 тыс. руб.

Кроме того, к нераспределенной прибыли добавилась чистая прибыль 2013 года в размере 294 606 тыс. руб.

На конец года нераспределенная прибыль Общества составляла 1 359 819 тыс. руб.

Отложенные налоговые обязательства

Данная сумма определяет сумму налога на прибыль, которая в отчетном периоде привела к уменьшению налоговых платежей по отношению к налогу на прибыль от бухгалтерской прибыли. В будущем данная сумма приведет к увеличению суммы налога, подлежащего внесению в бюджет по сравнению с суммой налога от бухгалтерской прибыли, тем самым образуя обязательство предприятия уплатить в будущем в этой части налог на прибыль.

(тыс. руб.)

Вид активов	Сумма
Материалы	978
Основные средства	121 772
Итого	122 750

Заемные средства

Заемные средства на 31.12.2013 г. составляют:

— долгосрочные — 2 750 000 тыс. руб.,

— краткосрочные — 1 460 700 тыс. руб.,

вся задолженность перед банками по кредитным договорам, просроченной задолженности не имеет, кредиты под производственные нужды.

Кредиторская задолженность

(тыс. руб.)

Наименование дебитора	Предмет договора	Сумма
Расчеты с поставщиками и подрядчиками		
«Мир технологий» ООО	За ТМЦ	2 809
«Строй Газ Инвест» ООО	Подрядчики по капитальному строительству	5 643
«НЭСК» ОАО	Компенсация потерь электроэнергии	1 092 259
«НЭСК» ОАО	Электроэнергия на хозяйственные нужды	2 257
Всего задолженность поставщикам		1 178 327
Авансы полученные		
Авансы по технологическому присоединению	Авансы полученные	884 618
Всего авансов полученных		887 244

Наименование дебитора	Предмет договора	Сумма
Расчеты по налогам и сборам		
ИФНС	Налог на добавленную стоимость	41 293
Всего задолженность по налогам и сборам		52 830
Расчеты по социальному страхованию и обеспечению		
Отделение ПФР по Краснодарскому краю	Расчеты по пенсионному обеспечению	23 054
Отделение ПФР по Краснодарскому краю	Расчеты по обязательному медицинскому страхованию	4 912
Всего задолженность по социальному страхованию		29 281
Всего расчетов по оплате труда		44 615
Всего расчетов с подотчетными лицами		29
Расчеты с прочими кредиторами		
«ВТБ Факторинг» ООО	По факторингу	123 660
«НЭСК» ОАО	Проценты признанные	16 383
Всего задолженность прочих кредиторов		222 981
Всего кредиторская задолженность		2 415 348

Доходы и расходы по обычным видам деятельности

В «Отчете о финансовых результатах» отражены отдельно доходы по обычным видам деятельности и прочие доходы и расходы.

За отчетный год выручка от реализации товаров, продукции, работ, услуг составила 8 839 939 тыс. руб., в том числе:

(тыс. руб.)

Виды деятельности	Сумма
Передача электроэнергии	8 575 082
Технологическое присоединение	206 797
Прочая реализация	58 060
Всего	8 839 939

Себестоимость продаж по видам деятельности включает в себя следующие группы.

(тыс. руб.)

Виды деятельности	Сумма
Передача электроэнергии	7 880 942
Технологическое присоединение	67 160
Прочая реализация	49 220
Всего	7 997 322

Основными показателями финансовых результатов является прибыль от продаж — 842 617 тыс. руб., прибыль до налогообложения — 390 441 тыс. руб., чистая прибыль — 294 606 тыс. руб.

Прочие доходы и расходы.

В 2013 году были получены дивиденды от ОАО «НЭСК» в сумме 27 тыс. руб., начислены проценты по выданным займам в сумме 6 956 тыс. руб., уплачены проценты по банковским кредитам в сумме 379 717 тыс. руб.

Прочие доходы и расходы состоят из следующих групп:

(тыс. руб.)

Строка 2340 Прочие доходы.		249 203
в т. ч.	доходы от реализации ОС	0
	доходы от реализации прочих активов	11 105
	доходы от реализации ТМЦ	1 028
	доходы при восстановлении резерва по сомнительным долгам	69 555
	доходы от восстановления резерва по обесценению финансовых вложений	79 190
	доходы от оценочных обязательств	0
	штрафы и пени по договорным обязательствам	212
	возврат госпошлины по исполнительному производству	761
	доходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	6 105
	доходы от услуг по субаренде, аренде	29 044
	доходы от переуступки прав требования	0
	доходы от бездоговорного подключения	47 749
	списание кредиторской задолженности	3 563
	оприходование ТМЦ при демонтаже	564
	выручка от процентов по вексям	0
	аварийно-восстановительные работы	0
	выручка от прочих доходов	327
Строка 2350 Прочие расходы.		328 645
в т. ч.	расходы от реализации ОС	
	расходы по реализации прочих активов	11 105
	расходы от реализации ТМЦ	888
	расходы по созданию резерва по сомнительным долгам	113 481
	расходы в виде штрафов, пеней по договорным обязательствам	1 865
	расходы по уплате госпошлины	3 368
	расходы прошлых лет, выявленные в отчетном периоде	72 755
	расходы от услуг по субаренде, аренде	8 819
	расходы от переуступки прав требования	0
	расходы по выбытию ОС	68
	оценка, маркетинговые услуги финансовых вложений	345
	расходы по списанию ТМЦ	831
	расходы по списанию дисконта, процентов по вексям	0
	расходы по оплате услуг кредитных организаций	3 504
	расходы по созданию резерва по обесценению финансовых вложений	0
	расходы по проведению собрания акционеров, услуги реестродержателя	399
	расходы в виде сумм НДС	11 596
	расходы по участию в форумах	13 379
	расходы по проведению праздничных мероприятий	7 284
	расходы из прибыли	24 172
	расходы социального характера	43 205

расходы от списания дебиторской задолженности	631
расходы чрезвычайные	0
расходы от бездоговорного подключения	11
прочие расходы	10 939

Изменение отложенных налоговых обязательств

(тыс. руб.)

Вид активов	Сумма
Основные средства	419
Внеоборотные активы	1 491
Расходы будущих периодов	36
Товары отгруженные	-39
Итого	1 907

Изменение отложенных налоговых активов

(тыс. руб.)

Вид активов	Сумма
Основные средства	22 915
Списание стоимость спецодежды	79
Итого	22 994

Постоянные налоговые обязательства

(тыс. руб.)

Наименование операции	ПНО
Консультационные услуги	15 406
Выплаты к профессиональному празднику	36 507
Резерв сомнительных долгов	-56 934
Штрафы/пени, присужденные по решению суда	1 779
Проценты по долговым обязательствам	10 957
Участие в семинарах, форумах, конференциях	13 379
Расходы социального характера	6 698
Резерв под обесценение финансовых вложений	-79 190
Доходы/расходы прошлых лет	53 972
Прочие доходы/расходы	58 756
Итого	61 330*20% = 12 266

4. СОБЫТИЯ ПОСЛЕ ОТЧЕТНОЙ ДАТЫ И УСЛОВНЫЕ ФАКТЫ ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

События после отчетной даты, которые могли бы повлиять на финансовую (бухгалтерскую) отчетность за 2013 г. и потребовать внесения корректировок или раскрытия в ней дополнительной информации:

— текущие расчеты с расчетных счетов производились на основании денежных потоков наличности, движение денежных средств, отраженных в учете, соответствуют банковским выпискам;

— новые обязательства, в том числе осуществление новых займов, договора гарантии, поручительства, Обществом не принимались;

— процедуры реорганизации или ликвидации Общества, а также случаи конфискации государством активов или их гибели, места не имела;

— изменения, связанные с существующими рисками или условными фактами хозяйственной деятельности не произошли;

— не было внесения нетипичных бухгалтерских проводок;

— события, которые поставят под вопрос надлежащий характер учетной политики, не происходили.

6. СОЦИАЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ

№ п/п	Показатель	За 2012 год	За отчетный 2013 год	Изменения
1	Среднесписочная численность работников, чел. Всего	2 934	2896	-38
1.1	в том числе исполнительный аппарат Общества	270	274	+4
1.2.	Филиалы общества	2 664	2622	-42
2.	Затраты на оплату труда, руб. всего	837 712 500	946 302 874	+ 108 590 374
2.1	в том числе исполнительный аппарат Общества	160 601 800	193 660 100	+33 058 300
2.2	Филиалы общества	677 110 700	752 642 774	+75 532 074

7. НАЛОГООБЛОЖЕНИЕ

Порядок составления налоговой отчетности, формы регистров налогового учета и порядок их ведения, порядок формирования налоговой базы, расчета и уплаты налогов и сборов регулируется действующим Положением об учетной политике для целей налогообложения Общества на 2013 год, основанным на действующем законодательстве.

За 2013 год начислено:

— налог на имущество — 19 435 тыс. руб.;

— транспортный налог — 944 тыс. руб.;

— страховые взносы — 276 895 тыс. руб.;

— налог на добавленную стоимость — 326 438 тыс. руб.;

— налог на доходы с физических лиц — 126 242 тыс. руб.;

— плата за негативное воздействие на окружающую среду — 1 583 тыс. руб.;

— налог на землю — 1 300 тыс. руб.;

— налог на прибыль — 69 267 тыс. руб.

Доходы и расходы при исчислении налога на прибыль определяются по методу начисления. Ежемесячные платежи налога на прибыль осуществляются исходя из фактически полученной прибыли.

Величина чистых активов имеет положительное значение и равна 1 536 531 тыс. руб.

Генеральный директор



Кулаков М.С.

Главный бухгалтер

Гультаева В.А.

ПРИЛОЖЕНИЕ № 4 АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ



ООО «РБНА аудит и консалтинг»

357500, Российская Федерация
Ставропольский край
г. Пятигорск, ул. Ермолова, 20
тел.: (8793) 33-69-31, 33-65-98
www.rbna.ru rbna@kmy.ru

ОГРН 1102632000052 ИНН 2632097135
Расчетный счет 40702810400000009576
в ОАО «ЕвроситиБанк», г. Пятигорск
БИК 040708774
к/счет 30101810200000000774

Аудиторское заключение о бухгалтерской (финансовой) отчетности

Открытого акционерного общества
"НЭСК-электросети"
за 2013 год

Адресат: Акционеры, совет директоров

Аудируемое лицо: Открытое акционерное общество
"НЭСК-электросети"

Государственный регистрационный номер:
1072308013821

Место нахождения:
Россия, 350049, Краснодарский край, город Краснодар, улица Северная, 247
Тел.: (861) 216-83-73, 216-83-09

Аудитор: Общество с ограниченной ответственностью
"РБНА аудит и консалтинг"

Государственный регистрационный номер:
1102632000052

Место нахождения:
Россия, 357500, Ставропольский край, город Пятигорск, улица Ермолова, 20
тел. (факс): (8793) 33-69-31, 33-65-98

Саморегулируемая организация аудиторов:
Некоммерческое партнерство "Российская коллегия аудиторов", ОГРН 11005007038

Мы провели аудит прилагаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности **Открытого акционерного общества "НЭСК-электросети"** (далее – **ОАО "НЭСК-электросети"**), составленной за период с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Бухгалтерская (финансовая) отчетность **ОАО "НЭСК-электросети"** (далее – бухгалтерская отчетность) состоит из бухгалтерского баланса, отчета о финансовых результатах, отчета об

изменениях капитала, отчета о движении денежных средств, приложений к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах и пояснительной записки.

Ответственность аудируемого лица за бухгалтерскую отчетность

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

Ответственность аудитора

Наша ответственность заключается в выражении мнения о достоверности бухгалтерской 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 отчетность не содержит существенных искажений.

Аудит включал проведение аудиторских процедур, направленных на получение аудиторских доказательств, подтверждающих числовые показатели в бухгалтерской 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 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 отчетности в целом.

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

Мнение

По нашему мнению, прилагаемая к настоящему аудиторскому заключению бухгалтерская отчетность достоверно отражает во всех существенных отношениях финансовое положение **ОАО "НЭСК-электросети"** на 31 декабря 2013 года, результаты его финансово-хозяйственной деятельности и движение денежных средств за период с 1 января по 31 декабря 2013 года включительно в соответствии с российскими правилами составления бухгалтерской отчетности.

Директор
ООО "РБНА аудит и консалтинг"

квалификационный аттестат аудитора № 05-000180,
выдан на основании решения СРОА НП "Российская
коллегия аудиторов" от 03.10.2012г. № 38 на
неограниченный срок, член СРОА НП "Российская
коллегия аудиторов", ОГРН 21205007392



М.А. Зайчиков

28 марта 2014 года

ПРИЛОЖЕНИЕ № 5

ЗАКЛЮЧЕНИЕ РЕВИЗИОННОЙ КОМИССИИ ОАО «НЭСК-ЭЛЕКТРОСЕТИ» ПО РЕЗУЛЬТАТАМ ПРОВЕРКИ ГОДОВОЙ БУХГАЛТЕРСКОЙ ОТЧЕТНОСТИ И О ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, СОДЕРЖАЩИХСЯ В ГОДОВОМ ОТЧЕТЕ ОБЩЕСТВА ЗА 2013 ГОД.

г. Краснодар

11 апреля 2014 г.

В соответствии с решением Ревизионной комиссии ОАО «НЭСК-электросети» (далее — Общество) комиссией в составе членов Ревизионной комиссии Общества Саух В.М., Тихолаз Д.М., Федцова С.В., Коротких Е.С., Русина С.Ю. проведена проверка финансово-хозяйственной деятельности ОАО «НЭСК-электросети» за 2013 год.

Ревизионная проверка проводилась в период с 07 по 11 апреля 2014 года.

Целями ревизионной проверки являлись:

1. Анализ тенденций в финансово-хозяйственной деятельности Общества в проверяемом периоде, определение основных производственных и экономических показателей.

2. Оценка Годового отчета Общества за 2013 год.

3. Выражение мнения о достоверности во всех существенных отношениях финансовой (бухгалтерской) отчетности и соответствии порядка ведения бухгалтерского учета законодательству Российской Федерации.

Объектами проверки являлись:

— формирование объемов и структуры полезного пропускания электроэнергии (в т. ч. объемов и структуры потерь электроэнергии в сетях), начисление и оплата соответствующей выручки;

— формирование выручки (физический объем, структура, начисление и оплата) от оказания услуг по технологическому присоединению к сетям Общества, реализация и отражение в учете соответствующих мероприятий (по технологическому присоединению);

— дебиторская задолженность. Формирование и списание резерва по сомнительным долгам;

— кредиторская задолженность;

— расчетно-кассовые операции;

— финансовые обязательства, учитываемые на забалансовых счетах. Вексельное обращение. Управление долгосрочными и краткосрочными финансовыми вложениями;

— закупки продукции. Соблюдение Положения о порядке проведения регламентированных закупок товаров, работ и услуг;

— процедуры (регламентов, положений и т. п.) внутреннего контроля по сохранности ТМЦ;

— управление имуществом и непрофильными активами. Начисление и оплата расходов по договорам аренды и лизинга (финансовой аренды);

— договорная работа и претензионно-исковая работа;

— финансирование, реализация и освоение инвестиционной программы;

— использование корпоративных процедур;

— оплата труда и расчеты с персоналом;

— прочие доходы и расходы;

— кредитные и заемные средства. Исполнение корпоративных процедур при привлечении кредитов.

Для проведения проверки Ревизионной комиссией Общества были запрошены следующие документы:

— учредительные документы Общества;

— годовая бухгалтерская (финансовая) отчетность Общества;

— отчет аудитора Общества за 1-е полугодие 2013 года и 2013 год;

— учетная политика Общества за 2013 год;

— базы данных бухгалтерского учета (в программе «1С: Предприятие») за 2013 год;

— организационно-распорядительные документы Общества, связанные с объектами проверки;

— копии решений Общего собрания акционеров, Совета директоров, Ревизионной комиссии Общества и документы, подтверждающие исполнение указанных решений;

— внутренние документы Общества, регламентирующие порядок исполнения решений органов управления Общества.

— иные документы по запросу председателя Ревизионной комиссии Общества.

Проверка представленных первичных документов проводилась сплошным и выборочным методами (в зависимости от объекта проверки).

1. АНАЛИЗ ТЕНДЕНЦИЙ В ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ОБЩЕСТВА В ПРОВЕРЯЕМОМ ПЕРИОДЕ ОСНОВНЫХ ПРОИЗВОДСТВЕННЫХ И ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ.

ОАО «НЭСК-электросети» было создано 29 декабря 2007 года в результате реорганизации в форме выделения из ОАО «НЭСК», проведенной в соответствии с требованиями Федерального закона «Об особенностях функционирования электроэнергетики в переходный период».

Общество является одной из лидирующих

электросетевых компаний региона. Общество ведет эксплуатацию электрических сетей в 25 городах Краснодарского края, обеспечивая электроэнергией свыше 2 млн потребителей.

В Краснодарском крае функционируют две основные электросетевые компании: ОАО «Кубаньэнерго» и ОАО «НЭСК-электросети». Географические зоны обслуживания компании делят следующим образом: ОАО «НЭСК-электросети» осуществляет деятельность в 25 городах Краснодарского края, а ОАО «Кубаньэнерго», соответственно, осуществляет деятельность на территории иных населенных пунктов края.

Согласно п. 3.2 Устава Общество осуществляет следующие виды деятельности:

— оказание услуг по передаче электрической энергии;

— оказание услуг по технологическому при-

соединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям;

— производство работ по обеспечению работоспособности электростанций, электрических сетей;

— обеспечение эксплуатации энергетического оборудования в соответствии с действующими нормативными требованиями, проведение своевременного и качественного ремонта, технического перевооружения и реконструкции энергетических объектов, а также энергосистемы.

Уставный капитал Общества по состоянию на 31.12.2013 года составляет 162 871 тыс. руб.

Производственно-хозяйственная деятельность Общества за 2013 год характеризуется следующими технико-экономическими показателями:

Основные показатели баланса электрической энергии по оказанию услуг на передачу электрической энергии

№ п/п	Наименование показателя	Факт за 2012 г.		Факт за 2013 г.	
		тыс. кВт·ч		тыс. кВт·ч	
1.	Прием электроэнергии в сеть	6 508 781		6 537 561	
2.	Потери, в том числе	1 180 895		1 184 521	
2.1.	Нормативные потери электроэнергии, учтенные в балансе ФСТ России	923 935		1 019 278	
Справочно: процент нормативных потерь		17,95 %		17,95 %	
2.2.	Сверхнормативные потери электроэнергии, не учтенные в балансе ФСТ России	256 960		165 243	
Справочно: общий процент потерь		18,14 %		18,12 %	
3.	Полезный отпуск электроэнергии (оказание услуги по передаче электроэнергии)	5 327 886		5 353 040	

Величина и структура выручки по направлениям

№ п/п	Наименование показателя	Факт за 2012 г.		Факт за 2013 г.	
		тыс. руб. (без НДС)	%	тыс. руб. (без НДС)	%
	Выручка, всего	8 985 198	100,00	8 839 939	100,00
1.	Выручка от основной деятельности	8 936 278	99,46	8 781 879	99,34
1.1.	Услуги по передаче э/э потребителям	8 662 185	96,41	8 575 082	97,00
1.2.	Услуги по технологическому присоединению	274 093	3,05	206 797	2,34
1.2.1.	До 15 кВт	6 277	0,07	8 808	0,10
1.2.2.	Потребители по фиксированным тарифам	267 816	2,98	197 990	2,24
1.2.3.	Потребители по индивидуальным тарифам	0	0,00	0	0,00
2.	Выручка по основной прочей деятельности	48 920	0,54	58 060	0,66

Факторный анализ изменения выручки по направлениям

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановая выручка на 2013 г.	Фактическая выручка за 2013 г.	Отклонение факта от плана за 2013 г.		Влияние фактора, тыс. руб.
					абс.	отн. (%)	
	Выручка всего:	тыс. руб.	9 293 908	8 839 939	- 453 969	- 4,88	
1.	Выручка от оказания услуг по передаче электрической энергии	тыс. руб.	8 693 195	8 575 082	- 118 114	- 1,36	- 118 114
	среднеотпускной тариф	руб. / МВт.ч.	1 577,43	1 601,91	24,47	1,55	0
1.1.	Выручка на содержание	тыс. руб.	4 530 577	4 530 577	0	0,00	0
	величина присоединенной мощности	МВА	2 800	2800	0	0,00	0
	ставка на содержание электрических сетей	руб./ МВА*мес.	134 838,60	134 838,60	0	0,00	0
1.2.	Выручка на оплату технологического расхода (потерь)	тыс. руб.	4 162 618	4 044 505	- 118 114	- 2,84	- 118 114
	полезный отпуск электроэнергии из сети	тыс. кВт.ч.	5 510 970	5 353 040	- 157 929	- 2,87	- 118 114
	ставка на оплату технологического расхода (потерь)	руб./ МВт*ч.	755,33	755,55	0,22	0,03	0
1.3.	Выручка от оказания услуг по технологическому присоединению, в том числе:	тыс. руб.	501 001	206 797	- 294 204	- 58,72	- 294 204
1)	потребители до 15 кВ	тыс. руб.	19 489	8 808	- 10 681	- 54,81	- 10 681
	количество подключений	шт.	41 812	18 897	- 22 915	- 54,81	- 10 681
	средний тариф	руб./ подкл.	466,1	466,1	0,0	0,00	0
2)	потребителям, рассчитываемым по фиксированным тарифам	тыс. руб.	481 513	197 990	- 283 523	- 58,88	- 283 523
	от 15 до 100	тыс. руб.	89 733	48 361	- 41 372	- 46,11	- 41 372
	от 100 до 750	тыс. руб.	191 989	81 410	- 110 580	- 57,60	- 110 580
	свыше 750	тыс. руб.	199 790	68 219	- 131 572	- 65,85	- 131 572
	присоединяемая мощность для потребителей (по фиксированным тарифам)	кВт	56 558	113 038	56 480	99,86	- 283 523

№ п/п	Наименование показателя	Ед. изм.	Плановая выручка на 2013 г.	Фактическая выручка за 2013 г.	Отклонение факта от плана за 2013 г.		Влияние фактора, тыс. руб.
					абс.	отн. (%)	
	от 15 до 100	кВт	12 456	29 708	17 252	138,50	- 41 372
	от 100 до 750	кВт	23 015	63 573	40 558	176,22	- 110 580
	свыше 750	кВт	21 087	19 757	- 1 330	- 6,31	- 131 572
	фиксированные тарифные ставки	руб./ кВт	8 513,61	1 751,53	- 6 762,08	- 79,43	- 283 523
	от 15 до 100	руб./ кВт	7 203,99	1 627,88	- 5 576,11	- 77,40	- 41 372
	от 100 до 750	руб./кВт	8 341,93	1 280,57	- 7 061,35	- 84,65	- 110 580
	свыше 750	руб./кВт	9 474,57	3 452,88	- 6 021,69	- 63,56	- 131 572
2.	Прочая основная деятельность (выручка от оказания услуг по прочим видам деятельности)	тыс. руб.	99 711	58 060	- 41 651	- 41,77	- 41 651

Доля выручки в разрезе видов деятельности

№ п/п	Наименование показателя	Факт за 2012 г.		Факт за 2013 г.	
		тыс. руб. (без НДС)	%	тыс. руб. (без НДС)	%
	Выручка, всего	8 985 198	100,00	8 839 939	100,00
1.1.	Услуги по передаче э/э потребителям	8 662 185	96,41	8 575 082	97,00
1.2.	Услуги по технологическому присоединению	274 093	3,05	206 797	2,34
1.3.	Выручка по основной прочей деятельности	48 920	0,54	58 060	0,66

За 2013 год Обществом получена выручка от продажи товаров, продукции, работ, услуг без учета НДС в сумме 8 839 939 тыс. рублей в том числе:

- от услуг по передаче электроэнергии 8 575 082 тыс. руб.;
- от оказания услуг по технологическому присоединению 206 797 тыс. руб.;
- прочие виды деятельности 58 060 тыс. руб.

Себестоимость проданных товаров, продукции, работ, услуг составила 7 997 322 тыс. рублей.

Наибольший удельный вес в структуре расходов по обычным видам деятельности за отчетный период занимали прочие затраты — 78 % (6 236 021 тыс. руб.), затраты на оплату труда с отчислениями на социальные нужды — 15,22 % (1 217 306 тыс. руб.), материальные затраты — 3,08 % (246 094 тыс. руб.).

По результатам финансово-хозяйственной деятельности в 2013 году Обществом получена прибыль от продаж в сумме 842 617 тыс. рублей. Прибыль до налогообложения составила 390 441 тыс. рублей.

На финансовые результаты Общества повлияли прочие доходы и расходы.

По результатам финансово-хозяйственной деятельности за 2013 год чистая прибыль Общества составила 294 606 тыс. рублей.

Внеоборотные активы или основной капитал — вложения средств с долговременными целями в недвижимость, вклады в уставные капиталы других обществ, ценные бумаги — на 31.12.2013 года по сравнению с началом года увеличились на 6 497 676 тыс. руб., или в 1,1 раза, и составили 7 284 416 тыс. рублей.

В структуре имущества Общества преобладают внеоборотные активы, удельный вес которых на 31.12.2013 составил 87,6 %. При этом в

