



# ГОДОВОЙ ОТЧЕТ

ОАО «Облкоммунэнерго»  
по итогам 2015 года

Годовой отчет ОАО «Облкоммунэнерго»  
по итогам 2015 года утвержден  
общим собранием акционеров  
ОАО «Облкоммунэнерго»  
«20» июня 2016 года  
(Протокол № 24 от 21.06.2016г.)

Годовой отчет ОАО «Облкоммунэнерго»  
по итогам 2015 года  
Предварительно утвержден  
решением Совета директоров  
ОАО «Облкоммунэнерго»  
«20» мая 2016 года  
(Протокол № 24 от 20.05.2016г.)

|   |    |
|---|----|
| <b>1. Обращение Председателя Совета директоров ОАО «Облкоммунэнерго»<br/>О.А. Галкина</b> | 5  |
| <b>2. Обращение генерального директора ОАО «Облкоммунэнерго» В.Г. Ойкина</b>              | 7  |
| <b>3. Положение Общества в отрасли</b>  | 10 |
| 3.1 История создания  | 11 |
| 3.2. География и сфера деятельности   | 11 |
| 3.3. Цели   | 12 |
| 3.4. Миссия   | 13 |
| 3.5. В фокусе: достижения 2015 года   | 13 |
| 3.6. Ценные бумаги Общества   | 16 |
| 3.7. Информация о численности зарегистрированных лиц                                      | 16 |
| 3.8. Структура акционерного капитала  | 17 |
| <b>4. Корпоративное управление</b>  | 18 |
| 4.1. Принципы корпоративного управления   | 19 |
| 4.2. Структура органов управления и контроля Общества                                     | 20 |
| 4.2.1. Общее собрание акционеров  | 20 |
| 4.2.2. Совет Директоров Общества  | 23 |
| 4.2.3. Ревизионная комиссия   | 28 |
| 4.2.4. Генеральный директор   | 31 |
| 4.3. Раскрытие информации   | 32 |
| <b>5. Анализ финансового состояния Общества</b>   | 35 |
| 5.1. Финансовые результаты  | 36 |
| 5.2. Структура имущества и источники его формирования                                     | 37 |
| 5.3. Показатели отчета о финансовых результатах   | 41 |
| 5.4. Оценка стоимости чистых активов  | 44 |
| 5.5. Анализ финансовой устойчивости   | 45 |
| 5.6. Анализ ликвидности   | 46 |
| 5.7. Анализ рентабельности  | 47 |
| 5.8. Расчет показателей деловой активности (обращаемости)                                 | 48 |
| 5.9. Кредитная политика   | 48 |
| 5.10. Тарифообразование   | 49 |
| 5.10.1. Тариф на услугу по передаче электроэнергии  | 49 |
| 5.10.2. Тариф на технологическое присоединение  | 50 |
| <b>6. Основные векторы развития</b>   | 53 |
| Вектор 1. Оказание услуг по передаче электрической энергии                                | 54 |
| Вектор 2. Метрологическое обеспечение ОАО «Облкоммунэнерго»                               | 56 |
| Вектор 3. Производственно-техническая деятельность  | 60 |
| Вектор 4. Деятельность по технологическому присоединению потребителей                     | 64 |
| Вектор 5. Развитие информационных технологий  | 66 |
| Вектор 6. Закупочная деятельность   | 67 |

|  |    |
|--|----|
| <b>7. Кадровая и социальная политика</b>   | 70 |
| 7.1. Социальное партнерство  | 71 |
| 7.2. Информация о динамике численности персонала   | 73 |
| 7.3. Социальное партнерство  | 76 |
| 7.4. Социальная политика   | 76 |
| 7.5 Расчет труда и заработной платы  | 78 |
| <b>8. Охрана труда и промышленная безопасность</b>   | 79 |
| 8.1. Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и пожарной безопасности в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго» в 2015 году | 80 |
| 8.2. Работа с персоналом   | 81 |
| 8.3. Охрана труда  | 82 |
| 8.4. Пожарная безопасность   | 83 |
| <b>9. Стратегические направления деятельности и перспективы развития Общества на 2015 год</b>  | 84 |
| <b>10. Регистрация объектов недвижимости</b>   | 86 |
| <b>11. Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества</b>  | 90 |
| <b>12. Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц</b>   | 94 |
| Сведения об Обществе   | 95 |
| Сведения о регистраторе  | 95 |
| Сведения об аудиторе   | 96 |



# 01

глава

/ Обращение  
Председателя Совета директоров  
ОАО «Облкоммунэнерго»  
О.А. Галкина



## ≡ УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

ОАО «Облкоммунэнерго» – одна из крупнейших электросетевых компаний в Саратовской области. Две главные цели, которые стоят перед предприятием, – надежное, качественное энергоснабжение потребителей в городах региона и оперативное, недискриминационное технологическое присоединение к сетям. Приоритет Общества – привлечение инвестиций в строительство и реконструкцию электросетевых объектов для обеспечения не только надежного электроснабжения, но и опережающего развития энергетического комплекса по отношению к экономическому росту.

В прошедшем году ОАО «Облкоммунэнерго» достойно выдержало экономическую турбулентность и продолжило активное развитие и преобразования, направленные на повышение эффективности работы, кардинальное обновление производственных мощностей, развитие клиентских сервисов и повышение деловой репутации. Считаю, что итоги 2015 г. свидетельствуют о том, что энергокомпания находится на правильном пути, а все принятые решения были обоснованы и соответствуют стратегии развития Саратовской области.

**65,8%**



доля пакета акций  
Саратовской области  
в уставном капитале

Знаковым событием прошлого года стало увеличение доли пакета акций Саратовской области в уставном капитале Общества до 65,8%. В результате переговоров с «ИНГ Банком (Евразия)», на безвозмездной основе бумаги были переданы в Комитет по управлению имуществом области и внесены в реестр госсобственности.

На протяжении всего года эффективно была организована работа с корпоративной собственностью. Высокими темпами велось оформление прав на объекты недвижимости, принадлежащие энергокомпании.

Так, в прошедшем году оформлено 349 объектов недвижимого имущества и зарегистрировано право собственности на 34% от общего количества объектов, что на 7% больше запланированного.



оформлено

**349**

объектов недвижимого имущества

Также положительным фактом финансово-экономической ситуации на предприятии явилось улучшение показателей деловой активности. В их числе оборачиваемость оборотных средств, оборачиваемость запасов, оборачиваемость дебиторской задолженности, оборачиваемость кредиторской задолженности. Так, например, в 2015 году коэффициент оборачиваемости по сравнению с 2014 годом увеличился с 3.31 до 3.99, что свидетельствует о более рациональном использовании оборотных средств.

В 2015 году ОАО «Облкоммунэнерго» подтвердило свой статус социально-ответственной компании, о чем говорит подписание двустороннего соглашения с Правительством области. Документ направлен на создание благоприятных экономических и организационных условий для развития социальной инфраструктуры в регионе, при активном участии предприятия.

На протяжении 2015 г. менеджмент ОАО «Облкоммунэнерго» проводил взвешенную и ответственную финансовую политику по контролю над издержками, повышению ликвидности, работе с корпоративной собственностью, своевременному обслуживанию кредитных обязательств. Успешные итоги деятельности в отчётом году подтверждают эффективность выбранной стратегии, значимость обозначенных приоритетов и позволяют рассчитывать на дальнейшее устойчивое развитие Общества.



# 02

глава

/ Обращение  
генерального директора  
ОАО «Облкоммунэнерго»  
В.Г. Ойкина



## ≡ УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Прошедший год стал для предприятия своеобразным «фильтром» на эффективность и жизнеспособность управленческих решений, которые реализуются менеджментом на протяжении последних четырёх лет.

На фоне нестабильной финансово-экономической ситуации в стране и ужесточения тарифной политики продолжалось реформирование электроэнергетики. Удорожание оборудования и материалов, значительное повышение среднегодовой процентной ставки по кредитам, дисбаланс в платёжной дисциплине контрагентов ставили под угрозу сохранение положительного финансового результата.

С другой стороны, предприятием были взяты определённые инвестиционные обязательства по приоритетным социально-значимым проектам.

Чтобы сохранить стабильность на предприятии и не допустить срыва программ развития, мы провели градацию и установили рейтинг приоритетности статей расходов. В начале года все затраты производились исключительно по производственным нуждам и инвестиционным проектам. Параллельно мы работали над повышением финансовой эффективности путём консолидации электросетевого комплекса и увеличения объёмов транспортировки электроэнергии. Кроме того, было усилено направление оказания нетарифных услуг путём выделения отдельной службы технического развития.

В результате этих действий все необходимые ремонтные кампании были реализованы. Так, в общей сложности проведена реконструкция и отремонтировано около 100 км линий электропередач, выполнен ремонт 147 трансформаторов и 169 единиц оборудования РП и ТП 10-0,4 кВ. Кроме того, мы установили 9 новых современных ГКТП собственного производства в г. Аркадаке, Балаково, Энгельсе, Калининске, Красном Куте и р.п. Дергачи. Благодаря мобилизации ресурсов удалось в 1,5 раза улучшить оснащённость Дергачёвских, Ершовских и Энгельсских городских электросетей.



Считаю, что лучшей оценкой этой работы является статистика по отключениям. **Так, за 2015 год количество отключений снизилось на 16% по сравнению с аналогичным периодом прошлого года.**

Большим достижением для предприятия стал выход на крупные инвестиционные проекты по развитию инфраструктуры в городах области, в т.ч. Энгельсе, Балаково, Ртищево, Пугачёве и др.

Достижения предприятия в производственном плане отразились и на финансовых результатах Общества. Так, в 2015 году по сетям предприятия передано 1,3 млрд. кВт/ч электроэнергии, что на 0,2 % превышает уровень 2014 г. От оказания данной услуги Общество получило выручку в 1,5 млрд. руб., что на 1,32% превышает показатель предыдущего периода. Выручка от технологического присоединения составила 66,2 млн. руб., превысив аналогичный показатель 2014 г. на 4,08%. Прочая деятельность (нетарифные услуги) принесла 40,9 млн. руб., улучшив уровень 2014 г на 18,08%. Чистая прибыль ОАО «Облкоммунэнерго» составила 33,3 млн. руб., на 3 % превысив план.



передано  
**1,3** млрд. кВт/ч  
электроэнергии  
по линиям  
предприятия



выручка  
**1,5** млрд. руб



чистая выручка  
**33,3** млн. руб  
на 3 % превысила  
план +

За исполнением конкретных производственных и экономических задач стоят люди – квалифицированные специалисты предприятия. Поэтому важным направлением нашей работы в 2015 году стало сохранение кадрового состава и недопущение сокращения социального пакета для наших сотрудников. Так, в прошлом году темп роста заработной платы составил 102%, в т.ч. за счёт премирования по результатам снижения потерь электроэнергии.



## УВАЖАЕМЫЕ АКЦИОНЕРЫ!

Благодаря грамотному планированию, слаженному взаимодействию менеджмента и Совета директоров Обществу удалось выполнить все заявленные обязательства 2015 года.

В свою очередь, главную задачу на 2016 г. вижу в работе по увеличению объёмов транспортировки электроэнергии. Локомотивами в этой деятельности должны стать Балаково, Балашов, Энгельс, Пугачёв. Районные центры развиваются, создаются новые предприятия, поэтому Общество должно «держать руку на пульсе» и предлагать партнёрам современное, оперативное и качественное энергообслуживание. Подчеркну, у нас есть для этого все рычаги - обновлённая материально-техническая база, профессиональный кадровый состав, автоматизация процессов передачи электроэнергии и желание развиваться. В списке стратегических производственных задач стоит увеличение в 2,5 раза объёмов работ по реконструкции электросетевого комплекса в городах области. Так, крупные инвестиции запланированы в развитие электросетей г. Энгельса, Балаково, Балашова, Вольска, в т.ч. предполагается установка более 40 новых трансформаторов в г. Марксе, Ртищево и др. Кроме того, ожидается закупка инновационного оборудования для диагностики энергообъектов, обновление парка спецтехники.

Я благодарю за поддержку и участие в развитии предприятия акционеров, Совет директоров, партнёров. Выражаю признательность всем сотрудникам компании за каждодневную кропотливую деятельность на благо развития компании. Уверен, лучшие достижения у нас впереди и нам предстоит интересная и ответственная работа.



# 03

глава

/ Положение Общества  
в отрасли



## 3.1 ≡ ИСТОРИЯ СОЗДАНИЯ



Областное предприятие коммунальных электрических сетей ОАО «Облкоммунэнерго» работает на территории Саратовской области более 40 лет. Оно было создано по Постановлению Совета Министров РСФСР в 1969 году.

В 1997 году предприятие было преобразовано в открытое акционерное общество. Главной задачей этой реорганизации послужило объединение и восстановление электросетевого комплекса коммунального назначения, повышение эффективности и надежности использования ведомственного электрохозяйства предприятий области.

## 3.2 ≡ ГЕОГРАФИЯ И СФЕРА ДЕЯТЕЛЬНОСТИ

ОАО «Облкоммунэнерго» - это современное электросетевое предприятие. В его состав входят 24 филиала - предприятия городских электрических сетей Саратовской области и производственное предприятие «Энергоремонт». Кроме того, энергокомпания располагает двумя лабораториями – центральной метрологической и электротехнической.

География зоны ответственности ОАО «Облкоммунэнерго» включает в себя 22 районных центра Саратовской области. Предприятие транспортирует электроэнергию более 10 тыс. юридических лиц, 152 тыс. абонентов. Кроме того, обеспечивает электроэнергией более 6 тысяч многоквартирных жилых домов.



ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» ОТВЕЧАЕТ ЗА:  
КАЧЕСТВЕННОЕ СОСТОЯНИЕ



ОКОЛО **7 ТЫС. КМ**

линий электропередач

бесперебойную работу



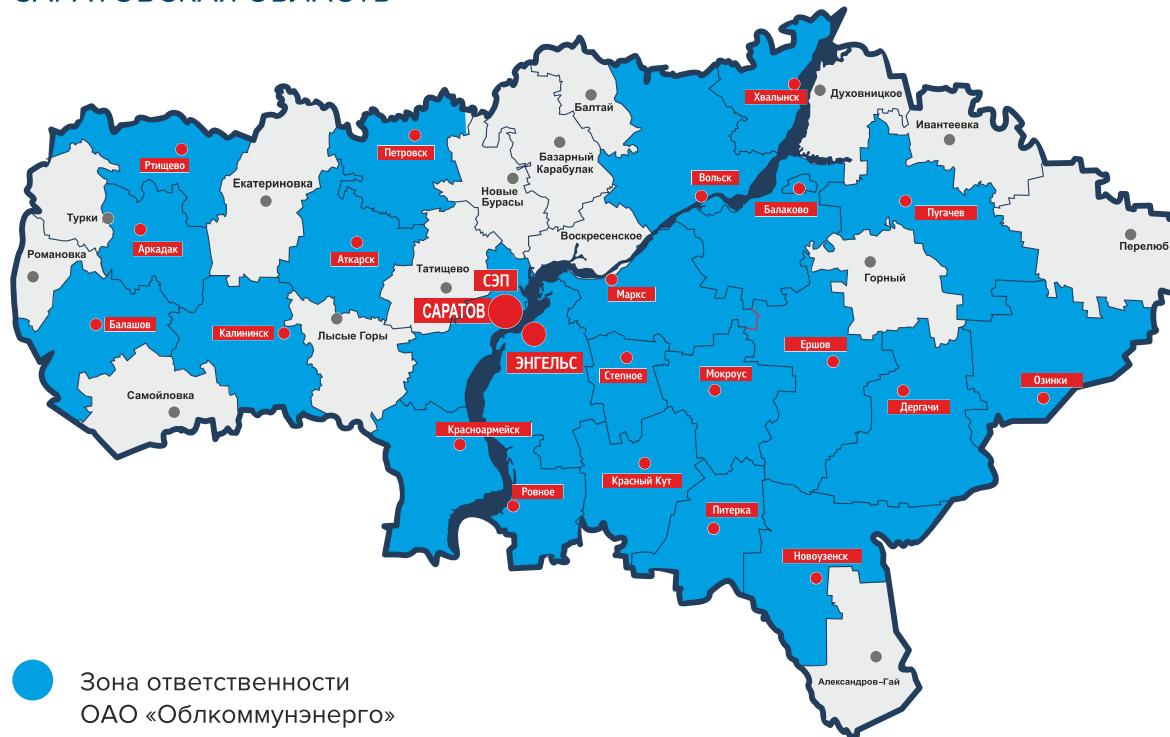
**более 2040 подстанций  
и 90 распределительных  
пунктов**



на балансе  
энергокомпании

**свыше 2,5 тысяч силовых  
трансформаторов**  
с установленной мощностью  
**до 820 тыс. кВА**

## САРАТОВСКАЯ ОБЛАСТЬ



География зоны ответственности ОАО «Облкоммунэнерго» включает в себя 22 районных центра Саратовской области. Предприятие транспортирует электроэнергию более 10 тыс. юридических лиц, 152 тыс. абонентам. Кроме того, обеспечивает электроэнергией более 6 тысяч многоквартирных жилых домов.



**ОБЛКОММУНЭНЕРГО**



**22**

районных  
центра



**6 000**

многоквартирных  
домов



**10 000**

юридических  
лиц



**152 000**

абонентов

## 3.3 ≡ ЦЕЛИ



развитие объектов электрохозяйства,  
включая новое строительство



снижение потерь



бесперебойная и качественная  
передача электроэнергии



безаварийная работа

## 3.4 ≡ МИССИЯ



стабильное, безопасное и качественное электроснабжение районных центров Саратовской области;



развитие инфраструктуры территорий

## 3.5 ≡ В ФОКУСЕ: ДОСТИЖЕНИЯ 2015 ГОДА

### ≡ ОБНОВЛЁН СТАНОЧНЫЙ ПАРК ФП «ЭНЕРГОРЕМОНТ».



В начале года для увеличения темпов и качества изготовления трансформаторных подстанций и энергооборудования было приобретено два гибочных станка с числовым программным управлением производства саратовского предприятия «Сталь Пресс». Оборудование предназначено для выполнения операций по гибке листового металла. Оно оснащено электронной системой управления и имеет несколько программ, а также возможность сохранения истории выполненных операций.

Ранее ФП «Энергоремонт» был укомплектован установкой для сварки алюминиевых шин, компрессором, сушильной камерой и другим высокоэффективным современным оборудованием. Это позволило предприятию на 52 % увеличить объемы изготовления и установки комплектных трансформаторных подстанций в городах области, в 3,5 раза повысить темпы работ по производству линейной арматуры для воздушных линий электропередач 10/6/0,4 кВ и др.

### ≡ В ГОРОДАХ ОБЛАСТИ ПОСТРОЕНЫ НОВЫЕ СЕТИ УЛИЧНОГО ОСВЕЩЕНИЯ

На протяжении года специалистами предприятия было построено свыше 5 км новых линий уличного освещения в Ершове, Пугачёве, р.п. Дергачи. Так, в г. Ершове линия 0,4 кВ протяжённостью **около 1 км** проходит по одной из центральных улиц - ул. 25 съезда КПСС. Энергетиками ОАО «Облкоммунэнерго» установлено 25 светодиодных светильников.

В г. Пугачёве в тёмное время суток комфортное передвижение обеспечено по ул. Вольской, Кутякова, в р-не Нефтебазы. В р.п. Дергачи освещение появилось на улицах Комсомольской, Октябрьской, Чапаева, Пионерской и Восточной.



## ≡ ПЕТРОВСКИЕ ЭНЕРГЕТИКИ ТРИЖДЫ ПОДТВЕРДИЛИ СВОЁ ЛИДЕРСТВО В ЗВАНИИ «ЛУЧШАЯ БРИГАДА КОММУНАЛЬНЫХ ЭЛЕКТРИЧЕСКИХ СЕТЕЙ»



С 26 по 29 мая 2015 г. в ОАО «Облкоммунэнерго» прошёл традиционный конкурс профессионального мастерства среди персонала филиалов на звание «Лучшая бригада коммунальных электрических сетей». Более 100 сотрудников из 23 предприятий городских электросетей съехались в Мокроус. В течение недели они демонстрировали свои профессиональные умения и навыки, совершенствовали мастерство по обслуживанию линий электропередач.

В этом году каждая команда состояла из 4 участников. Им необходимо было продемонстрировать способности самостоятельно, быстро и грамотно ориентироваться в ситуациях 10 этапов. Наряду с идеальной подготовкой и оснащённостью бригад, учитывались техническое состояние автомобиля, укомплектованность средствами защиты и соответствие необходимой документации.



По итогам профессиональных состязаний третий год подряд победу одержала команда Петровских городских электрических сетей. Второе и третье место поделили Мокроусские и Красноармейские ГЭС соответственно

## ≡ РАЗРАБОТАНА И ВНЕДРЕНА ИННОВАЦИОННАЯ ПРОГРАММА-ТРЕНАЖЁР «ТРАНСФОРМАТОРНЫЕ ПОДСТАНЦИИ 3D»

Специалистами ОАО «Облкоммунэнерго» совместно с саратовскими разработчиками создана программа-тренажёр «Трансформаторные подстанции 3D». Инновация позволила совершенствовать уровень и темп освоения знаний сотрудников. В ходе квеста испытуемым предлагается продемонстрировать последовательность и верность действий при работе с энергооборудованием, обнаружении и устраниении повреждений на энергообъекте.

Программа заинтересовала электросетевые предприятия в других регионах страны, в т.ч. в Сибири. Порядка 60 % затрат на разработку и её изготовление уже окупились.

Программный продукт «Трансформаторные подстанции 3D» был успешно апробирован в качестве самостоятельного «виртуального» этапа на Конкурсе профессионального мастерства.



## ≡ ОБЩЕСТВО ВНЕДРИЛО СИСТЕМУ МЕНЕДЖМЕНТА КАЧЕСТВА



Областное предприятие электрических сетей Саратовской области «Облкоммунэнерго» получило сертификат соответствия требованиям интегрированной системы менеджмента качества ГОСТ ISO 9001-2011. Документ удостоверяет возможности электросетевой компании к проведению работ по строительству, реконструкции, капитальному ремонту зданий и сооружений, которые оказывают влияние на безопасность других объектов капитального строительства, включая особо опасные и технически сложные.

Наличие сертификата расширяет возможности предприятия по оказанию широкого спектра услуг организациям и крупным предприятиям. Данный факт позволяет повысить конкурентоспособность и свидетельствует о высоком потенциале энергокомпании для проведения работ по строительству и обслуживанию технически сложного оборудования, обеспечивая при этом высокую промышленную безопасность.

## ≡ РЕАЛИЗОВАНЫ КРУПНЫЕ ИНФРАСТРУКТУРНЫЕ ПРОЕКТЫ В ГОРОДАХ ОБЛАСТИ

В г. Энгельсе построено 2,6 км кабельных линий электропередач 6кВ для разгрузки сетей МРСК «Волги» от ПС «Восток». В результате существенно повысилась надёжность электроснабжения всей центральной части города, а также обеспечены электроэнергией строящиеся многоэтажные жилые комплексы.

В г. Балаково построено более 6,5 км двухцепных воздушных линий 10 кВ от центра питания ПС «Восточная» до 2 РП для разгрузки перегруженной ПС «Сазанлейская» (ПАО «МРСК Волги»). Также произведена замена 1,5 км кабельных линий. В результате обеспечено качественное и надёжное электроснабжение социально-значимых объектов, жилых микрорайонов, строящихся по федеральным программам.

В Ртищевском районе возведена электросетевая инфраструктура для завода по переработке плодов «Сады Придонья». Построено 650 м воздушной линии 10 кВ (от ВЛ-10кВ«МРСК Волги» центр питания ПС 110/10 кВ «Урусово»). От неё подключена специально изготовленная модульная комплектная трансформаторная подстанция ГКТП-1250/10/0,4кВ.

В рамках муниципальных контрактов построено более 5 км сетей уличного освещения в г. Ершове, Пугачёве, Дергачах.



свыше

**35 км**

построено в целом новых линий электропередач  
в 2015 году в городах Саратовской области

## 3.6 ≡ ЦЕННЫЕ БУМАГИ ОБЩЕСТВА

Уставный капитал ОАО «Облкоммунэнерго» составляет 127 316 600,40 рублей и разделен на 11 345 044 штук обыкновенных акций номинальной стоимостью 10,1 рублей и 1 260 560 штук привилегированных акций номинальной стоимостью 10,1 рублей.

**127 316 600,40**

рублей

составляет  
уставный  
капитал  
Общества



**11 345 044**

обыкновенных акций  
номинальной стоимостью  
**10,1 рублей**

**1 260 560**

привилегированных акций  
номинальной стоимостью  
**10,1 рублей**

Государственный регистрационный номер выпуска ценных бумаг 1-02- 46011E и 2-02- 46011E

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг 19 июля 2002 года

## 3.7 ≡ ИНФОРМАЦИЯ О ЧИСЛЕННОСТИ ЗАРЕГИСТРИРОВАННЫХ ЛИЦ

(на 31 декабря 2015 года без учета данных о клиентах номинальных держателей)

| Тип держателя акций          | Количество держателей акций | % от общего количества акций |
|------------------------------|-----------------------------|------------------------------|
| Владельцы - юридические лица | 10                          | 88,3904                      |
| Владельцы - физические лица  | 602                         | 4,3898                       |
| Номинальный держатель        | 1                           | 7,2198                       |
| Доверительный управляющий    | 0                           | 0                            |
| Залогодержатель              | 0                           | 0                            |
| Неустановленные лица         | 0                           | 0                            |

## ≡ КРУПНЕЙШИЕ ДЕРЖАТЕЛИ АКЦИЙ ОБЩЕСТВА

(по состоянию на 31 декабря 2015г.)

| № | Тип | Полное наименование  | Место нахождения                         | % от общего количества акций |
|---|-----|--|--|------------------------------|
| 1 | ВЛ  | Саратовская область в лице комитета по управлению имуществом Саратовской области с 27.08.1997г.                      | 410031 г. Саратов ул. Радищева, д.30     | 65,8037                      |
| 2 | НД  | Небанковская кредитная организация закрытое акционерное общество «Национальный расчетный депозитарий» с 30.04.2012г. | 125009 г. Москва ул. Спартаковская, д.12 | 7,2198                       |

## 3.8 ≡ СТРУКТУРА АКЦИОНЕРНОГО КАПИТАЛА

(по состоянию на 31 декабря 2015г.)

Доля Саратовской области в лице Комитета по управлению имуществом Саратовской области – 65,8038 % от уставного капитала.

Доля юридических лиц – 22,5866% от уставного капитала.

Доля физических лиц – 11,6096% от уставного капитала.



**65,8038 %**

от уставного капитала

Доля Саратовской области  
в лице Комитета по управлению имуществом  
Саратовской области



**22,5866%**

от уставного капитала

Доля юридических лиц



**11,6096%**

от уставного капитала

Доля физических лиц



# 04

глава

/ Корпоративное  
управление



## 4.1 ≡ ПРИНЦИПЫ КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

Под корпоративным управлением ОАО «Облкоммунэнерго» понимается совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль его деятельности и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительным органом Общества в интересах акционеров.

Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности ОАО «Облкоммунэнерго», укрепления репутации и снижения затрат на привлечение капитала.



### ПОДОТЧЕТНОСТЬ

Подотчетность Совета директоров Общества всем акционерам, в соответствии с действующим законодательством РФ, служит руководством для Совета директоров при выработке стратегии и осуществлении руководства и контроля деятельности исполнительного органа ОАО «Облкоммунэнерго»



### СПРАВЕДЛИВОСТЬ

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



### ПРОЗРАЧНОСТЬ

Общество обеспечивает своевременное раскрытие информации обо всех существенных фактах, касающихся его деятельности, в т.ч. о его финансовом положении, результатах деятельности, а также свободный доступ к такой информации всех заинтересованных лиц.



### ОТВЕТСТВЕННОСТЬ

Общество признает права всех заинтересованных лиц, предусмотренные действующим законодательством РФ, и стремится к сотрудничеству с такими лицами в целях своего развития и обеспечения финансовой устойчивости.



Устав Общества и внутренние документы Общества четко регламентируют взаимоотношения ОАО «Облкоммунэнерго» и акционеров, предусмотрена подконтрольность исполнительного органа Совету директоров и общему собранию акционеров, разграничена компетенция между собранием акционеров, Советом директоров и исполнительным органом.

Действующая редакция Устава утверждена решением годового общего собрания акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» 14 июня 2012 года (Протокол №1 от 15.06.2012г.). Устав размещен на сайте Общества [www.oao-oke.ru](http://www.oao-oke.ru), а также на сайте информационного агентства ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг» <http://www.disclosure.ru/issuer/6454038461/>, а с 1 апреля 2016 года на сайте ООО «Интерфакс-Центр раскрытия корпоративной информации» <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=1201>

## 4.2 ≡ СТРУКТУРА ОРГАНОВ УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА

Акционерное общество считается одной из наиболее сложных организационно-правовых форм юридических лиц. Для обеспечения его деятельности требуется хорошо продуманная и слаженная система органов управления и контроля.

В соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» в ОАО «Облкоммунэнерго» создана трёхуровневая система управления.



### 4.2.1 ≡ ОБЩЕЕ СОБРАНИЕ АКЦИОНЕРОВ

Высшим органом управления является общее собрание акционеров Общества. Порядок созыва и проведения общего собрания акционеров установлен Федеральным законом «Об акционерных обществах» и иными правовыми актами Российской Федерации, Уставом и Положением об общем собрании акционеров Общества.

Под корпоративным управлением ОАО «Облкоммунэнерго» понимается совокупность процессов, обеспечивающих управление и контроль его деятельности и включающих отношения между акционерами, Советом директоров и исполнительным органом Общества в интересах акционеров.

Общество рассматривает корпоративное управление как средство повышения эффективности деятельности ОАО «Облкоммунэнерго», укрепления репутации и снижения затрат на привлечение капитала.



## В 2015 ГОДУ В ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» СОСТОЯЛИСЬ СЛЕДУЮЩИЕ ОБЩИЕ СОБРАНИЯ АКЦИОНЕРОВ:

**18 марта 2015 года** состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» с повесткой дня:

1. Досрочное прекращение полномочий членов ревизионной комиссии (ревизора) ОАО «Облкоммунэнерго»
2. Избрание ревизионной комиссии (ревизора) Общества



## ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ ПРИНЯТЫ СЛЕДУЮЩИЕ РЕШЕНИЯ:

-досрочно прекратить полномочия членов ревизионной комиссии (ревизора) ОАО «Облкоммунэнерго» в составе: Аракчеева Дмитрия Георгиевича, Белоусовой Татьяны Павловны, Игнатьевой Светланы Вячеславовны, Прусаковой Татьяны Алексеевны, Шарковой Пелагеи Сергеевны.

- избрать ревизионную комиссию (ревизора) ОАО «Облкоммунэнерго» в составе: Аракчеева Дмитрия Георгиевича, Белоусовой Татьяны Павловны, Заломовой Ларисы Юрьевны, Файзуллина Григория Сергеевича, Шарковой Пелагеи Сергеевны.

**01 апреля 2015** года состоялось внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» с повесткой дня:

1. Об одобрении крупной сделки - договора об открытии возобновляемой кредитной линии, заключенного между ОАО «Облкоммунэнерго» и ОАО «Сбербанк России» в лице Саратовского отделения № 8622.
2. Об одобрении крупных сделок - кредитных договоров, в форме возобновляемых кредитных линий, заключаемых между ОАО «Облкоммунэнерго» и ОАО «Сбербанк России» в лице Саратовского отделения № 8622.



## ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ ПРИНЯТЫ СЛЕДУЮЩИЕ РЕШЕНИЯ:

- одобрить крупную сделку - договор об открытии возобновляемой кредитной линии № 6140, заключенного 22 октября 2014 года с ОАО «Сбербанк России» в лице Саратовского отделения № 8622, с лимитом задолженности – 80 000 000 (Восемьдесят миллионов) рублей; сроком на один год, дата окончания действия договора 21 октября 2015 года, процентная ставка за пользование кредитом – 11,59 % годовых.

- одобрить крупные сделки - кредитные договоры в форме возобновляемых кредитных линий, заключаемых с ОАО «Сбербанк России», в сумме, не превышающей 470 000 000 (Четыреста семьдесят миллионов) рублей, на срок не более 18 месяцев по каждой возобновляемой кредитной линии, со ставкой не более 28 % годовых, с включением всех процентных платежей, комиссий, консультативных и иных расходов по привлечению и организации финансирования. Кредитные договоры заключаются в случае признания ОАО «Сбербанк России» победителем по итогам проводимых Обществом процедур закупок финансовых услуг.

**25 июня 2015 года** состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» с повесткой дня:

- 1. Утверждение Годового отчета Общества за 2014 год.**
- 2. Утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчета о финансовых результатах Общества.**
- 3. Распределение прибыли Общества по результатам 2014 года.**
- 4. О размере, сроках и форме выплаты дивидендов по итогам работы за 2014 год.**
- 5. Избрание Совета директоров (наблюдательного совета) Общества.**
- 6. Избрание Ревизионной комиссии (ревизора) Общества.**
- 7. Утверждение аудитора Общества.**
- 8. О выплате вознаграждений членам Совета директоров Общества.**
- 9. О выплате компенсаций членам Совета директоров Общества.**
- 10. О выплате вознаграждений членам Ревизионной комиссии (ревизору) Общества.**
- 11. О выплате компенсаций членам Ревизионной комиссии (ревизору) Общества.**



## ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ ПРИНЯТЫ СЛЕДУЮЩИЕ РЕШЕНИЯ:

- утвержден Годовой отчет Общества за 2014 год;
- утверждена годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о финансовых результатах Общества;
- чистая прибыль по итогам 2014 года в размере 48 801 тыс. рублей направлена на развитие производства;
- дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО «Облкоммунэнерго» не выплачивать (не объявлять);
- избрать Совет директоров Общества в составе: Галкин Олег Александрович, Мережникова Екатерина Викторовна, Науменко Евгений Сергеевич, Южалов Владимир Анатольевич, Кискин Михаил Юрьевич;
- избрать Ревизионную комиссию Общества в составе: Аракчеев Дмитрий Георгиевич, Белоусова Татьяна Павловна, Заломова Лариса Юрьевна, Файзуллин Григорий Сергеевич, Шаркова Пелагея Сергеевна;
- утвердить ООО «Н.И.К.А.Р.-Ч.» аудитором Общества на 2015 год;
- вознаграждение членам Совета директоров Общества по итогам 2014 года не выплачивать;
- компенсировать членам Совета директоров Общества документально подтвержденные расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей в 2014 году;
- вознаграждение членам Ревизионной комиссии Общества по итогам 2014 года не выплачивать;
- компенсировать членам Ревизионной комиссии Общества документально подтвержденные расходы, связанные с исполнением ими своих обязанностей в 2014 году.

## 4.2.2 ≡ СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА

Совет директоров занимает промежуточное положение между высшим органом управления акционерным обществом (общим собранием акционеров) и исполнительным органом, руководящим текущей работой акционерного общества.

По объему предоставленных прав и полномочий Совет директоров играет наиболее активную роль в жизнедеятельности общества. Поэтому вопросы избрания данного органа управления являются наиболее актуальными при формировании системы управления Общества.

Совет директоров Общества осуществляет свою деятельность на основании Федерального закона «Об акционерных обществах», иных правовых актов Российской Федерации, Устава и Положения о Совете директоров Общества.



**В КОМПЕТЕНЦИЮ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ВХОДИТ ОСУЩЕСТВЛЕНИЕ ОБЩЕГО РУКОВОДСТВА ДЕЯТЕЛЬНОСТЬЮ ОБЩЕСТВА:**

---



разработка стратегии внутренней организации и функционирования общества



определение приоритетных направлений его деятельности



решение принципиальных административных вопросов и др.

Порядок избрания членов Совета директоров Общества регламентируется действующим законодательством, Уставом Общества и Положением о Совете директоров, согласно которым Совет директоров избирается общим собранием акционеров. В соответствии с Уставом Общества количественный состав Совета директоров составляет 5 членов.



**ОТЧЕТ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО»  
О РЕЗУЛЬТАТАХ РАЗВИТИЯ АКЦИОНЕРНОГО ОБЩЕСТВА  
ПО ПРИОРИТЕТНЫМ НАПРАВЛЕНИЯМ ЕГО ДЕЯТЕЛЬНОСТИ**

---

Совет директоров ОАО «Облкоммунэнерго» является органом, в компетенцию которого входит определение приоритетных направлений его деятельности. Такими видами деятельности Общества являются:

- оказание услуг по передаче электрической энергии;
- оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям.

Вся деятельность Совета директоров в течение 2015 года была направлена на успешное выполнение стоящих перед Обществом задач.



## В 2015 ГОДУ БЫЛО ПРОВЕДЕНО 59 ЗАСЕДАНИЙ СОВЕТА ДИРЕКТОРОВ, НА КОТОРЫХ РЕШАЛИСЬ ВАЖНЫЕ ПРОИЗВОДСТВЕННЫЕ ЗАДАЧИ

### **1. Задача по совершенствованию организации и ведения бухгалтерского учета**

- намечены перспективы развития Общества на 2015 год;
- определен предельный размер оплаты услуг аудитора за 2015 год;

### **2. Задача оптимизации затрат на содержание парка техники, в том числе замена устаревшего автотранспорта на современный**

- одобрена сделка по отчуждению автотранспортного средства 2007 года выпуска;
- одобрено списание с бухгалтерского учета 16-ти единиц транспортных средств;

### **3. Задача развития электроэнергетического комплекса**

- одобрено приобретение в собственность объектов недвижимого имущества электросетевого назначения в городе Энгельсе;
- одобрено получение в аренду объектов электросетевого назначения в городе Балашове;
- одобрено приобретение в собственность 21 земельного участка, на которых расположены объекты электроэнергетики в городах Калининске, Пугачеве, Энгельсе, Петровске, Новоузенске, в р.п. Мокроус, в Петровском районе Саратовской области;
- одобрено получение в аренду 22-х земельных участков в городах Энгельс, Вольск, Балашов, Калининск, р.п. Степное, р.п. Мокроус, Аркадак, Новоузенск, в Энгельсском районе Саратовской области;

### **4. Задача по увеличению доходной части бюджета Общества, привлечению кредитных ресурсов для пополнения оборотных и внеоборотных активов**

- одобрено отчуждение непрофильных активов Общества в городах Маркс, Балашов, в Ивантеевском районе Саратовской области;
- одобрено открытие кредитных линий;

### **5. Задача по соблюдению прав и законных интересов акционеров Общества, связанных с подготовкой и проведением общих собраний акционеров**

- рассмотрены предложения акционеров о внесении вопросов в повестку дня годового общего собрания акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» по итогам 2014 года, о выдвижении кандидатов в члены Совета директоров и Ревизионной комиссии для избрания на годовом общем собрании акционеров;
- предварительно утверждены Годовой отчет и годовая бухгалтерская отчетность Общества по итогам 2014 года;
- приняты решения о созыве двух внеочередных общих собраний акционеров, а также годового общего собрания акционеров по итогам 2014 года;
- утверждены дата, место и время его проведения, дата составления списка лиц, имеющих право на участие в общем собрании акционеров, повестка дня общего собрания акционеров, текст сообщения о его проведении, перечень информации (материалов), предоставляемых акционерам, а так же форма и текст бюллетеней для голосования;

### **6. Задача по контролю за деятельностью исполнительного органа Общества**

- рассмотрен предварительный отчет о деятельности Общества в 2014 году.



## ИНФОРМАЦИЯ ОБ ОБЪЕМЕ ИСПОЛЬЗОВАНИЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКИХ РЕСУРСОВ

В 2015 году Обществом использовались следующие энергетические ресурсы

| Вид энергетических ресурсов     | Единица измерения | Количество | Стоимость в тыс. руб. (без НДС) |
|---------------------------------|-------------------|------------|---------------------------------|
| Тепловая энергия                | тыс. гкал.        | 1.9        | 2 403,9,4                       |
| Электрическая энергия           | тыс. кВт/час      | 6 357,3    | 19 855,3                        |
| Газ                             | тыс.м3            | 319        | 1 646,39                        |
| Бензин автомобильный марки АИ92 | тыс.л.            | 410,6      | 13139,3                         |
| Бензин автомобильный марки АИ95 | тыс.л.            | 100,4      | 3616,3                          |
| Дизельное топливо               | тыс.л.            | 229,8      | 7353,19                         |

Иные виды энергетических ресурсов в обществе не потреблялись и не использовались



## ОТЧЕТ О ВЫПЛАТЕ ОБЪЯВЛЕННЫХ (НАЧИСЛЕННЫХ) ДИВИДЕНДОВ ПО АКЦИЯМ ОБЩЕСТВА

Одним из основных прав акционеров, закрепленных Гражданским Кодексом РФ, Федеральным законом «Об акционерных обществах», Федеральным законом "О рынке ценных бумаг", является право на получение части прибыли акционерного общества - дивидендов, сумма дивидендов составляет доход акционера от владения акциями.

Вопрос о дивидендах является обязательным для рассмотрения на общем годовом собрании акционеров Общества. Общее собрание акционеров принимает решение о размере дивиденда и форме его выплаты по акциям каждой категории (типа). Общество по результатам финансового года принимать решения о выплате дивидендов по размещенным акциям. Размер дивидендов не может быть больше рекомендованных Советом директоров Общества. Рекомендации по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты относятся к исключительной компетенции Совета директоров Общества и не могут быть переданы на рассмотрение другим органам управления акционерного общества.

Члены Совета директоров Общества, учитывая баланс интересов Общества и акционеров, определяют рекомендуемый размер дивидендов по акциям Общества.

В соответствии с Уставом Общества, размер годового дивиденда на одну привилегированную акцию составляет 5 коп.

На годовом общем собрании акционеров Общества по итогам 2014 года, которое состоялось 25 июня 2015 года, принято решение дивиденды по обыкновенным и привилегированным акциям ОАО «Облкоммунэнерго» не выплачивать (не объявлять) (Протокол №3 от 26.06.2015г.), дивиденды в 2015 году и за предыдущие годы не выплачивались.

Вопрос об объявлении и выплате дивидендов по итогам 2015 года будет рассматриваться на годовом общем собрании акционеров ОАО «Облкоммунэнерго».



## В ТЕЧЕНИЕ 2015 ГОДА В СОВЕТ ДИРЕКТОРОВ ОБЩЕСТВА ВХОДИЛИ СЛЕДУЮЩИЕ ЛИЦА:

---



### **Галкин Олег Александрович**

председатель Совета директоров

---

Министр области - председатель комитета по управлению имуществом Саратовской области

Год рождения: 1977

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### **Мережникова Екатерина Викторовна**

заместитель председателя комитета по управлению имуществом Саратовской области

---

Год рождения: 1974

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### **Науменко Евгений Сергеевич**

начальник управления экономического анализа и планирования комитета по управлению имуществом Саратовской области

---

Год рождения: 1981

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### Южалов Владимир Анатольевич

Референт юридического отдела комитета по управлению имуществом Саратовской области

Год рождения: 1955

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### Кискин Михаил Юрьевич

Директор ООО «Родонит»

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Доля обыкновенных в уставном капитале общества: 0,00079%

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### Медянцева Надежда Александровна

начальник отдела мониторинга и контрольно-ревизионной работы комитета по управлению имуществом Саратовской области

Год рождения: 1961

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### Тагиев Али Мириевич

начальник управления экономического анализа и планирования комитета по управлению имуществом Саратовской области

Год рождения: 1975

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет

Члены Совета директоров за работу в Совете директоров ОАО «Облкоммунэнерго» вознаграждений, компенсаций в 2015 году не получали.



## ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» КРУПНЫМИ СДЕЛКАМИ

---

| №<br>п/п | Предмет<br>сделки   | Стороны<br>сделки  | Цена  | Номер и дата<br>протокола органа<br>управления, на<br>котором принято<br>решение об одобрении |
|----------|---|--|---|---|
| 1        | договор об<br>открытии<br>возобновляемой кредитной<br>линии | Кредитор - ОАО<br>«Сбербанк России» в<br>лице Саратовского<br>отделения № 8622<br>Заемщик - ОАО<br>«Облкоммунэнерго» | 130 000 000 (сто<br>тридцать<br>миллионов) рублей | Протокол<br>внеочередного общего<br>собрания акционеров<br>№2 от 02.04.2015г.                 |
| 2        | договор об<br>открытии<br>возобновляемой кредитной<br>линии | Кредитор - ОАО<br>«Сбербанк России» в<br>лице Саратовского<br>отделения № 8622<br>Заемщик - ОАО<br>«Облкоммунэнерго» | 80 000 000<br>(восемьдесят<br>миллионов) рублей   | Протокол<br>внеочередного общего<br>собрания акционеров<br>№2 от 02.04.2015г.                 |



## ПЕРЕЧЕНЬ СОВЕРШЕННЫХ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ В ОТЧЕТНОМ ГОДУ СДЕЛОК, ПРИЗНАВАЕМЫХ В СООТВЕТСТВИИ С ФЕДЕРАЛЬНЫМ ЗАКОНОМ «ОБ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВАХ» СДЕЛКАМИ, В СОВЕРШЕНИИ КОТОРЫХ ИМЕЛАСЬ ЗАИНТЕРЕСОВАННОСТЬ

---

Сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством, сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, Общество в 2015 году не совершало.

### 4.2.3 ≡ РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ

Ведущая роль в осуществлении внутреннего контроля принадлежит ревизионной комиссии. В ОАО «Облкоммунэнерго» ревизионная комиссия является обязательным органом управления, осуществляющим контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества.



## РЕВИЗИОННАЯ КОМИССИЯ ИЗБИРАЕТСЯ ОБЩИМ СОБРАНИЕМ АКЦИОНЕРОВ И ВКЛЮЧАЕТ В СЕБЯ 5 ЧЛЕНОВ

Компетенция Ревизионной комиссии Общества определяется Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом Общества и Положением о Ревизионной комиссии ОАО «Облкоммунэнерго».

Проверка финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год, а также во всякое время по инициативе Ревизионной комиссии Общества, по решению общего собрания акционеров, Совета директоров или по требованию акционера (акционеров) общества, владеющего не менее чем 10 процентами голосующих акций общества.



## В ТЕЧЕНИЕ 2015 ГОДА В РЕВИЗИОННУЮ КОМИССИЮ ОБЩЕСТВА ВХОДИЛИ СЛЕДУЮЩИЕ ЛИЦА:



### **Аракчеев Дмитрий Георгиевич**

референт отдела администрирования доходов и реализации государственной собственности комитета по управлению имуществом Саратовской области

Год рождения: 1969

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### **Прусакова Татьяна Алексеевна**

консультант отдела мониторинга деятельности предприятий, корпоративной и контрольно-ревизионной работы управления экономического анализа и планирования комитета по управлению имуществом Саратовской области

Год рождения: 1951

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### **Белоусова Татьяна Павловна**

консультант отдела мониторинга деятельности предприятий, корпоративной и контрольно-ревизионной работы управления экономического анализа и планирования комитета по управлению имуществом Саратовской области

---

Год рождения: 1971

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### **Игнатьева Светлана Вячеславовна**

консультант отдела мониторинга деятельности предприятий, корпоративной и контрольно-ревизионной работы управления экономического анализа и планирования комитета по управлению имуществом Саратовской области

---

Год рождения: 1981

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### **Шаркова Пелагея Сергеевна**

заместитель начальника отдела, референт отдела мониторинга деятельности предприятий, корпоративной и контрольно-ревизионной работы управления экономического анализа и планирования комитета по управлению имуществом Саратовской области

---

Год рождения: 1962

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### **Заломова Лариса Юрьевна**

начальник юридического отдела комитета по управлению имуществом Саратовской области

---

Год рождения: 1963

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет



### Файзулин Григорий Сергеевич

консультант отдела мониторинга деятельности предприятий, корпоративной и контрольно-ревизионной работы управления экономического анализа и планирования комитета по управлению имуществом Саратовской области

Год рождения: 1987

Образование: высшее

Доля в уставном капитале общества: не имеет

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет

Родственные связи с иными лицами, входящими в состав органов управления или органов контроля общества: не имеет

Вознаграждения и компенсации членам Ревизионной комиссии ОАО «Облкоммунэнерго» в 2015 году не выплачивалось.

## 4.2.4 ≡ ГЕНЕРАЛЬНЫЙ ДИРЕКТОР

Ключевым звеном структуры корпоративного управления является Генеральный директор Общества. Генеральный директор - единоличный исполнительный орган, осуществляющий оперативное управление текущей деятельностью Общества. Генеральный директор избирается Советом директоров Общества, подотчетен Совету директоров и Общему собранию акционеров.

В своей деятельности Генеральный директор руководствуется законодательством Российской Федерации, Уставом Общества, Положением о генеральном директоре и другими внутренними документами Общества, утверждаемыми Общим собранием акционеров и Советом директоров Общества.



### ОЙКИН ВАДИМ ГЕННАДЬЕВИЧ

Вадим Геннадьевич Ойкин родился 14 июля 1973 года в г. Фрунзе Республика Кыргызстан.

В 1995 г. после службы в Вооружённых силах РФ с отличием окончил Саратовское Высшее военное инженерное училище химической защиты, получив специальность «инженер-химик».

В 2001 г. Окончил Саратовский государственный социально-экономический университет, а в 2002 г. – Поволжскую академию государственной службы. Кандидат экономических наук.

Трудовую деятельность Вадим Геннадьевич начал в 1996 г. в ООО «Агентство Радар» в качестве инженера.

С 1998 по 2007 гг. работал на различных должностях в Правительстве Саратовской области (секретариате Вице-Губернатора Первого заместителя Председателя Правительства области, Министерстве финансов области)

С 2007 по 2009 гг.-заместитель генерального директора по финансам и экономике ОАО «Саратов-газ».

С 2009 по 2010 гг. - заместитель генерального директора по экономике и финансам ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск».

В 2011 г. занимал должность вице-президента ООО «Группа компаний «Рубеж».

С ноября 2011 г. работал заместителем генерального директора по экономике и финансам ОАО «Облкоммунэнерго».

В январе 2012 г. Вадим Геннадьевич возглавил ОАО «Облкоммунэнерго».

Женат. Воспитывает трех дочерей.

Доли участия в уставном капитале Общества, доли участия лица в уставном капитале дочернего общества ОАО «Облкоммунэнерго», родственных связей с лицами, входящими в состав органов управления и органов контроля за финансово-хозяйственной деятельностью, Генеральный директор Ойкин В.Г. не имеет.

К административной ответственности за правонарушения в области финансов, налогов и сборов, рынка ценных бумаг или уголовной ответственности (наличии судимости) за преступления в сфере экономики или за преступления против государственной власти Генеральный директор Ойкин В.Г. не привлекался.

Должностей в органах управления коммерческих организаций в период, когда в отношении указанных организаций было возбуждено дело о банкротстве и/или введена одна из процедур банкротства, предусмотренных законодательством Российской Федерации о несостоятельности (банкротстве), Генеральный директор Ойкин В.Г. не занимал.

Размер вознаграждения единоличного исполнительного органа ОАО «Облкоммунэнерго» установлен в трудовом договоре, подписанным между председателем Совета директоров ОАО «Облкоммунэнерго» и Генеральным директором ОАО «Облкоммунэнерго» и состоит из должностного оклада, надбавки за сложность и напряженность выполняемых работ и вознаграждения за результаты финансово-хозяйственной деятельности.

## 4.3 ≡ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ

СВОЕВРЕМЕННОЕ И НАДЛЕЖАЩЕЕ РАСКРЫТИЕ ИНФОРМАЦИИ ЧРЕЗВЫЧАЙНО ВАЖНО ДЛЯ УЧАСТНИКОВ РЫНКА ЦЕННЫХ БУМАГ, В ТОМ ЧИСЛЕ И ДЛЯ САМИХ АКЦИОНЕРНЫХ ОБЩЕСТВ. АКЦИОНЕРЫ БЛАГОДАРЯ ИМЕННО ЭТОЙ ПРОЦЕДУРЕ ПОЛУЧАЮТ ИНФОРМАЦИЮ, НЕОБХОДИМУЮ ДЛЯ ПРИНЯТИЯ ВЗВЕШЕННОГО РЕШЕНИЯ ОБ ОБЪЕКТЕ ВЛОЖЕНИЯ.

Раскрытие информации идет на пользу развития Общества. Оно свидетельствует о подотчетности менеджеров акционерам, прозрачности для участников рынка ценных бумаг и способствует поддержанию доверия к Обществу. Надлежащее раскрытие информации также обычно приводит к снижению затрат акционерного общества на привлечение капитала. Раскрываемая информация полезна для других заинтересованных лиц. Кредиторы, поставщики, клиенты и работники Общества могут использовать такую информацию для оценки собственного положения, реагирования на какие-либо изменения и организации своих отношений с Обществом.

**ОАО «Облкоммунэнерго» раскрывает информацию в соответствии с Федеральным законом «О рынке ценных бумаг», Федеральным законом «Об акционерных обществах», Положением о раскрытии информации эмитентами эмиссионных ценных бумаг.**

Эта работа ведётся как на регулярной основе (периодическое раскрытие информации), когда информация раскрывается по итогам определенного периода (квартала, года), так и на нерегулярной основе, когда раскрытие информации осуществляется в зависимости от наступления определенных корпоративных событий.



## ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» В 2015 ГОДУ РАСКРЫВАЛО ИНФОРМАЦИЮ ПУТЁМ:

---



публикации в новостной ленте уполномоченного информационного агентства - распространителя информации на рынке ценных бумаг ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг» (AK&M) по адресу <http://www.disclosure.ru/issuer/6454038461>



размещения в сети Интернет, что является наиболее технологичным и обеспечивает доступность раскрываемой информации самому широкому кругу лиц

До 1 сентября 2012 года на сайте ОАО «Облкоммунэнерго» [oao-oke.ru](http://oao-oke.ru), а с 1 сентября 2012 года на сайте в сети Интернет disclosure.ru ОАО «Облкоммунэнерго» публикует следующую информацию:

- текст зарегистрированного решения о выпуске ценных бумаг;
- текст зарегистрированного проспекта ценных бумаг;
- текст зарегистрированного отчета об итогах выпуска ценных бумаг;
- текст годового отчета;
- текст годовой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- текст устава (новая редакция);
- тексты внутренних документов, регулирующих деятельность органов Общества: Положения об общем собрании акционеров, Положение о Совете директоров, Положение о Ревизионной комиссии, Положение о Генеральном директоре.
- текст списка аффилированных лиц;
- сообщение о приобретении более 20% акций другого акционерного общества;
- сообщение о размещении в сети Интернет годовой бухгалтерской отчетности;
- сообщение о размещении в сети Интернет годового отчета;
- сообщение о размещении в сети Интернет списков аффилированных лиц;
- сообщение об изменении адреса страницы в сети Интернет;
- сообщение о проведении общего собрания акционеров.

## 4.4 ≡ СВЕДЕНИЯ О СОБЛЮДЕНИИ АКЦИОНЕРНЫМ ОБЩЕСТВОМ ПРИНЦИПОВ И РЕКОМЕНДАЦИЙ КОДЕКСА КОРПОРАТИВНОГО УПРАВЛЕНИЯ

ОАО «Облкоммунэнерго» в своей деятельности придерживается принципов и рекомендаций Кодекса корпоративного управления.

### ОБЩЕСТВО ОБЕСПЕЧИВАЕТ РАВНОЕ И СПРАВЕДЛИВОЕ ОТНОШЕНИЕ КО ВСЕМ АКЦИОНЕРАМ ПРИ РЕАЛИЗАЦИИ ИМИ ПРАВА НА УЧАСТИЕ В УПРАВЛЕНИИ ОБЩЕСТВОМ:

Общество создает для акционеров максимально благоприятные возможности для участия в общем собрании - место проведения общего собрания акционеров по месту нахождения Общества в г. Саратове, в центральной его части и развитой транспортной доступностью.

Порядок сообщения о проведении общего собрания и предоставления материалов к общему собранию дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем - сообщение о проведении общего собрания акционеров публикуется в популярном печатном издании «Саратовская областная газета» и на сайте Общества.

В ходе подготовки и проведения общего собрания акционеры имеют возможность беспрепятственно и своевременно получать информацию о собрании и материалы к нему, задавать вопросы Генеральному директору и членам Совета директоров Общества, общаться друг с другом.

Акционерам обеспечены надежные и эффективные способы учета прав на акции – учет прав осуществляется специализированный регистратор по договору, заключенному с Обществом.

Акционерам предоставлена возможность свободного и необременительного отчуждения принадлежащих им акций.

Осуществляя стратегическое управление Обществом, Совет директоров избирает Генерального директора, контролирует его деятельность, а также реализует иные ключевые функции. Совет директоров является органом, подотчетным акционерам Общества.



# 05

глава

/ Анализ финансового  
состояния Общества



## 5.1 ≡ ФИНАНСОВЫЕ РЕЗУЛЬТАТЫ.

Выручка:

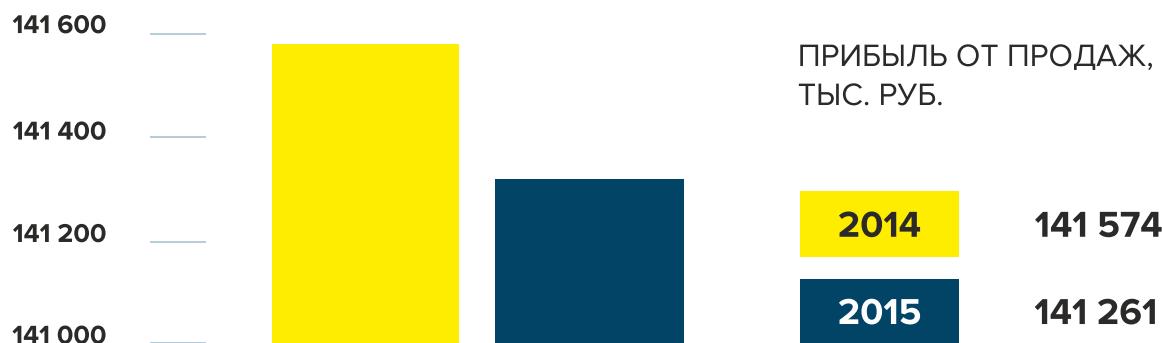
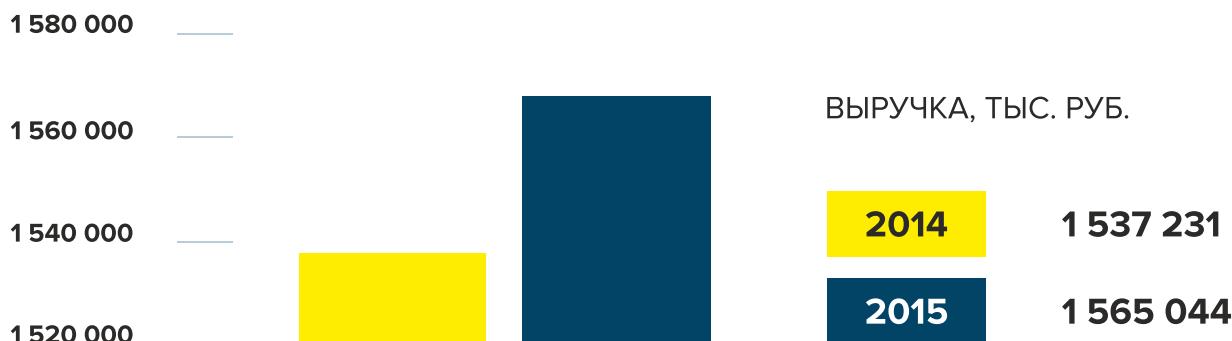
**1 565 044** тыс. руб.

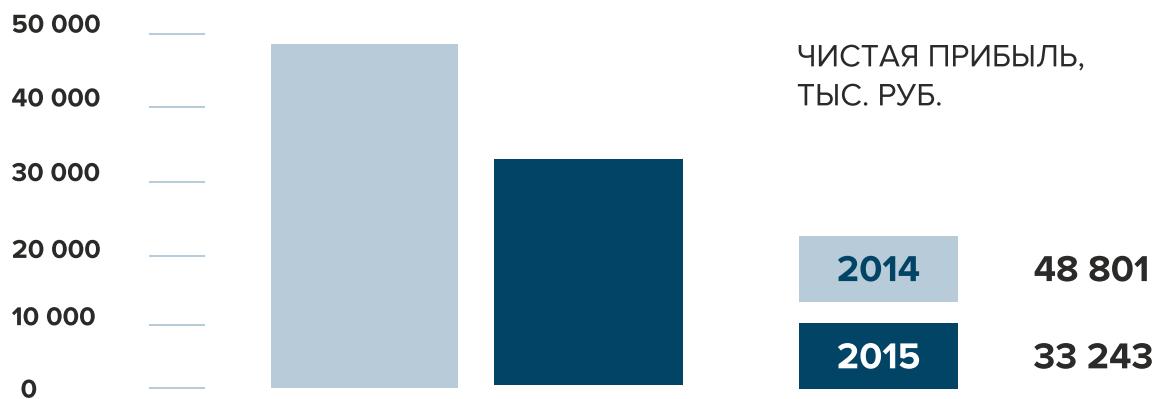
Чистая прибыль:

**33 243** тыс. руб.



ДИНАМИКА ОСНОВНЫХ ФИНАНСОВО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ:





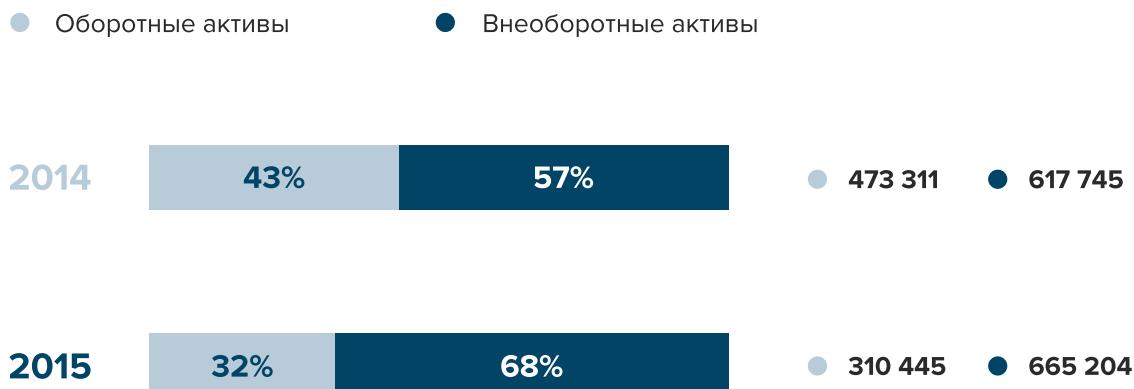
## 5.2 ≡ СТРУКТУРА ИМУЩЕСТВА И ИСТОЧНИКИ ЕГО ФОРМИРОВАНИЯ

| Показатель  | Значение показателя |            |   |  | Изменение             |                           |
|---|---------------------|------------|---|--|-----------------------|---------------------------|
|   | в тыс. руб.         |            | в % к валюте баланса                          |  | тыс. руб. (гр.3-гр.2) | ± %, ((гр.3-гр.2) : гр.2) |
|   | 31.12.2014          | 31.12.2015 | на начало анализируемого периода (31.12.2014) | на конец анализируемого периода (31.12.2015) |                       |                           |
| <b>Активы</b>   |                     |            |   |  |                       |                           |
| <b>1. Внеборотные активы, в том числе:</b>            | 617 745             | 665 204    | 56,6%   | 68,2%  | 47 459                | 7,7%                      |
| основные средства                                     | 598 767             | 648 392    | 54,9%   | 66,5%  | 49 625                | 8,3%                      |
| нематериальные активы                                 | 0                   | 0          | 0,0%  | 0,0%   | 0                     |                           |
| <b>2. Оборотные активы, в том числе:</b>              | 473 311             | 310 445    | 43,4%   | 31,8%  | -162 866              | -34,4%                    |
| Запасы  | 83 177              | 83 233     | 7,6%  | 8,5%   | 55                    | 0,1%                      |
| дебиторская задолженность                             | 332 300             | 218 958    | 30,5%   | 22,4%  | -113 342              | -34,1%                    |
| денежные средства и краткосрочные финансовые вложения | 49 757              | 3 102      | 4,6%  | 0,3%   | -46 655               | -93,8%                    |
| <b>Пассивы</b>  |                     |            |   |  |                       |                           |
| <b>1. Собственный капитал</b>                         | 463 218             | 496 461    | 42,5%   | 50,9%  | 33 243                | 7,2%                      |
| <b>2. Долгосрочные обязательства, в том числе:</b>    | 15 464              | 12 542     | 1,4%  | 1,3%   | -2 922                | -18,9%                    |
| заемные средства                                      | 0                   | 0          | 0,0%  | 0,0%   | 0                     |                           |
| <b>3. Краткосрочные обязательства, в том числе:</b>   | 612 374             | 466 646    | 56,1%   | 47,8%  | -145 728              | -23,8%                    |
| заемные средства                                      | 275 000             | 277 000    | 25,2%   | 28,4%  | 2 000                 | 0,7%                      |
| Валюта баланса  | 1 091 056           | 975 649    | 100,0%  | 100,0%                                       | -115 407              | -10,6%                    |

При подготовке настоящего раздела годового отчета использованы показатели бухгалтерских балансов Общества по состоянию на 31.12.14 г. и 31.12.15 г.

Валюта баланса по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 975 649 тыс. руб. По сравнению с данными баланса за предшествующий отчетный период, общая сумма имущества ОАО «Облкоммунэнерго» и источников его формирования сократилась на 115 407 тыс. руб. (10,6%).

## СТРУКТУРА АКТИВА БАЛАНСА



## ВНЕОБОРТОНЫЕ АКТИВЫ

По состоянию на 31 декабря 2015 г. внеоборотные активы Общества составляют 665 204 тыс. руб. Их доля в составе активов равна 68,2%. На основные средства (включая оборудование к установке, приобретение земельных участков, строительство и приобретение объектов основных средств) в размере 648 392 тыс. руб. приходится 66,5% совокупных активов Общества и 97,5% внеоборотных активов.

## ОБОРОТНЫЕ АКТИВЫ

На отчетную дату оборотные активы Общества составляют 310 445 тыс. руб. или 31,8% валюты баланса. Относительно уровня 2014 года активы сократились на 162 866 тыс. руб. Основной удельный вес в структуре оборотных активов по итогам анализируемого периода приходится на дебиторскую задолженность – 70,5%. Также в составе оборотных активов учтены запасы – 26,8%, налог на добавленную стоимость – 0,3%, денежные средства – 1,0%, прочие оборотные активы – 1,4%.

Совокупная дебиторская задолженность на конец 2015 года значительно снизилась (на 113 342 тыс. руб.) и составила 218 958 тыс. руб., что явилось основной причиной снижения валюты баланса. По состоянию на 31 декабря 2015 года основное снижение произошло по расчетам с покупателями и заказчиками (на 119 171 тыс. руб. или на 40,3% от уровня прошлого года), причиной чему явилось списание дебиторской задолженности ПАО «МРСК Волга» с истекшим сроком исковой давности.

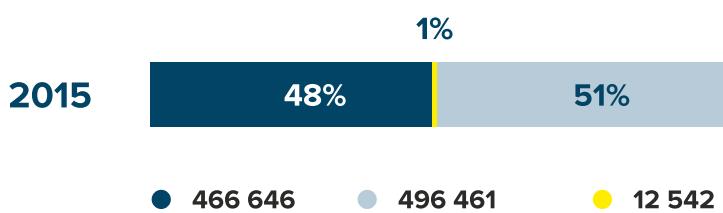
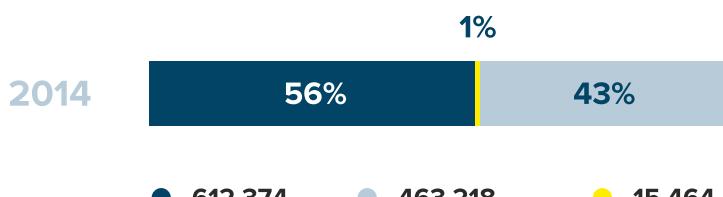
Расчеты с поставщиками и подрядчиками составляют 24 950 тыс. руб. или 11,4% от общей дебиторской задолженности, расчеты с разными дебиторами 8 150 тыс. руб. или 3,7%, расчеты по налогам и сборам 7 498 тыс. руб. или 3,4%, расчеты по социальному страхованию и обеспечению 787 тыс. руб. или 0,4%, расчеты с подотчетными лицами 156 тыс. руб. или 0,1%, расчеты с персоналом по прочим операциям 466 тыс. руб. или 0,2%.

Запасы по состоянию на 31 декабря 2015 года составляют 83 233 тыс. руб. или 8,5% валюты баланса. Относительно 2014 года запасы увеличились незначительно (на 56 тыс. руб.), что обусловлено проводимыми в течение года мероприятиями по закупке и своевременному списанию материалов, контролем за сроками проведения работ, разграничением и инвентаризацией складов.

В совокупности сумма наиболее ликвидных активов (денежные средства и краткосрочные финансовые вложения) сократилась на 46 655 тыс. руб. Причиной снижения является отсутствие финансовыхложений в 2015 году по сравнению с 48 400 тыс. руб. в 2014 году, что связано с направлением денежных средств исключительно в основную деятельность.

## СТРУКТУРА ПАССИВА БАЛАНСА

- Капитал и резервы
- Краткосрочные обязательства
- Долгосрочные обязательства



## КАПИТАЛ И РЕЗЕРВЫ

Доля собственных источников Общества по состоянию на 31 декабря 2015 года составляет 496 461 тыс. руб. или 50,9% от валюты баланса. На уставный капитал Общества приходится 127 317 тыс. руб. или 25,7% от общей величины собственных источников, на добавочный капитал 128 179 тыс. руб. или 25,8%, на резервный капитал 6 366 тыс. руб. или 1,3%. Основную долю среди собственных источников занимает сумма нераспределенной прибыли (прошлых лет и отчетного года) и составляет 234 599 тыс. руб. или 47,2%. В целом рост капитала Общества в 2015 году связан с получением по итогам года положительной чистой прибыли.

## ОБЯЗАТЕЛЬСТВА

Долгосрочные обязательства в Балансе представлены отложенными налоговыми обязательствами, которые составляют на конец анализируемого периода 12 542 тыс. руб. или 1,3% валюты баланса.

Краткосрочные обязательства по состоянию на 31 декабря 2015 года составляют 466 646 тыс. руб. или 47,8% валюты баланса. Структура краткосрочных обязательств представлена следующим образом:

- заемные средства (краткосрочные кредиты) - 277 000 тыс. руб. или 59,3%;
- кредиторская задолженность - 147 176 тыс. руб. или 31,5%;
- доходы будущих периодов - 9 517 тыс. руб. или 2,1%;
- оценочные обязательства – 32 953 тыс. руб. или 7,1%.

Наибольший удельный вес среди краткосрочных пассивов занимают заемные средства – 59,3%.

Относительно 2014 года произошло незначительное увеличение уровня краткосрочных кредитов (на 0,8%). В отчетном году Обществом производилось как привлечение, так и погашение кредитов, однако сложная экономическая ситуация в стране не позволили оптимизировать кредитный портфель и снизить задолженность по кредитам, также увеличились расходы на обслуживание кредитов (подробнее см. раздел «Кредитная политика»).

Второй по величине среди краткосрочных пассивов является кредиторская задолженность – 31,5%.

По сравнению с 2014 годом сумма кредиторской задолженности, в результате списания кредиторской задолженности ПАО «Саратовэнерго» за компенсацию потерь в электрических сетях с истекшим сроком исковой давности, снизилась на 154 676 тыс. руб. или 51,2% и составила 147 176 тыс. руб., в том числе: расчеты с поставщиками и подрядчиками – 56 269 тыс. руб., расчеты с покупателями и заказчиками – 25 907 тыс. руб., расчеты по налогам и сборам – 33 986 тыс. руб. (начисленные налоги за 4 квартал 2015 года), расчеты по социальному страхованию и обеспечению – 14 693 тыс. руб., расчеты с разными дебиторами и кредиторами -16 321 тыс. руб.

### НА 31.12.15 Г. БАЛАНС ОБЩЕСТВА ХАРАКТЕРИЗУЕТСЯ СЛЕДУЮЩИМИ ОСОБЕННОСТЯМИ:

1. высокой долей внеоборотных активов – 68,2% валюты баланса;
2. преобладанием в составе оборотных активов дебиторской задолженности – 70,5% оборотных средств или 22,4% валюты баланса;
3. значительным объемом краткосрочных обязательств 47,8% валюты баланса;
4. увеличением собственного капитала на 7,2%

## 5.3 ≡ ПОКАЗАТЕЛИ ОТЧЕТА О ФИНАНСОВЫХ РЕЗУЛЬТАТАХ

| Показатель                        | Значение показателя тыс. руб. |               | Изменение показателя |               |
|-----------------------------------|-------------------------------|---------------|----------------------|---------------|
|                                   | 2015 г.                       | 2014 г.       | тыс. руб.            | %             |
| <b>Выручка</b>                    | 1 565 044                     | 1 537 231     | +27 813              | +1,8          |
| <b>Себестоимость</b>              | 1 075 795                     | 1 059 146     | +16 649              | +1,6          |
| <b>Валовая прибыль</b>            | 489 249                       | 478 085       | +11 164              | +2,3          |
| <b>Управленческие расходы</b>     | 347 988                       | 336 511       | +11 477              | +3,4          |
| <b>Прибыль от продаж</b>          | 141 261                       | 141 574       | - 313                | - 0,2         |
| <b>Проценты к получению</b>       | 898                           | 1 365         | - 467                | - 34,2        |
| <b>Проценты к уплате</b>          | 47 055                        | 29 493        | +17 562              | +59,5         |
| <b>Прочие доходы</b>              | 221 444                       | 89 472        | +131 972             | +147,5        |
| <b>Прочие расходы</b>             | 266 465                       | 68 674        | +197 791             | +288,0        |
| <b>Прибыль до налогообложения</b> | 50 083                        | 134 244       | - 84 161             | - 62,7        |
| <b>Текущий налог на прибыль</b>   | 18 096                        | 27 601        | - 9 505              | - 34,4        |
| <b>ПНО (активы)</b>               | 6 823                         | 1 830         | +4 993               | +372,8        |
| <b>ОНО</b>                        | 2 922                         | 744           | +2 178               | +392,7        |
| <b>ОНА</b>                        | 1 666                         | 1 821         | - 155                | - 8,5         |
| <b>Прочее</b>                     |                               | 58 919        | - 58 919             |               |
| <b>Чистая прибыль</b>             | <b>33 243</b>                 | <b>48 801</b> | <b>- 15 558</b>      | <b>- 31,9</b> |



**ВЫРУЧКА - 1 565 МЛН. РУБ.**

**Выручка ОАО «Облкоммунэнерго» за 2015 год по всем видам деятельности составила 1565 044 тыс. руб., в том числе:**

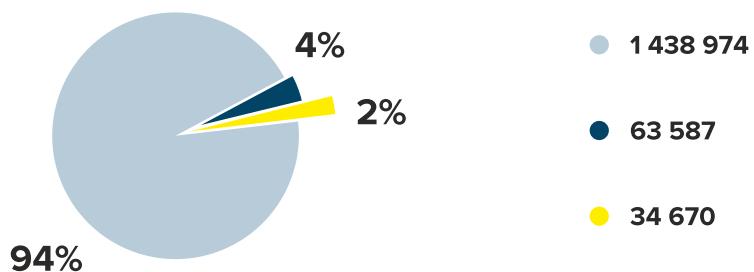
основная деятельность (передача электрической энергии) 1 457 925 тыс. руб. (93,1%),  
оказание услуг технологического присоединения – 66 181 тыс. руб. (4,3%),  
прочая деятельность – 40 938 тыс. руб. (2,6%).

Рост выручки в отчетном году произошел в основном от передачи электрической энергии и составил 19 млн. руб., а также значительный прирост произошел от осуществления прочей деятельности – 6,3 млн. руб.

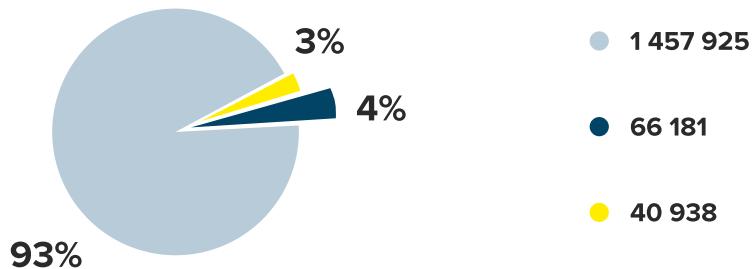
## ДИНАМИКА ВЫРУЧКИ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ЗА 2014-2015 ГГ.

- Услуга по передаче
- Технологическое присоединение
- Прочее

### 2014



### 2015



СЕБЕСТОИМОСТЬ - **1 076** МЛН. РУБ.

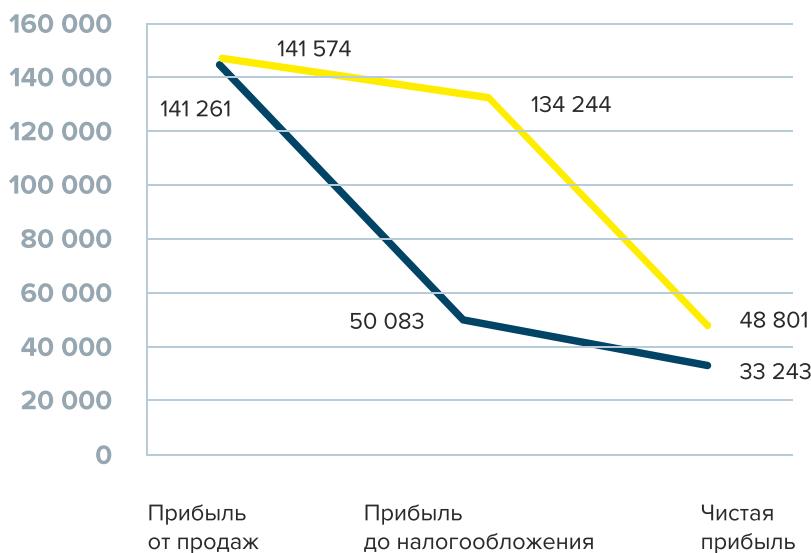
## ДИНАМИКА ЗАТРАТ НА ПРОИЗВОДСТВО И РЕАЛИЗАЦИЮ УСЛУГ ПО ВИДАМ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ В 2014-2015ГГ.

| Себестоимость                         | 2015<br>(тыс.<br>руб.) | Доля в<br>общей<br>сумме,<br>% | 2014<br>(тыс.<br>руб.) | Доля в<br>общей<br>сумме, % | Изменения<br>за период<br>2014 -<br>2015гг. в<br>руб. |
|---------------------------------------|------------------------|--------------------------------|------------------------|-----------------------------|---|
| Услуги по передаче электроэнергии     | 1 020 970              | 94,9                           | 1 021 222              | 96,5                        | - 252   |
| Услуги технологического присоединения | 21 238                 | 2,0                            | 18 416                 | 1,7                         | +2 822  |
| Прочая деятельность                   | 33 587                 | 3,1                            | 19 508                 | 1,8                         | +14 079   |
| Итого                                 | <b>1 075 795</b>       | <b>100</b>                     | <b>1 059 146</b>       | <b>100</b>                  | <b>+16 649</b>  |

### Чистая прибыль

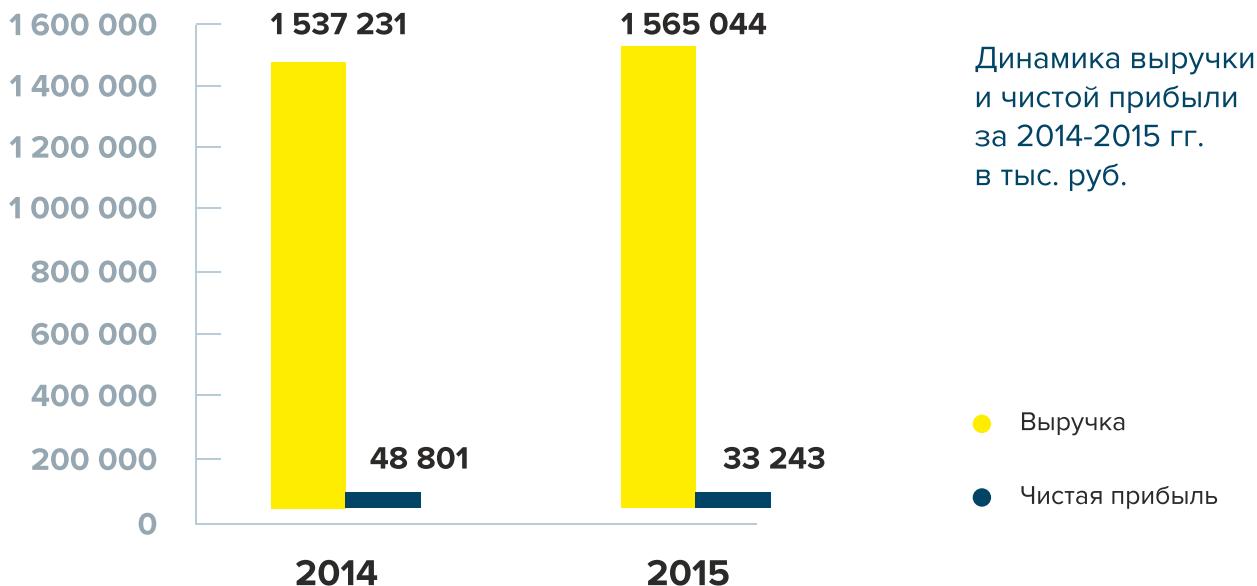
**33,2** млн. руб.

Чистая прибыль ОАО «Облкоммунэнерго» по итогам 2015 года снизилась относительно 2014 года на 15 558 тыс. руб. или 31,9% и составила 33 243 тыс. руб.



Динамика прибыли от продаж, прибыли до налогообложения и чистой прибыли, в тыс. руб.

● 2014  
● 2015



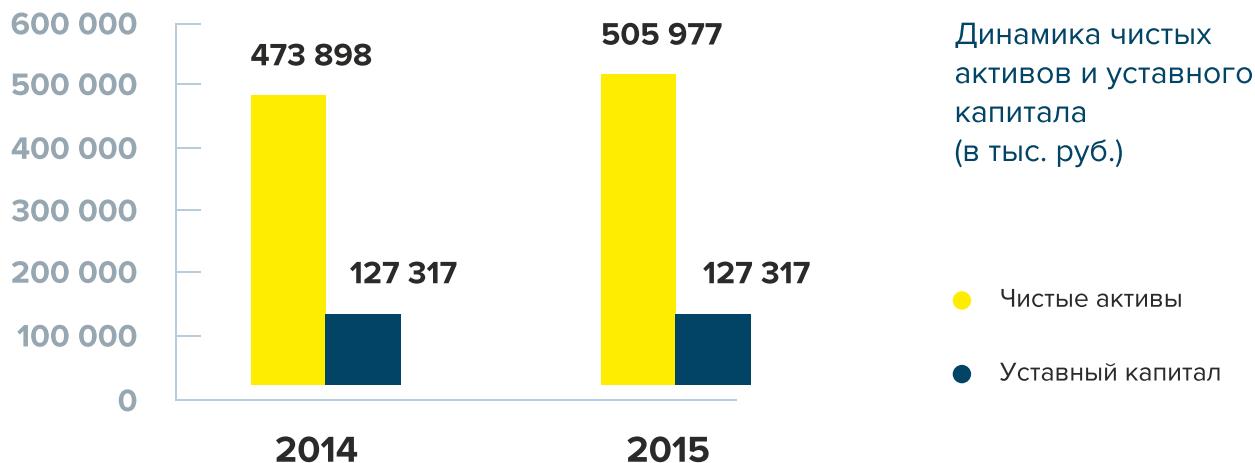
## 5.4 ≡ ОЦЕНКА СТОИМОСТИ ЧИСТЫХ АКТИВОВ

| Показатель  | Значение показателя |            |   |  | Изменение            |                           |
|---|---------------------|------------|---|--|----------------------|---------------------------|
|   | в тыс. руб.         |            | в % к валюте баланса                          |  | тыс. руб.(гр.3-гр.2) | ± %, ((гр.3-гр.2) : гр.2) |
|   | 31.12.2014          | 31.12.2015 | на начало анализируемого периода (31.12.2014) | на конец анализируемого периода (31.12.2015) |                      |                           |
| 1. Чистые активы  | 473 897             | 505 977    | 43,4%   | 51,9%  | 32 080               | 6,8                       |
| 2. Уставный капитал   | 127 317             | 127 317    | 11,7%   | 13,0%  | -                    | -                         |
| 3. Превышение чистых активов над уставным капиталом (стр.1 - стр.2) | 346 580             | 378 660    | 31,8%   | 38,8%  | 32 080               | 9,3                       |

Чистые активы Общества на 31 декабря 2015 года в 3,9 раза превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение Общества, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов. Кроме этого, за 2015 год произошло увеличение чистых активов по сравнению с 2014 годом на 6,8% .



ПРЕВЫШЕНИЕ ЧИСТЫХ АКТИВОВ НАД УСТАВНЫМ КАПИТАЛОМ И ИХ УВЕЛИЧЕНИЕ ЗА ПЕРИОД ГОВОРЯТ О ХОРОШЕМ ФИНАНСОВОМ ПОЛОЖЕНИИ ОБЩЕСТВА ПО ДАННОМУ ПРИЗНАКУ.



## 5.5 ≡ АНАЛИЗ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

### ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ФИНАНСОВОЙ УСТОЙЧИВОСТИ

| Показатель  | Значение показателя |            | Изменение показателя<br>(гр.3 - гр.2) |
|---|---------------------|------------|---------------------------------------|
|   | 31.12.2014          | 31.12.2015 |                                       |
| Коэффициент автономии                                       | 0,42                | 0,51       | +0,08                                 |
| Коэффициент финансового левериджа                           | 1,36                | 0,97       | - 0,39                                |
| Коэффициент мобильности имущества                           | 0,43                | 0,32       | - 0,12                                |
| Коэффициент мобильности оборотных средств                   | 0,11                | 0,01       | - 0,10                                |
| Коэффициент эффективности использования собственных средств | 0,29                | 0,10       | - 0,19                                |
| Долг/EBITDA   | 1,26                | 1,78       | +0,52                                 |

Коэффициент автономии характеризует отношение собственного капитала к общей сумме капитала (активов) организации. Коэффициент показывает насколько организация независима от кредиторов и по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 0,51. Полученное значение показывает, что ввиду недостатка собственного капитала Общество в значительной степени зависит от кредиторов, но в течение анализируемого периода коэффициент вырос на 0,08, что свидетельствует о том, что Общество в большей степени рассчитывает на собственные источники финансирования, чем в предыдущие периоды.

Коэффициент финансового левериджа характеризует соотношение заемного и собственного капитала организации. Допустимым считается значение до 2 (у крупных публичных компаний это соотношение может быть еще больше). При больших значениях коэффициента организация теряет финансовую независимость, и ее финансовое положение становится крайне неустойчивым. Таким организациям сложнее привлечь дополнительные займы. Оптимальным, особенно в российской практике, считается равное соотношение обязательств и собственного капитала (чистых активов), т.е. коэффициент финансового левериджа, равный 1. По итогам 2015 года Обществу удалось улучшить показатель на 0,39 и максимально приблизить его значение к оптимальному уровню (0,97).

Показатель отношения долга к EBITDA показывает платежеспособность компании. При нормальном финансовом состоянии организации значение данного коэффициента не должно превышать 3. В соответствии с договорами об открытии возобновляемых кредитных линий, заключенных Обществом с ОАО «Сбербанк России», выполнение данного финансового показателя необходимо обеспечить на уровне не более 3,3. Данное требование по итогам 2015 года Обществом выполнено.

## 5.6 ≡ АНАЛИЗ ЛИКВИДНОСТИ

### РАСЧЕТ КОЭФФИЦИЕНТОВ ЛИКВИДНОСТИ

| Показатель ликвидности                             | Значение показателя |            | Изменение показателя<br>(гр.3-гр.2) |
|--|---------------------|------------|-------------------------------------|
|  | 31.12.2014          | 31.12.2015 |                                     |
| 1. Коэффициент текущей (общей) ликвидности         | 0,77                | 0,67       | - 0,11                              |
| 2. Коэффициент быстрой (промежуточной) ликвидности | 0,62                | 0,48       | - 0,15                              |
| 3. Коэффициент абсолютной ликвидности              | 0,08                | 0,01       | - 0,07                              |

Коэффициент быстрой ликвидности характеризует способность организации погасить свои краткосрочные обязательства за счет продажи ликвидных активов и по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 0,48.

По состоянию на 31 декабря 2015 года коэффициент общей (текущей) ликвидности, характеризующий способность Общества погашать текущие (краткосрочные) обязательства за счёт только оборотных активов, имеет значение 0,67.

Коэффициент абсолютной ликвидности характеризует способность Общества погасить всю или часть краткосрочной задолженности за счет денежных средств и краткосрочных финансовых вложений и за анализируемый период составляет 0,01.

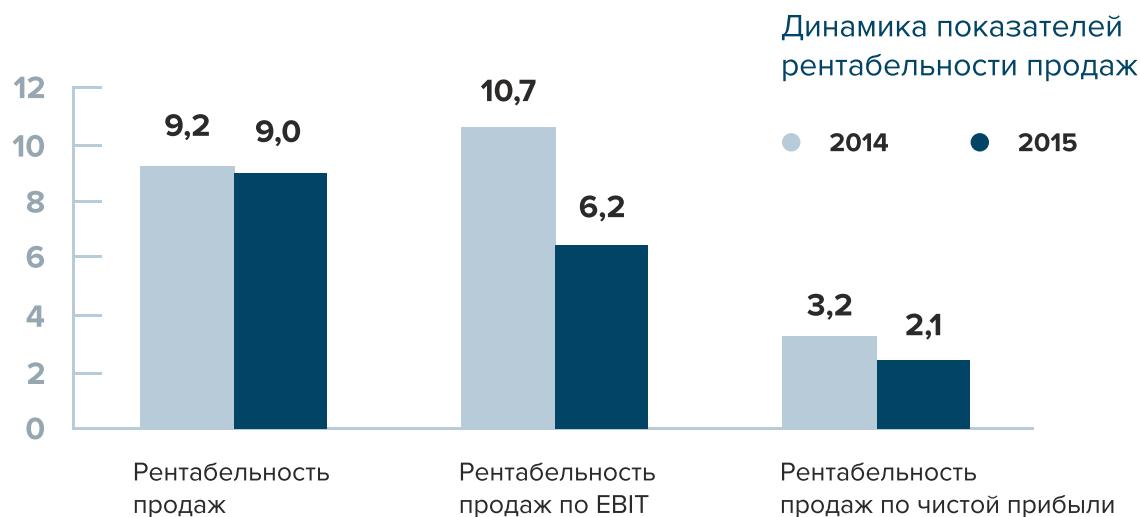
Показатели ликвидности за отчетный период уменьшили своё значение, что дает нам представление об ухудшении платежеспособности Общества, однако необходимо заметить, что уменьшение показателей ликвидности связано со списанием большого объема дебиторской задолженности с истекшим сроком исковой давности.

## 5.7 ≡ АНАЛИЗ РЕНТАБЕЛЬНОСТИ

| Показатели рентабельности   | Значения показателя<br>(в%, или в копейках с<br>рубля) |      | Изменение<br>показателя   |                       |
|---|--|------|---------------------------|-----------------------|
|   | 2014   | 2015 | кол.,<br>(гр.3 -<br>гр.2) | ±%<br>(3 - 2)<br>: 2) |
| 1. Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки).                                       | 9,2  | 9,0  | -0,2                      | -0,02                 |
| 2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки). | 10,7   | 6,2  | -4,5                      | -0,42                 |
| 3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки).                        | 3,2  | 2,1  | -1,1                      | -0,33                 |
| Справочно :<br>Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)           | 13,4   | 13,1 | -0,3                      | -0,02                 |
| Коэффициент покрытия процентов к уплате (ICR), нормальное значение: 1,5 и более.                                    | 5,6  | 2,1  | -3,49                     | -0,63                 |

Прибыль от продаж в анализируемом периоде составляет 9,0% от полученной выручки. По сравнению с данным показателем за аналогичный период года, предшествующего отчёtnому, рентабельность снизилась незначительно (на 0,2%).

Показатель рентабельности, рассчитанный как отношение прибыли до вычета процентов к уплате и налогообложения (EBIT) к выручке организации, за 2015 год составил 6,2%, сократившись на 4,5%.



## 5.8 ≡ РАСЧЕТ ПОКАЗАТЕЛЕЙ ДЕЛОВОЙ АКТИВНОСТИ (ОБОРАЧИВАЕМОСТИ)

В следующей таблице рассчитаны показатели оборачиваемости ряда активов, характеризующие скорость возврата авансированных на осуществление деятельности Общества средств, а также показатель оборачиваемости кредиторской задолженности при расчетах с поставщиками и подрядчиками.

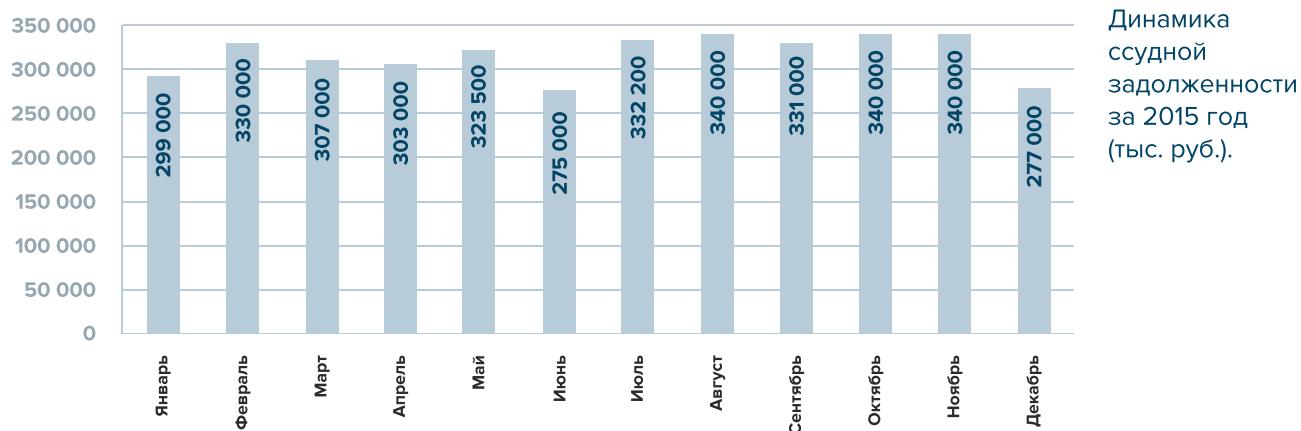
Показатели деловой активности позволяют проанализировать, насколько эффективно Общество использует свои (или привлеченные) средства в процессе хозяйственной деятельности.

| Показатели  | Значения показателя |       | Изменение показателя |
|---|---------------------|-------|----------------------|
|   | 2014                | 2015  |                      |
| 1. Коэффициент оборачиваемости активов                    | 2,61                | 2,44  | -0,17                |
| 2. Коэффициент оборачиваемости оборотных средств          | 3,31                | 3,99  | +0,68                |
| 3. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности  | 4,69                | 5,68  | +0,99                |
| 4. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности | 5,35                | 6,97  | +1,62                |
| 5. Коэффициент оборачиваемости материальных запасов       | 11,83               | 12,93 | +1,10                |
| 6. Коэффициент оборачиваемости основных средств           | 2,71                | 2,51  | -0,20                |
| 7. Коэффициент оборачиваемости собственного капитала      | 3,50                | 3,26  | -0,24                |

## 5.9 ≡ КРЕДИТНАЯ ПОЛИТИКА

Остаток ссудной задолженности по привлеченным краткосрочным кредитам ОАО «Облкоммунэнерго» по состоянию на 31 декабря 2015 года составил 277 млн. руб. Относительно предыдущего отчетного периода задолженность по кредитам увеличилась на 2 млн. руб.

В 2015 году сохранилась тенденция ухудшения ситуации на рынке капитала и роста ставок по заключаемым договорам. Средневзвешенная ставка по привлеченным заемным ресурсам по состоянию на 31 декабря 2015 года составила 15,6%, что выше значения показателя за предыдущий период на 4,4 процентных пункта.



## 5.10 ≡ ТАРИФООБРАЗОВАНИЕ

ОАО «Облкоммунэнерго» - территориальная сетевая организация, основным видом деятельности которой является услуга по передаче электрической энергии. Данный вид деятельности регулируется Федеральным законом от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», а так же постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».

### 5.10.1 ≡ ТАРИФ НА УСЛУГУ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В соответствии с приказом ФСТ России, начиная с 2012 года тариф на услуги по передаче электрической энергии установлен на долгосрочный период регулирования (2012-2016 г.г.).

Работа в сфере тарифообразования ведется с учетом проводимой Правительством РФ реформы в сфере развития электроэнергетики и, в связи с этим, постоянно меняющимися требованиями законодательства.

В 2014 году было принято решение об обращении в регулирующий орган о продлении долгосрочного периода до 2016 года включительно.

В результате проведенной в 2015 году работы, органом регулирования Саратовской области на 2016 год определена необходимая валовая выручка ОАО «Облкоммунэнерго» для покрытия обоснованных расходов на передачу электрической энергии в размере 976 661,56 тыс. руб.

На основании определенной НВВ утверждены индивидуальные тарифы предприятия для расчета со смежной сетевой организацией при установлении единых котловых тарифов на услуги по передаче электрической энергии на 2016 год в следующем размере:

| Период                           | Плата за услуги по содержанию электросетей руб./кВт/мес. | Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях руб./кВт.ч | Двухставочный<br>(без учета НДС) |
|----------------------------------|--|--|----------------------------------|
| с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. | 389,51353  | 0,42648  |                                  |
| с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. | 389,51353  | 0,42648  |                                  |

| Период                           | Плата за услуги по содержанию электросетей руб./кВт/мес. | Ставка по оплате потерь, руб./кВт.ч | Тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./кВт.ч | Одноставочный<br>(без учета НДС) |
|----------------------------------|--|-------------------------------------|---|----------------------------------|
| с 01.01.2016 г. по 30.06.2016 г. | 0,71472  | 0,42648                             | 1,14120   |                                  |
| с 01.07.2016 г. по 31.12.2016 г. | 0,71472  | 0,42648                             | 1,14120   |                                  |

В результате проведенной работы в сфере тарифообразования Общество получило возможность дополнительного дохода в сумме 61,7 млн. рублей по сравнению с 2015 годом. Для обоснования расходов сметы затрат НВВ создана база данных по статьям затрат, соответствующих законодательству РФ в сфере электроэнергетики. В структуре тарифа на услуги по передаче электрической энергии по статье расходов «Капитальные вложения» учтена сумма 59,1 млн.руб.

Благодаря этому Общество имеет возможность продолжать работы по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса за счёт средств, получаемых от оказания услуги по передаче электротергии.

## 5.10.2 ≡ ТАРИФ НА ТЕХНОЛОГИЧЕСКОЕ ПРИСОЕДИНЕНИЕ

Анализ уровня установленных на 2015 год стандартизованных тарифных ставок по технологическому присоединению потребителей показал, что их уровень соответствует уровню ведущих ТСО Саратовской области и должен покрыть расходы Общества, планируемые при присоединении энергопотребляющих устройств новых потребителей.

Для работы с потребителями Постановлением Комитета государственного регулирования тарифов Саратовской области от 29 декабря 2015г. №67/21 «Об установлении ставки платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств (энергетических установок) к электрическим сетям ОАО «Облкоммунэнерго» установлены стандартизованные ставки на 2016 год в следующих размерах:

- Размер ставок за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Облкоммунэнерго» для Заявителей - физических и юридических лиц в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет менее 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) на уровне напряжения ниже 35 кВ.

(см. Таблица 5-1)



- Размер стандартизованных ставок для определения платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ОАО «Облкоммунэнерго» для Заявителей - физических и юридических лиц в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет менее 8900 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности) на уровне напряжения ниже 35 кВ

(см. Таблица 5-2)



**Таблица 5-1**

(руб., без учета НДС)

| N/N         | <b>Мероприятия технологического присоединения</b>   | уровень напряжения НН<br>(0,4 кВ и ниже)   |   | уровень напряжения СН 2<br>(20 -1 кВ)  |  |
|-------------|---|--|---|--|--|
|             |   | для Заявителей, за исключением<br>Заявителей с присоединяемой мощностью<br>до 150 кВт включительно (с учетом ранее<br>присоединенной мощности) | для Заявителей с присоединяемой<br>мощностью до 150 кВт включительно<br>(с учетом ранее присоединенной<br>мощности) | для Заявителей, за исключением<br>Заявителей с присоединяемой<br>мощностью до 150 кВт включительно<br>(с учетом ранее присоединенной мощности) | для Заявителей с присоединяемой<br>мощностью до 150 кВт включительно<br>(с учетом ранее присоединенной мощности) |
| <b>1</b>    | Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителя (ТУ)               | -  | -   | -  | -  |
|             | - по временной схеме  | 261,70   | 261,70  | 261,70   | 261,70   |
|             | - по постоянной схеме   | 261,70   | 261,70  | 261,70   | 261,70   |
| <b>2</b>    | Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"  | X  | X   | X  | X  |
| <b>3</b>    | Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили" | X  | X   | X  | X  |
| <b>3.1.</b> | строительство воздушных линий   | 9621,10  | 4810,55   | 5776,77  | 2888,39  |
| <b>3.2.</b> | строительство кабельных линий   | 7683,67  | 3841,84   | 3563,56  | 1781,78  |
| <b>3.3.</b> | строительство пунктов секционирования   | X  | X   | X  | X  |
| <b>3.4.</b> | Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ | 6778,74  | 3389,37   | 6778,74  | 3389,37  |
| <b>3.5.</b> | строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)            | X  | X   | X  | X  |
| <b>4</b>    | Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ                                    | -  | -   | -  | -  |
|             | - по временной схеме  | 226,77   | 226,77  | 226,77   | 226,77   |
|             | - по постоянной схеме   | 226,77   | 226,77  | 226,77   | 226,77   |
| <b>5</b>    | Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя      | -  | -   | -  | -  |
|             | - по временной схеме  | 0,00   | 0,00  | 0,00   | 0,00   |
|             | - по постоянной схеме   | 0,00   | 0,00  | 0,00   | 0,00   |
| <b>6</b>    | Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети | -  | -   | -  | -  |
|             | - по временной схеме  | 345,35   | 345,35  | 345,35   | 345,35   |
|             | - по постоянной схеме   | 345,35   | 345,35  | 345,35   | 345,35   |

**Таблица 5-2**

(без учета НДС)

| Обозна<br>чение   | Наименование ставки  | Стандартизированная ставка в<br>ценах периода регулирования в<br>расчете на единицу<br>максимальной мощности<br>(руб./кВт)            |  |
|---|--|---|--|
|   |  | по постоянной<br>схеме  | по временной<br>схеме  |
| <b>C1</b>   | Ставка за единицу максимальной мощности на осуществление организационных мероприятий   | 833,82  | 833,82   |
| <b>C1.1</b>   | Стоимость мероприятий по подготовке и выдаче сетевой организацией ТУ   | 261,70  | 261,70   |
| <b>C1.2</b>   | Стоимость мероприятий по проверке сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ  | 226,77  | 226,77   |
| <b>C1.3</b>   | Стоимость мероприятий на участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя | 0,00  | 0,00   |
| <b>C1.4</b>   | Стоимость мероприятий по фактическому присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети  | 345,35  | 345,35   |
| <b>Уровень напряжения - НН (0,4 кВ и ниже)</b>  |  |   |  |
| Обозна<br>чение   | Ставки по мероприятиям "последней мили"  | Расходы на строительство (в ценах 2001 года)  |  |
|   |  | для Заявителей, за исключением Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) | для Заявителей с присоединяемой мощностью до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной мощности) |
| <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км):</b>                     |  |   |  |
| <b>C2</b>   | VЛИ -0,4 кВ  | 208752,92   | 104376,46  |
| <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий в расчете на 1 км линий (руб./км):</b>                     |  |   |  |
| <b>C3</b>   | KЛ -0,4 кВ   | 304049,38   | 152024,69  |
| <b>Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство комплексных трансформаторных подстанций в расчете на 1 кВт (руб./кВт):</b> |  |   |  |
| <b>C4</b>   | КТП киоскового типа 100- 10/0,4 кВ   | 1430,13   | 715,07   |
| <b>C4</b>   | КТП киоскового типа 160 -10/0,4 кВ   | 962,25  | 481,12   |
| <b>C4</b>   | КТП киоскового типа 250 -10/0,4 кВ   | 675,59  | 337,79   |
| <b>C4</b>   | КТП киоскового типа 400 -10/0,4 кВ   | 617,77  | 308,89   |
| <b>C4</b>   | КТП киоскового типа 630 -10/0,4 кВ   | 490,70  | 245,35   |
| <b>C4</b>   | КТП киоскового типа 1000 -10/0,4 кВ  | 449,93  | 224,96   |
| <b>C4</b>   | двухтрансформаторная КТП 100 -10/0,4   | 2461,87   | 1230,94  |
| <b>C4</b>   | двухтрансформаторная КТП 100 -10/0,4   | 1652,69   | 826,34   |
| <b>C4</b>   | двухтрансформаторная КТП 250 -10/0,4   | 1496,96   | 748,48   |



# 06

глава

/ Основные векторы  
развития



## ВЕКТОР 1 ≡ ОКАЗАНИЕ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ

ПЕРЕДАЧА И РАСПРЕДЕЛЕНИЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ



ОБЪЕМ ОКАЗАННЫХ УСЛУГ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ  
ЭНЕРГИИ, МЛН. КВТ\*Ч

**1351,92**

2014

**1366,65**

2015

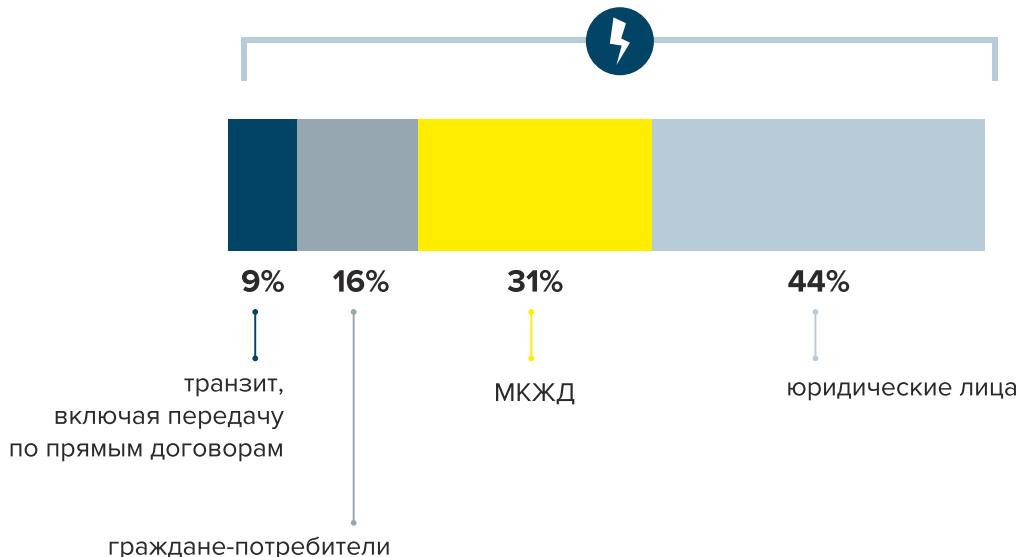
+  
1,09%

увеличение на 1,09%

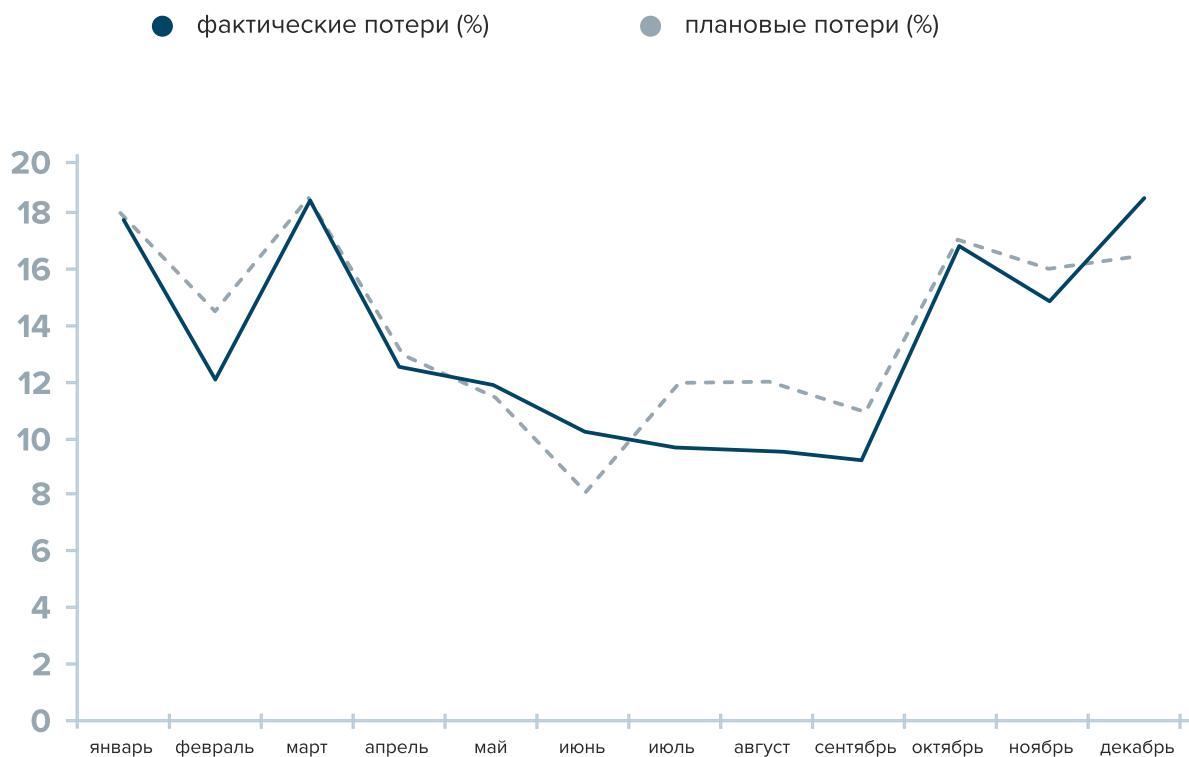
СРАВНИТЕЛЬНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ РАБОТЫ ФИЛИАЛОВ  
ПО ОТНОШЕНИЮ К 2014 ГОДУ

| Филиал        | Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии |            |            |       |
|---------------|---|------------|------------|-------|
|               | 2014  |            | 2015       |       |
|               | тыс. кВт*ч  | тыс. кВт*ч | тыс. кВт*ч | %     |
| Аркадак       | 18 610  | 17 565     | -1 045     | -5,61 |
| Аткарск       | 32 656  | 53 116     | 20 459     | 62,65 |
| Балаково      | 305 416   | 299 036    | -6 380     | -2,09 |
| Балашов       | 103 678   | 100 429    | -3 249     | -3,13 |
| Вольск        | 85 441  | 86 231     | 789        | 0,92  |
| Дергачи       | 12 668  | 12 861     | 193        | 1,53  |
| Ершов         | 28 417  | 28 287     | -130       | -0,46 |
| Калининск     | 25 763  | 24 707     | -1 056     | -4,10 |
| Красноармейск | 32 630  | 31 657     | -973       | -2,98 |
| Кр.Кут        | 20 573  | 20 443     | -130       | -0,63 |
| Маркс         | 65 256  | 65 901     | 645        | 0,99  |
| Мокроус       | 9 842   | 9 685      | -158       | -1,60 |
| Новоузенск    | 20 999  | 20 772     | -227       | -1,08 |
| Озинки        | 18 320  | 17 955     | -365       | -1,99 |
| Петровск      | 42 806  | 43 109     | 302        | 0,71  |
| Питерка       | 8 031   | 7 882      | -149       | -1,85 |
| Пугачев       | 56 665  | 56 646     | -18        | -0,03 |
| Ровное        | 7 239   | 7 372      | 133        | 1,83  |
| Ртищево       | 37 735  | 38 049     | 314        | 0,83  |
| Степное       | 17 694  | 17 906     | 212        | 1,20  |
| Хвалынск      | 25 490  | 25 968     | 478        | 1,88  |
| Энгельс       | 360 905   | 366 437    | 5 532      | 1,53  |
| СЭП           | 15 087  | 14 636     | -451       | -2,99 |

## СТРУКТУРА ПОЛЕЗНОГО ОТПУСКА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» В 2015 ГОДУ



## ГРАФИК ПОТЕРЬ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ В СЕТЯХ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» ПРИ ЕЁ ПЕРЕДАЧЕ В 2015 ГОДУ



## ВЕКТОР 2 ≡ МЕТРОЛОГИЧЕСКОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО»

### 1. РАБОТЫ ПО ПОВЕРКЕ СРЕДСТВ ИЗМЕРЕНИЙ В РАМКАХ АККРЕДИТАЦИИ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» В ОБЛАСТИ ОБЕСПЕЧЕНИЯ ЕДИНСТВА ИЗМЕРЕНИЙ

С 2015г. в ОАО «Облкоммунэнерго» начата работа по поверке средств измерений в рамках аккредитации в области обеспечения единства измерений.

Всего за 2015г. силами центральной метрологической лаборатории ОАО «Облкоммунэнерго» было выполнено:

- Проведены работы по поверке счетчиков электроэнергии в количестве 555 шт., в том числе 40 шт. – для сторонних организаций
- Проведены работы по поверке измерительных трансформаторов тока на стационарном оборудовании и на месте установки в количестве 3 509 шт., в том числе 313 шт. – для сторонних организаций
- Проведены работы по поверке измерительных приборов в количестве 124 шт.

**Проведение поверки средств измерений на базе ЦМЛ ОАО «Облкоммунэнерго» позволило в 2015г. сэкономить денежные средства на сумму 1 757 953 рубля и заработать в рамках прочей деятельности 118 911 рублей.**



### 2. РЕМОНТ И КАЛИБРОВКА ЭЛЕКТРОИЗМЕРИТЕЛЬНЫХ ПРИБОРОВ

В 2015г., согласно графику поверки средств измерений, силами центральной метрологической лаборатории ОАО «Облкоммунэнерго» были проведены работы по текущему и среднему ремонту, а также калибровке электроизмерительных приборов, эксплуатируемых в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго», в количестве 226 шт.



### 3. ОРГАНИЗАЦИЯ РАСЧЕТНОГО УЧЕТА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ НА ГРАНИЦЕ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ С ПОТРЕБИТЕЛЯМИ

В 2015г. была продолжена работа по организации расчетного учета электроэнергии на границе балансовой принадлежности с потребителями.

Всего за 2015г. было установлено:

- На границе балансовой принадлежности с гражданами – потребителями: 7 538 постов учета.
- На границе балансовой принадлежности с потребителями – юридическими лицами: 830 постов учета.



с гражданами – потребителями

**7 538**



с юридическими лицами

**830**

постов учета

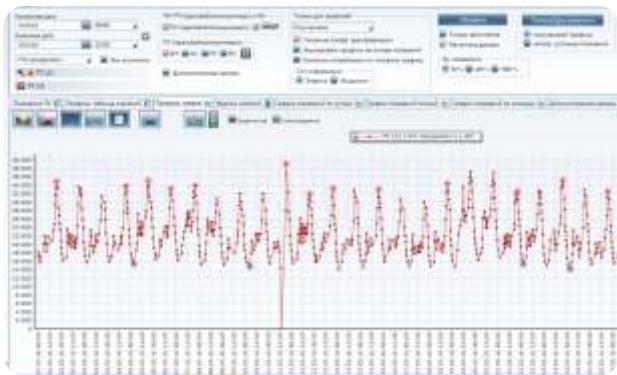


### 4. ОРГАНИЗАЦИЯ АВТОМАТИЗИРОВАННОГО СБОРА ИНФОРМАЦИИ ИЗ ПАМЯТИ ЭЛЕКТРОСЧЕТЧИКОВ ПОСРЕДСТВОМ GSM-МОДЕМОВ

В 2015г. была продолжена работа по организации автоматизированного сбора информации из памяти электросчетчиков посредством GSM-модемов с включением в опрос ПО «Телескоп+4.05».

В течение 2015 года было установлено 726 GSM-модемов.

Всего, по состоянию на конец 2015г., включено в автоматизированный опрос ПО «Телескоп+4.05» 4 179 приборов учета.



В течение 2015 года  
было установлено



**726**

GSM-модемов

### 3. СЕРТИФИКАЦИЯ КАЧЕСТВА ЭЛЕКТРОЭНЕРГИИ

В целях исполнения требований Постановления Правительства РФ № 982 от 01.12.2009 г. «Об утверждении единого перечня продукции, подлежащей обязательной сертификации» в 2015г. в ОАО «Облкоммунэнерго» проведена работа по сертификации качества электрической энергии, транспортируемой от 131 центра питания через электрические сети ОАО «Облкоммунэнерго» потребителям.

Работа выполнялась независимой экспертной организацией, фактов несоответствия качества электрической энергии требованиям ГОСТ 32144-2013 не выявлено.

По итогам проведенной работы ОАО «Облкоммунэнерго» были выданы «Сертификаты соответствия» №№ РОСС RU.AA09.B00211, №№ РОСС RU.AA09.B00213, №№ РОСС RU.AA09.B00211.



### 3. ОКАЗАНИЕ ПРАКТИЧЕСКОЙ ПОМОЩИ ФИЛИАЛАМ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО»



В ОАО «Облкоммунэнерго» на постоянной основе проводится работа по оказанию специалистами службы главного метролога практической помощи филиалам в части инструментальных проверок постов учета электроэнергии у потребителей.

В рамках данной работы в 2015г. были проведены инструментальные проверки 4202 постов учета потребителей, выявлено 1291 нарушение, по которым выданы предписания на приведение учета электроэнергии к соответствию требованиям НТД.



## МЕРОПРИЯТИЯ ПО ПОВЫШЕНИЮ НАДЁЖНОСТИ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ И СНИЖЕНИЮ ЗАТРАТ НА ЭКСПЛУАТАЦИЮ ЭЛЕКТРОСЕТЕВОГО ХОЗЯЙСТВА

В соответствии с утвержденными планами работ ОАО «Облкоммунэнерго» на 2015 год, направленных на выполнение комплекса мероприятий, по повышению надёжности электроснабжения потребителей и снижение затрат на эксплуатацию электросетевого хозяйства ОАО «Облкоммунэнерго», персоналом электротехнических лабораторий 11 филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» и электротехнической лабораторией службы РЗиА и ЭТЛ ОАО «Облкоммунэнерго» в 2015 году выполнялись периодические испытания электрооборудования, такого как:

- трансформаторные подстанции 6/0,4кВ;10/0,4кВ;35/6кВ в количестве **837шт.**
- распределительные пункты (РП) 6/10/35кВ в количестве **38шт.**
- масляные и вакуумные выключатели 6/10/35кВ в количестве **164шт.**
- силовые маслонаполненные трансформаторы 6/0,4кВ;10/0,4кВ;35/6кВ в количестве **1190шт.**
- воздушные линии 6/10кВ в количестве **539шт.**
- воздушные линии 0,4кВ в количестве **456шт.**
- кабельные линии выше 1000В в количестве **606шт.**
- кабельные линии до 1000В в количестве **254шт.**



В кратчайшие сроки устраниены **335 мест** повреждений кабельных линий **до и выше 1000В.**



Для обеспечения надежной и экономичной работы энергетического оборудования, а также бесперебойного электроснабжения потребителей ОАО «Облкоммунэнерго» проведен комплекс технических мероприятий по проверке устройств РЗиА оборудования 6/10кВ в количестве **211 комплектов**.

При реализации мероприятий, влияющих на повышение надежности и эффективности работы РЗиА, проведены работы по ремонту **142 комплектов** устройств РЗиА оборудования 6/10кВ, с последующим проведением комплекса приёмо-сдаточных испытаний.

## ВЕКТОР 3 ПРОИЗВОДСТВЕННО-ТЕХНИЧЕСКАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ



В целях снижения потерь электроэнергии, повышения безопасности и надежности эксплуатации электросетевого хозяйства и повышения качества электроснабжения потребителей в 2015 году были проведены следующие работы в сетях ОАО «Облкоммунэнерго»:

Произведен текущий ремонт:

электрических  
сетей

**6318** км.

ТП

**1864** шт.

РП

**91** шт.



Произведен капитальный ремонт:

ВЛ-0,4кВ, ВЛ-6(10)кВ, КЛ-0,4кВ, КЛ-6(10)кВ – **86,154км.**

В том числе:

ВЛ-0,4кВ – **72,69км;**

ВЛ-6(10)кВ – **13,27км;**



КЛ-6(10)кВ – **0,194км;**  
оборудования ТП, РП – **169ед.;**  
силовых трансформаторов – **147шт.**

Произведена реконструкция:  
ВЛ-0,4кВ, ВЛ-6(10)кВ, КЛ-0,4кВ, КЛ-6(10)кВ – **13,4км.**  
В том числе: ВЛ-0,4кВ – **4,87км;**



ВЛ-6(10)кВ – **8,53км**

Заменено ТП на ГКТП – **11шт.**



Проведены пирометрические измерения на **1864 ТП** и **91 РП**;



Произведена обрезка деревьев на трассе, протяженностью **954км**



Выполнен ремонт строительной части на **163 объектах**.

- ремонт кровли ТП, РП – 61шт. (Аркадак, Балаково, Вольск, Ершов, Калининск, Красноармейск, Красный Кут, Маркс, Новоузенск, Озинки, Петровск, Пугачёв, Ртищево, Хвалынск, Энгельс);
- ремонт полов ТП, РП – 70шт. (Аркадак, Аткарск, Балашов, Вольск, Дергачи, Ершов, Маркс, Мокроус, Калининск, Красный Кут, Красноармейск, Новоузенск, Озинки, Петровск, Энгельс);
- ремонт отмосток ТП, РП – 54шт. (Аркадак, Аткарск, Балашов, Вольск, Ершов, Маркс, Калининск, Красноармейск, Новоузенск, Озинки, Петровск, Пугачёв, Энгельс);
- усиление конструкций строительной части и капитальный ремонт ТП – 3шт. (Балаково и Энгельс);
- восстановление дорожного покрытия после вскрышных работ (Балаково, Балашов, Энгельс);
- обследование технического состояния строительных конструкций нежилых помещений – 47шт. (Балашов, Красноармейск, Озинки, Ртищево, Пугачёв, Энгельс);
- оказаны транспортные услуги.



В ходе работ в 2015 году предприятием было смонтировано более 120 км самонесущего изолированного провода. В том числе выполнили монтаж СИП по ВЛ-0,4кВ 66570 метров, по ВЛ-10кВ 8200 метров; замену вводов абонентов 45400 метров и произвели замену 1673 деревянных стоек на железобетонные, в результате чего значительно увеличивается надежность электроснабжения потребителей.



Силами филиала предприятия «Энергоремонт» произведено более 4560 единиц продукции на сумму 23168,354 тыс. руб. для нужд филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» и произведено более 74 ремонтов трансформаторов на сумму 2784,144 тыс. руб.



ОБЛКОММУНЭНЕРГО

В РАМКАХ ИНВЕСТИЦИОННОЙ ПРОГРАММЫ В 2015 ГОДУ  
ВЫПОЛНЕНО РАБОТ НА СУММУ **52 300 ТЫС. РУБ.**, А ИМЕННО:

- реконструкция ВЛЗ-10кВ Ф-9 и Ф-16 от ПС «Восточная 110/10кВ» до РП-8 в г. Балаково;
- реконструкция ВЛЗ-10кВ Ф-10 и Ф-19 от ПС «Восточная 110/10кВ» до РП-8 в г. Балаково;
- реконструкция ВЛЗ-10кВ Ф-6 ТП-8а2 и ТП-5а2 в г. Балаково;
- реконструкция ВЛ-6кВ Ф-1 РП-1 в г. Балаково;
- реконструкция ВЛ-6кВ Ф-26 от ПС «Дзержинская 110/10/6кВ» в г. Балаково;
- реконструкция ВЛ-6кВ Ф-17/27 от ПС «Дзержинская 110/10/6кВ» в г. Балаково;
- реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-16 Ф-7 (уличное освещение) в г. Балаково;
- реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-4-14 Ф-9 (уличное освещение) в г. Балаково;
- реконструкция ВЛ-0,4кВ ТП-101 Ф-12 (уличное освещение) в г. Балаково;
- реконструкция ВЛ-0,4кВ от КТП-17, КТП-19 и КТП-21;
- заменены аварийные и морально устаревшие ТП на современные ГКТП в количестве 11шт. в г. Аркадак-1шт., Дергачи-2шт., Кр.Кут-1шт., Энгельс-3шт., Ртищево-1шт., Калининск-1шт., Балаково-2шт.;
- установлен реклоузер РВА/TEL 6кВ Ф-26 ПС «Дзержинская 110/10/6кВ».
- строительство КЛЭП 6кВ от ПС "Восток" до ТП-62, г. Энгельс.
- реконструкция КЛЭП 10кВ от РП-8 и РП-11

Источниками финансирования данных проектов являются собственные средства Общества – амортизационные отчисления и прибыль, без привлечения стороннего капитала.

В основу Программы положены задачи по разработке и реализации инвестиционных проектов, которые состоят как в строительстве новых объектов, так и в реконструкции, модернизации и техническом перевооружении имеющихся. Основной особенностью Программы является то, что она охватывает все проблемные вопросы, возникающие при развитии электрических сетей, координирует и является основополагающей при производстве работ всех подразделений ОАО «Облкоммунэнерго». Эффектом от реализации инвестиционных мероприятий является:

- повышение надежности электроснабжения микрорайонов городов, распределительных пунктов, действованных в электроснабжении социально-значимых объектов;
- доведения качества электроэнергии до требований ГОСТ 13109-97;
- уменьшение количества технологических нарушений в сетях ОАО «Облкоммунэнерго» на 11% относительно прошлого года.

В 2015 году было приобретено материалов и оборудования для нужд капитального ремонта, реконструкции, текущей эксплуатации и пополнения аварийного складского запаса на сумму – **80695** тыс. руб.

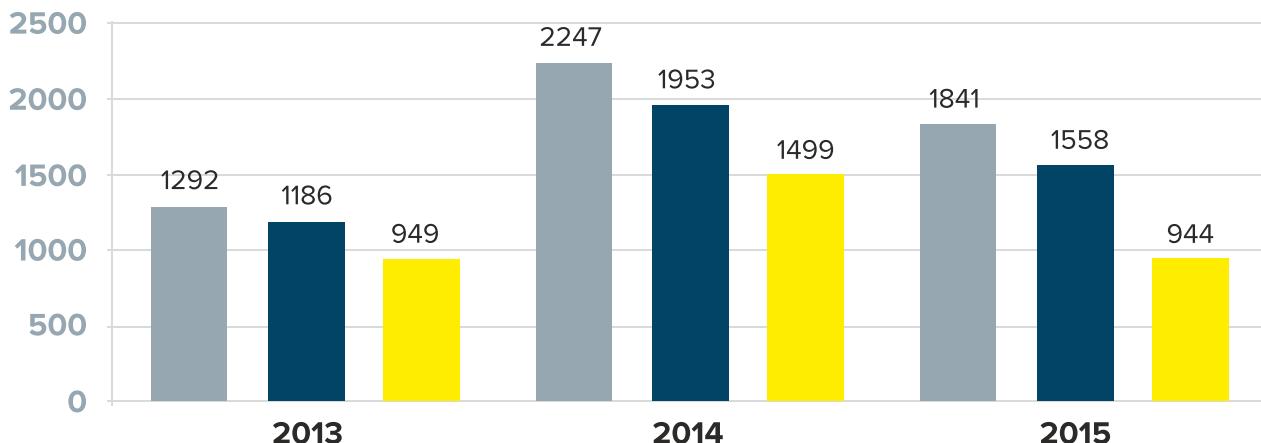
## ВЕКТОР 4 ≡ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ПОТРЕБИТЕЛЕЙ

ОАО «Облкоммунэнерго», являясь сетевой организацией, осуществляет технологическое присоединение в порядке, определенном Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям (утв. Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. N 861)

Данный вид деятельности является регулируемым, размер платы за технологическое присоединение к электрическим сетям устанавливается государством.

### ДИНАМИКА РЕЗУЛЬТАТОВ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ТЕХНОЛОГИЧЕСКОМУ ПРИСОЕДИНЕНИЮ ЗА 2013, 2014, 2015 ГГ. ПРЕДСТАВЛЕНА НА СЛЕДУЮЩИХ ДИАГРАММАХ

- количество поданных заявок
- количество заключенных договоров
- количество исполненных договоров



В 2015 г. ОАО «Облкоммунэнерго» была принята 1841 заявка на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям.

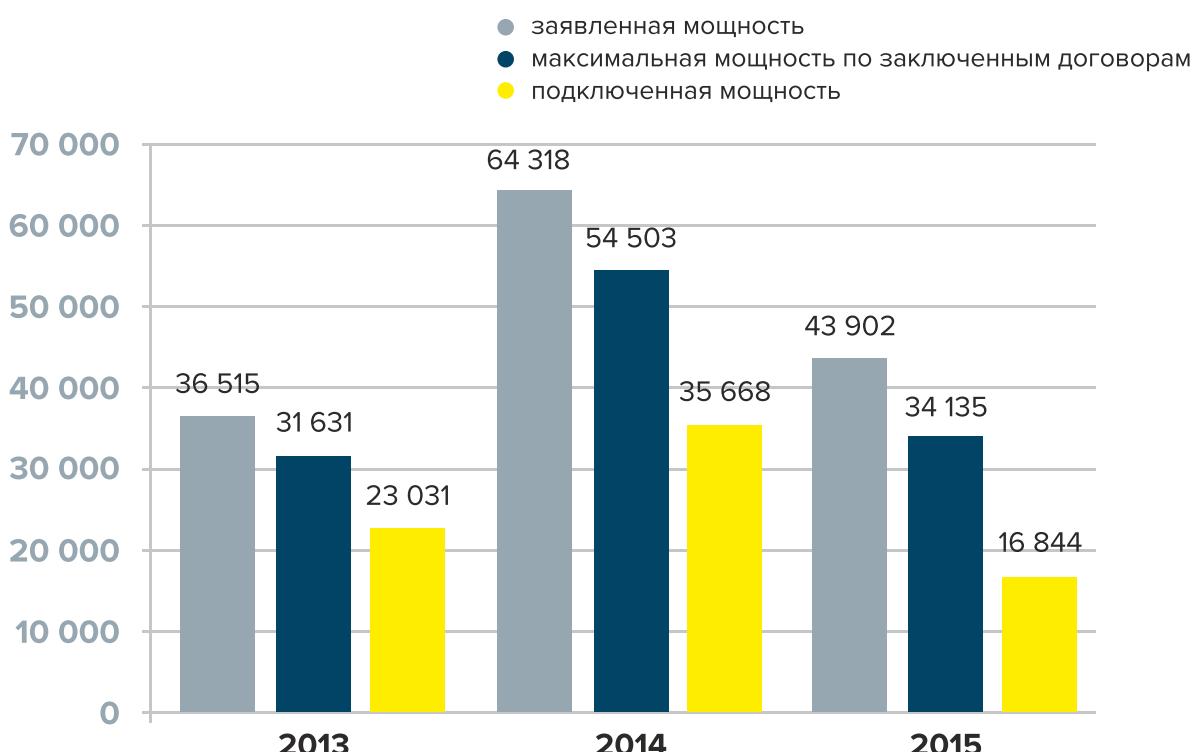
На основании поданных заявок в 2015 г. было заключено 1558 договоров на технологическое присоединение, исполнено 944 договора.

Данные показатели ниже показателей 2014 г., что явилось следствием снижения инвестиционной активности юридических лиц и значительным уменьшением объёмов жилищного строительства.

| <b>Средний срок выполнения заявок, дней</b> |              |                 |                  |                     |                   |
|---|--------------|-----------------|------------------|---------------------|-------------------|
|   | <b>До 15</b> | <b>15 - 150</b> | <b>150 - 670</b> | <b>Не менее 670</b> | <b>Общий итог</b> |
| 2013  | 3,9          | 7,1             | 8,1              | 66,0                | <b>4,7</b>        |
| 2014  | 28,9         | 10,8            | 19,9             | 30,4                | <b>26,1</b>       |
| 2015  | 7,8          | 15,3            | 29,8             | 73,7                | <b>9,3</b>        |

| <b>Средний срок выполнения договора, дней</b> |              |                 |                  |                     |                   |
|---|--------------|-----------------|------------------|---------------------|-------------------|
|   | <b>До 15</b> | <b>15 - 150</b> | <b>150 - 670</b> | <b>Не менее 670</b> | <b>Общий итог</b> |
| 2013  | 284          | 249             | 529              |                     | <b>286</b>        |
| 2014  | 209          | 227             | 369              | 252                 | <b>216</b>        |
| 2015  | 180          | 248             | 249              | 293                 | <b>191</b>        |

Следует отметить положительную динамику по показателям срока выполнения заявок. Средний срок рассмотрения заявки снизился с 26,1 до 9,3 дня. Средний срок исполнения договора снизился с 216 до 191 дня, что говорит о повышении эффективности взаимодействия Общества с потребителями.



Общий объем присоединенной в 2015 г. мощности составил 16 844 кВт, что на 52% ниже по сравнению с 2014 г. Основная причина снижения – отмеченные выше сокращение объемов инвестиций и объемов жилищного строительства.

| <b>Структура заявленной мощности по категориям потребителей, кВт</b> |              |                 |                  |                     |                   |
|--|--------------|-----------------|------------------|---------------------|-------------------|
|  | <b>До 15</b> | <b>15 - 150</b> | <b>150 - 670</b> | <b>Не менее 670</b> | <b>Общий итог</b> |
| 2013   | 12 678       | 11 642          | 8 095            | 4 100               | <b>36 515</b>     |
| 2014   | 21 275       | 18 197          | 19 545           | 5 300               | <b>64 318</b>     |
| 2015   | 15 883       | 14 265          | 10 454           | 3 300               | <b>43 902</b>     |

| <b>Структура присоединенной мощности по категориям потребителей, кВт</b> |              |                 |                  |                     |                   |
|--|--------------|-----------------|------------------|---------------------|-------------------|
| <b>Названия строк</b>  | <b>До 15</b> | <b>15 - 150</b> | <b>150 - 670</b> | <b>Не менее 670</b> | <b>Общий итог</b> |
| 2013   | 9 437        | 7 980           | 5 615            | -                   | <b>23 031</b>     |
| 2014   | 14 538       | 10 501          | 8 029            | 2 600               | <b>35 668</b>     |
| 2015   | 9 188        | 6 366           | 1 290            | -                   | <b>16 844</b>     |

Следует отметить, что за отчетный период выполнено технологическое присоединение к сетям ОАО «Облкоммунэнерго» таких социально значимых объектов как:

МДОУ «Детский сад комбинированного вида «Ландыш» города Балашова Саратовской области»;  
МАДОУ «Детский сад №1 г. Маркс»;  
МОУ «Основная общеобразовательная школа №2», г. Аткарск;  
МАДОУ «Детский сад №67», г. Балаково;  
МАДОУ «Детский сад №20», г. Балаково;  
МАУК «Дворец культуры», г. Балаково;  
ГУЗ «Областной онкологический диспансер №1», г. Вольск.

ОАО «Облкоммунэнерго» в процессе осуществления деятельности по технологическому присоединению стремится повысить качество предоставляемых услуг и привлечь новых потребителей.

## ВЕКТОР 5 ≡ РАЗВИТИЕ ИНФОРМАЦИОННЫХ ТЕХНОЛОГИЙ



В 2015 году с целью увеличения пропускной способности для развития внутренних сервисов были модернизированы каналы связи на ВОЛС в 12 филиалах.



Для соответствия потребностям филиалов в части получения и анализа данных была обновлена автоматизированная система контроля и учета электроэнергии.



С целью контроля движения документов между филиалами и Управлением была введена в эксплуатацию система электронного документооборота на базе СПО.



Для соответствия требованиям Приказа Минэнерго России о единых стандартах был модернизирован корпоративный сайт ОАО «Облкоммунэнерго».



Для совершенствования подготовки электротехнического персонала и проведения проверок знаний, умений и навыков совместно с саратовскими разработчиками была создана программа-тренажёр «Трансформаторные подстанции 3D». Инновация не только позволила усовершенствовать уровень и темп освоения знаний работников ОАО «Облкоммунэнерго», но и заинтересовала сетевые предприятия в других регионах страны, в т.ч. Сибири, Туле и др.



В 2015 году для филиала Озинские ГЭС была приобретена и смонтирована система видеонаблюдения, что позволяет в оперативном режиме круглосуточно контролировать периметр охраняемой территории.



С целью сокращения расходов на приобретение мнемонических щитов в филиалы в конце 2015 года был приобретен принтер для 3D-печати.



В 2015 г. было осуществлено изменение модели хранения базы данных бухгалтерского учёта 1С КОРП с распределённой на централизованную, что позволило сократить временные издержки на её обслуживание и администрирование, а также привело к экономии времени бухгалтеров филиалов на 30 минут в день за счет отказа от синхронизации узлов распределенной базы.



В программах собственной разработки «Учёт электроэнергии: Граждане-потребители» и «Учёт электроэнергии: Юридические лица» продолжили своё развитие аналитические инструменты, используемые для снижения потерь электроэнергии. Такие инструменты позволяют обрабатывать большое количество накопленной статистической информации и адресно воздействовать на места возникновения коммерческих потерь электроэнергии.



В 2015 году был автоматизирован процесс составления и печати протоколов поверки средств измерений. Учитывая большой объем поверок, производимых ЦМЛ, автоматизация данного направления позволила сократить время оформления документов, а также снизить вероятность ошибки при их заполнении.



Кроме того, для качественного выполнения сотрудниками отдела новых задач, в 2015 году проводилось очередное обучение персонала в рамках их компетенций.

## ВЕКТОР 6 ≡ ЗАКУПОЧНАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ

Основными направлениями в области закупочной деятельности ОАО «Облкоммунэнерго» является политика открытости и прозрачности закупок, повышение уровня эффективности при конкуренции участников закупочных процедур, достижение максимального экономического эффекта от проведения мероприятий в области закупочной деятельности.

ОАО «Облкоммунэнерго» определены ключевые цели в области повышения эффективности мероприятий в рамках закупочной деятельности:

- снабжение Общества качественным оборудованием, техникой, материалами и услугами по оптимальным ценам;
- осуществление закупок на конкурентной конкурсной основе;
- высокий уровень организации при проведении закупочных процедур;
- высокий уровень объективности при проведении мероприятий в рамках закупочных процедур;
- достижение экономической эффективности в области закупочной деятельности.

## **Закупочная деятельность в ОАО «Облкоммунэнерго» регламентирована следующими документами:**

- Федеральным законом «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 г. №223-ФЗ;
- Положением об организации закупки товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Облкоммунэнерго» – утверждено Решением Совета директоров Общества, Протокол № 4 от 12.03.2012 г; и Новыми редакциями Положения, Протокол № 24 от 29.11.2012 г., Протокол № 32 от 05.06.2014 г.
- Постановлением Правительства РФ «Об утверждении правил формирования плана закупки товаров (работ, услуг) и требований к форме такого плана» от 17.09.2012 г. №932;
- Постановлением Правительства РФ «Об утверждении Положения о размещении на официальном сайте информации о закупке» от 10.09.2012 г. N 908;
- Постановлением Правительства РФ «Об утверждении перечня товаров, работ, услуг, закупка которых осуществляется в электронной форме» от 21.06.2012 г. №616.

В соответствии с указанными документами был сформирован Годовой план закупок товаров (работ, услуг).

Годовой план закупок товаров (работ, услуг) включает все закупки товаров, работ и услуг, стоимость которых превышает 100 000 рублей (с учетом налога на добавленную стоимость).

Процедура закупки товаров, работ и услуг определяется Положением об организации закупки товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Облкоммунэнерго» и проводятся различными способами:

- открытый конкурс,
- открытый конкурс в электронной форме,
- запрос предложений цен,
- запрос предложений цен в электронной форме,
- открытый аукцион,
- открытый аукцион в электронной форме,
- закупка у единственного источника,
- прямая закупка.

Информация о проведении конкурентных закупочных процедур размещается в общедоступных источниках: в единой информационной системе с использованием официального сайта РФ ([zakupki.gov.ru](http://zakupki.gov.ru)) в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, на официальном сайте ОАО «Облкоммунэнерго» ([oao-oke.ru](http://oao-oke.ru)) в информационно-телекоммуникационной сети Интернет, там же размещены текст Положения об организации закупки товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Облкоммунэнерго» и Годовой план закупок товаров (работ, услуг) ОАО «Облкоммунэнерго» на текущий год и за три предыдущих года.

Годовой план закупок товаров (работ, услуг) формируется на основании Положения об организации закупки товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Облкоммунэнерго» и программ, определяющих производственную деятельность Общества, и утверждается Генеральным директором Общества.

После утверждения план закупок, в соответствии с требованиями Федерального закона «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» от 18.07.2011 г. №223-ФЗ, Положения об организации закупки товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Облкоммунэнерго», в недельный срок размещается на официальном сайте ОАО «Облкоммунэнерго» ([oao-oke.ru](http://oao-oke.ru)) в информационно-телекоммуникационной сети Интернет в разделе «Закупки» и в единой информационной системе с использованием официального сайта РФ ([zakupki.gov.ru](http://zakupki.gov.ru)) в информационно-телекоммуникационной сети Интернет.

Информация для включения закупок в Годовой план поступает в Отдел координации закупок от профильных подразделений и от двадцати четырех филиалов ОАО «Облкоммунэнерго».

Реализация Годового плана закупок товаров (работ, услуг) происходит путем проведения соответствующих регламентированных закупочных процедур в сроки, запланированные в данном плане. В ходе реализации Годового плана закупок допускается его корректировка, которая может проводиться:

- по результатам защиты тарифов на электрическую энергию в органах государственного регулирования;
- в связи с корректировками потребностей Общества.



## ОСНОВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ ГОДОВОГО ПЛАНА ЗАКУПОК ТОВАРОВ. ОТЧЕТНОСТЬ О ЗАКУПОЧНОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ ПО ВИДАМ И ПО СПОСОБАМ ЗАКУПКИ

| Выполнение плана закупок за 2015 г.<br>(по способам закупки) | План<br>(количество закупок) | План<br>стоимость,<br>руб. | Факт<br>(количество закупок) | Факт<br>(состоялось с выбором победителя)<br>руб. |
|--|------------------------------|----------------------------|------------------------------|---|
| Открытый конкурс   | <b>6</b>                     | <b>150 384 864</b>         | <b>6</b>                     | <b>134 451 807</b>                                |
| Запрос предложений   | <b>19</b>                    | <b>58 847 364</b>          | <b>18</b>                    | <b>51 122 591</b>                                 |
| Открытый аукцион   | -                            | -                          | -                            | -   |
| Единственный источник  | <b>480</b>                   | <b>213 585 022</b>         | <b>480</b>                   | <b>213 585 022</b>                                |
| <b>ИТОГО</b>   | <b>505</b>                   | <b>422 817 250</b>         | <b>504</b>                   | <b>399 159 420</b>                                |

ПРОВЕДЕНИЕ КОНКУРЕНТНЫХ ЗАКУПОЧНЫХ ПРОЦЕДУР В 2015 ГОДУ  
ПОЗВОЛИЛО ПОЛУЧИТЬ ЭКОНОМИЧЕСКИЙ ЭФФЕКТ  
ПО СОСТОЯВШИМСЯ С ВЫБОРОМ ПОБЕДИТЕЛЯ ЗАКУПКАМ  
**В РАЗМЕРЕ 21 159 550 РУБ.**





# 07

глава

/ Кадровая  
и социальная политика



## 7.1 ≡ СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

**Кадровая политика Общества** строится на принципах полного доверия сотрудникам и предоставления им максимальной самостоятельности. Персонал является наиболее ценным ресурсом, инвестиции в «человеческий капитал» являются стратегическими и наиболее надежными вложениями, представляющими собой фундамент дальнейшего развития.

- Главная цель кадровой политики Общества – это привлечение, развитие и удержание высококвалифицированных и эффективных управленцев и специалистов;
- Основной принцип кадровой политики Общества – поддержание эффективного функционирования и динамики развития за счет сохранения и развития оптимального кадрового состава, сплоченной, ответственной, высокоразвитой, высокопроизводительной команды, необходимой для решения поставленных задач, а также эффективность деятельности, процветание и конкурентоспособность Общества зависит от уровня профессионализма ее сотрудников, их способности к непрерывному повышению квалификации и саморазвитию, готовности к изменениям.
- Важным фактором обеспечения конкурентоспособности ОАО «Облкоммунэнерго» является ориентация на сбалансированность между интересами Общества и интересами работников в достижении: целей, поставленных Обществом и отраслью в целом, высокой производительности труда, повышения эффективности деятельности.
- Другим важным фактором является проведение мероприятий по омоложению персонала в Компании, в особенности персонала производственных подразделений (рабочих и инженерно-технических специалистов);



### КАДРОВАЯ ПОЛИТИКА ФОРМУЛИРУЕТСЯ ДЛЯ РЕАЛИЗАЦИИ ПОСТАВЛЕННЫХ ЦЕЛЕЙ ОБЩЕСТВА, КАК СТРАТЕГИЯ РАБОТЫ С ПЕРСОНАЛОМ И НАПРАВЛЕНА НА:

- наращивание высокопрофессионального кадрового потенциала, формирование персонала, как по численности, так и по профессиональной структуре;
- укрепление производственной деятельности, корпоративного сознания работников, сближение личных интересов персонала с интересами Общества;
- системную комплексную организацию работы с резервом кадров;
- оплату труда исходя из производственных потребностей, стимулирование инициативы, вовлечение в процесс принятия решений, в том числе направленных на увеличение и повышение качества обслуживания потребителей;
- укрепление социальной защиты;
- развитие корпоративной культуры.

Политика в области управления персоналом определяет стратегическую роль, цели, задачи, принципы управления персоналом и распространяется на все категории персонала.



### ОСНОВНЫЕ СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ЗАДАЧИ РАБОТЫ С ПЕРСОНАЛОМ В ОБЩЕСТВЕ РАЗРАБОТАНЫ ТАК, ЧТОБЫ ОБЕСПЕЧИВАТЬ:

- поддержание необходимого производственного потенциала;
- осуществление работы по подбору молодых специалистов, в том числе представителями специальных рабочих профессий. В каждом подразделении действует система подготовки резерва, проводится ротация наиболее перспективных сотрудников на замещение руководителей и специалистов всех уровней, в целях обеспечения целенаправленной и систематической подготовки квалифицированных руководящих кадров организации, должностного и профессионального продвижения перспективных специалистов предприятия;

- развитие системы мотивации персонала позволяет каждому сотруднику рассчитывать на карьерный рост и вознаграждение, соответствующие его профессиональному уровню и личному вкладу в дело предприятия;
- повышение квалификации сотрудников на базе специализированных учебных центров;
- проведение медицинской, профессионально-адаптационной диагностики персонала в целях обеспечения надежности и безопасности труда;

Поиск потенциальных сотрудников согласно процедуре качества «Организация подбора и найма персонала» осуществляется с помощью активных способов подбора, таких как взаимодействие с отраслевыми образовательными учреждениями, Интернет, СМИ. Особое внимание уделяется приему на работу выпускников образовательных учреждений.

В 2015 году с учебными заведениями среднего и высшего профессионального образования проведена значительная работа. Привлечение талантливой молодежи — один из ключевых векторов повышения интеллектуального потенциала Общества. С этой целью и с учетом потребности в квалифицированных кадрах проводится профориентационная работа, заключаются соглашения о сотрудничестве с образовательными учреждениями. На сегодняшний день среди социальных партнеров ОАО «Облкоммунэнерго» можно выделить Саратовский государственный технический университет им. Гагарина Ю.А, с которым заключено соглашение о сотрудничестве. Также в 2015 году 7 сотрудников Общества поступили в Саратовский техникум железнодорожного транспорта по специализации «Электроснабжение». Предусмотрена совместная реализация проектов в области дополнительных образовательных услуг в рамках подготовки, переподготовки, предаттестационной подготовки и повышения квалификации работников. В рамках сотрудничества организованы лекции, семинары по актуальным проблемам электроэнергетики с участием руководителей энергокомпании. Кроме того, предусмотрена возможность прохождения практики студентами ВУЗа и его филиалов (колледжей) на предприятии. На базе Петровского филиала СГТУ готовят специалистов по обслуживанию электроустановок и электротехники для нужд предприятия. В образовательном учреждении начата подготовка материально-технической базы для обучения и лицензирования соответствующих образовательных программ.

Ведущая роль отводится подготовке рабочих специальностей, инженерных кадров, проведению научных исследований и разработок в области новых электротехнических технологий, автоматизированных систем управления технологическими процессами. Важным результатом взаимодействия с образовательными учреждениями является повышение престижа ОАО «Облкоммунэнерго», как привлекательного работодателя. Студенты, готовые влиться в ряды работников отрасли, знают ОАО «Облкоммунэнерго» не понаслышке, проявляют к нему интерес, стремятся стать нашими сотрудниками. В 2015 году под руководством опытных наставников нашего Общества 10 студентов профильных образовательных учреждений прошли учебную, производственную и преддипломную практику.

Так в 2015 году было создано 15 новых рабочих мест и на работу в Общество были приняты 45 молодых специалистов. Соответствие процесса вхождения в должность новых работников позволяет чувствовать себя комфортно, быстро включиться в основную деятельность, работать эффективно и качественно. Среди направлений работы Общества по повышению квалификации и развитию интеллектуальных ресурсов ключевое место занимает наставничество. Наставников выдвигают руководители структурных подразделений из числа наиболее квалифицированных специалистов. Согласно установленному порядку за одним наставником может быть закреплено не более трех работников из числа вновь принятых работников. Они направляют и контролируют профессиональное развитие работников из состава кадрового резерва, организуют подготовку специалистов на запланированную должность и самостоятельное изучение специальных вопросов, осуществляют целенаправленную передачу опыта. В соответствии с Коллективным договором труд наставников стимулируется и оплачивается.



## ОРГАНИЗАЦИЯ ОБУЧЕНИЯ ПЕРСОНАЛА

Обучение и развитие персонала в Обществе тесно связаны с направлениями деятельности, реализуемыми Обществом для достижения его цели и миссии. В процесс обучения, организованный в соответствии с процедурой качества подготовки и повышения квалификации персонала, вовлечены все сотрудники Общества.

В Обществе реализуется принцип непрерывности повышения профессиональной подготовки работников в течение всего периода их профессиональной деятельности. Направления обучения выбираются исходя из стратегических приоритетов компании и обеспечения текущей деятельности. В 2015 году обучение по различным образовательным программам прошел 341 работник. В Обществе проводится плановое обучение руководителей и специалистов как внутри организации, так и на базе отраслевых институтов повышения квалификации, а также в других образовательных учреждениях.

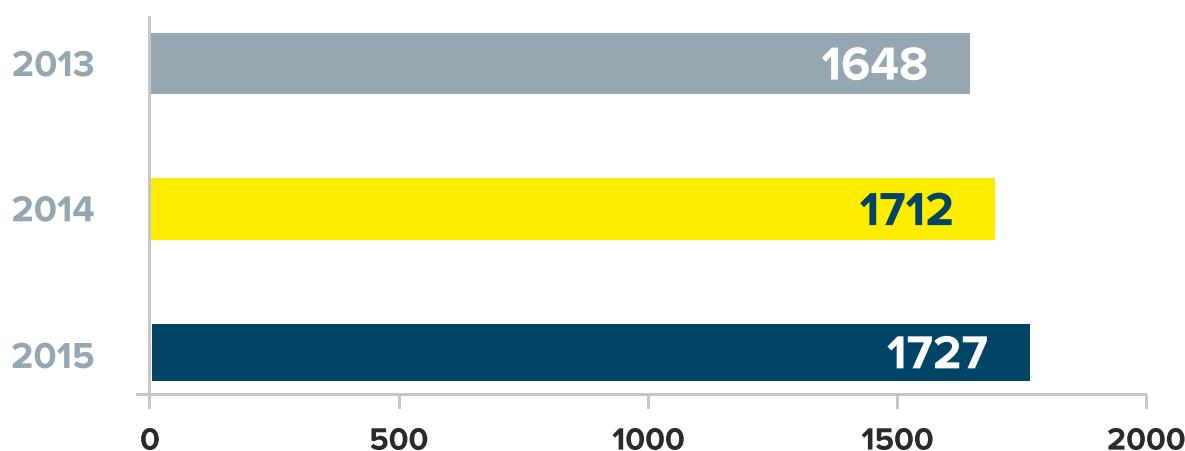
Обучением и повышением квалификации были охвачены все категории работников. Так в 2015 году 31 сотрудник повысил свою квалификацию.

## 7.2 ≡ ИНФОРМАЦИЯ О ДИНАМИКЕ ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА

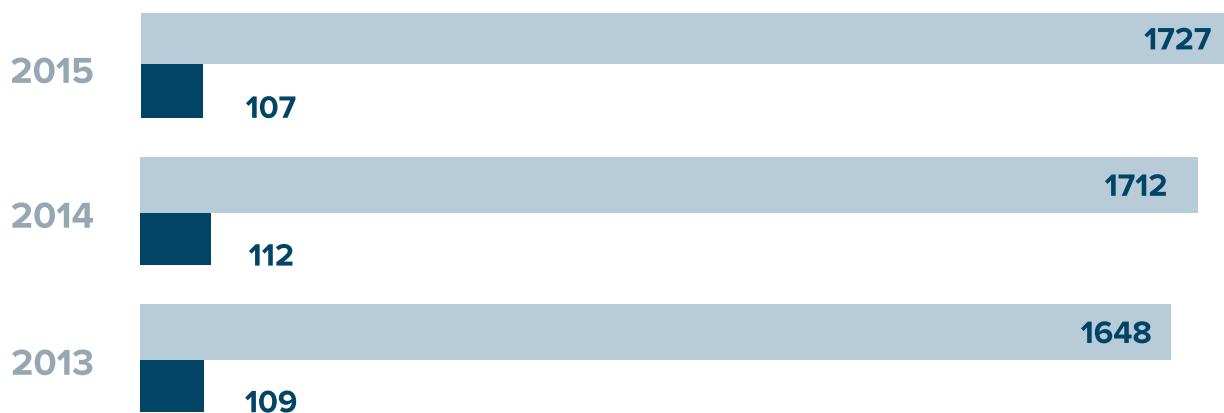
Штатная численность персонала Общества в 2015 году составила 1727 человек, прирост по сравнению с 2014 годом составил 9 человек. Доли руководителей, специалистов, служащих и рабочих существенно не изменяются и составляют оптимальный баланс, при этом структура работников по категориям характеризуется преобладанием рабочих мест, что связано с особенностями технологического процесса производства, сопряженного с высоким уровнем трудозатрат. Анализ структуры Общества по уровню образования в период 2013-2015 гг. говорит о наметившейся тенденции к увеличению численности работников с высшим образованием и уменьшению численности работников со средним профессиональным образованием.



### ДИНАМИКА ЧИСЛЕННОСТИ ПЕРСОНАЛА



## ЧИСЛЕННОСТЬ РАБОТНИКОВ ОБЩЕСТВА И УПРАВЛЕНИЯ



## ОБЛКОММУНЭНЕРГО

численность работников по категориям



численность  
сотрудников

**1727**



**10,9%**  
руководители

**189**



**23,1%**  
специалисты

**400**



**65,9%**  
рабочие

**1138**

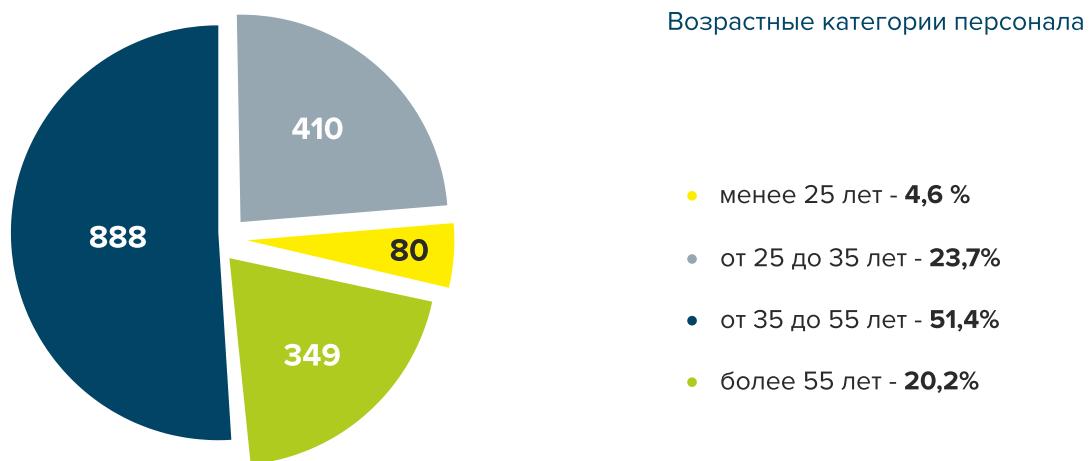


Численность работников Общества  
по образованию

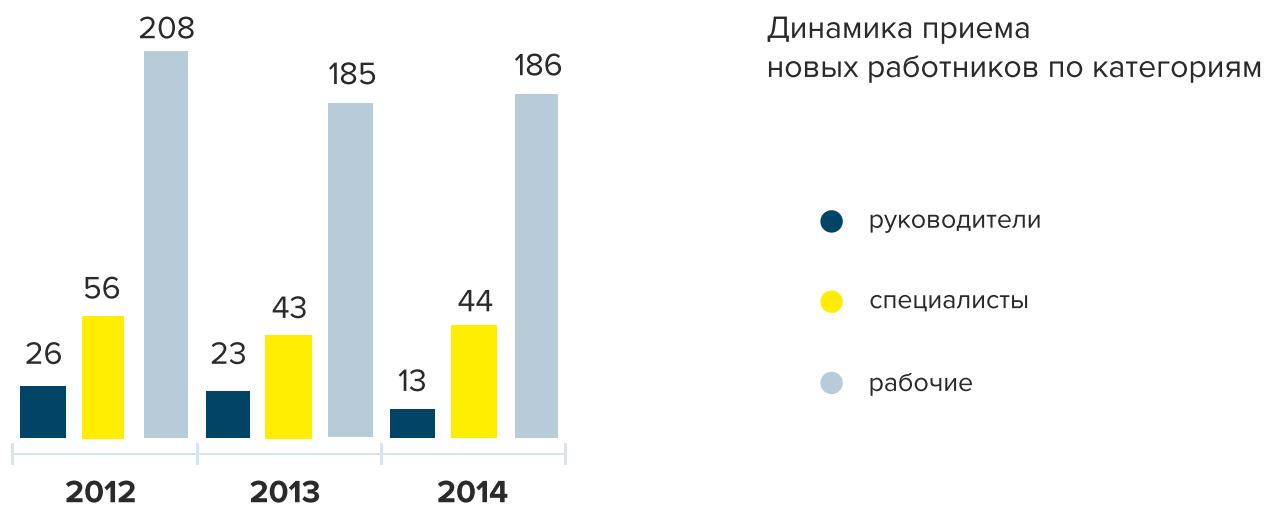
высшее профессиональное      **538**

среднее профессиональное      **560**

среднее общее полное      **629**



| Категория персонала | 2013               | 2014               | 2015              |
|---------------------|--------------------|--------------------|-------------------|
| руководители        | 191 (11,6%)        | 189 (11,0%)        | 189 (10,9%)       |
| специалисты         | 342 (20,7%)        | 395 (23,1%)        | 400 (23,1%)       |
| рабочие             | 1115 (67,7%)       | 1128 (65,9%)       | 1138 (65,9%)      |
| <b>Всего</b>        | <b>1648 (100%)</b> | <b>1712 (100%)</b> | <b>1727(100%)</b> |



## 7.3 ≡ СОЦИАЛЬНОЕ ПАРТНЕРСТВО

Система поощрения работников Общества включает в себя моральное и материальное вознаграждение. Наиболее общими критериями оценки персонала являются следующие показатели:



Стратегия управления персоналом Общества отражает разумное сочетание экономических целей предприятия, потребностей и интересов работников. Разработана система оплаты труда, которая не ограничена минимальными и максимальными размерами и зависит от результатов работы коллектива в целом и каждого работника в частности, включает в себя оплату труда по должностным окладам, надбавки и доплаты компенсационного и стимулирующего характера, ежемесячное премирование за основные результаты финансово-хозяйственной деятельности и выплату вознаграждения по итогам работы за год.

Система оплаты труда в Обществе является частью Коллективного договора Общества на 2014–2017 годы. Устойчивое развитие бизнеса ОАО «Облкоммунэнерго» обеспечено не только экономической, но и социальной составляющей, которая закреплена в Коллективном договоре как социальная ответственность Общества перед работниками. Действие Коллективного договора Общества распространяется на всех работников.

## 7.4 ≡ СОЦИАЛЬНАЯ ПОЛИТИКА

Социальная политика — одно из важнейших направлений, составная часть внутренней политики Общества, которая призвана обеспечить социальную стабильность персонала путем реализации социальных мероприятий и программ. В основе подписанного в 2014 году Коллективного договора на 2014-2017 годы заложены основные приоритеты социальной политики Общества, в котором отражаются повышение эффективности производства и направление использования прибыли, принципы трудового коллектива и обеспечение занятости, организации труда и заработной платы, жилищно-бытовое обслуживание, социально-экономические гарантии, условия работы, охрана и безопасность труда, организация социально-медицинского, санитарно-курортного лечения и отдыха работников.

Договор основан на принципах равноправия, уважения и учета прав и законных интересов сторон социального партнерства ОАО «Облкоммунэнерго», добровольности, законности, обоснованности принятия на себя обязательств, а также обязательности их исполнения. Выполняются обязательства по коллективному договору по поддержке неработающих пенсионеров – бывших работников ОАО «Облкоммунэнерго», внесших значительный вклад в развитие Общества. Оказывается материальная помощь в связи с необходимостью оплаты лечения, к праздничным и юбилейным датам.



## ОСНОВНЫМИ ЦЕЛЯМИ СОЦИАЛЬНОЙ ПРОГРАММЫ ОБЩЕСТВА ЯВЛЯЮТСЯ:

- забота о работниках Общества, членах их семей, о ветеранах Общества;
- поддержание имиджа социально-ответственного предприятия в целях привлечения и сохранения квалифицированных кадров;
- создание благоприятной рабочей атмосферы;

Действенным инструментом морального стимулирования является представление наиболее отличившихся работников Общества к государственным наградам, наградам министерств и ведомств, а также награждению корпоративными наградами.

В 2015 году за наивысшие производственные достижения и многолетний добросовестный труд было награждено наибольшее количество работников. Для упорядочивания системы элементов морального стимулирования и мотивации работников Общества к повышению результативности труда, а так же отражения особых успехов и выдающихся достижений работников в профессиональной деятельности была введена в действие «Доска почета». Помимо стандартного социального пакета, предусмотренного законодательством, который включает обязательное социальное и медицинское страхование, оплату основного и дополнительного отпусков, компенсации за сверхурочные и работу в праздничные дни, ежегодный обязательный медосмотр для работающих во вредных условиях, в компании действует комплекс социальных гарантий, установленных Коллективным договором. Проводятся конкурсы профессионального мастерства среди персонала филиалов на звание «Лучшая бригада коммунальных электрических сетей», мероприятие уже стало традицией для сотрудников энергокомпании; его проведение было возобновлено в 2012 году после восьмилетнего перерыва. В 2015 году в соревнованиях приняли участие более 120 работников предприятия из 23 филиалов.

Новшеством 2015 года стал «виртуальный» этап. Специалистам электросетей необходимо было показать практические знания при осмотре электрооборудования в специальной программе-тренажёре «Трансформаторные подстанции 3D». По итогам профессиональных состязаний третий год подряд победу одержала команда Петровских городских электрических сетей.

Кроме того, в ряде школ области при участии энергетиков появились специальные «уголки электробезопасности», наглядно демонстрирующие меры по профилактике детского электротравматизма. Подготовлен график встреч специалистов Общества с педагогическими коллективами учебных заведений. Все филиалы компании обеспечены методическими материалами с конкретными примерами, связанными с поражением электрическим током. Проводятся встречи в школах, где напоминают школьникам о правилах пользования электроприборами, со специальными памятками и наглядными пособиями.

Спортивные, культурно-массовые мероприятия организуются в рамках социального партнёрства совместно с Правительством области согласно плану спортивно-оздоровительной и культурно - массовой работы был проведен финал легкоатлетического кросса «Олимпийский день бега» на призы Губернатора области. Среди команд промышленных предприятий сотрудники ОАО «Облкоммунэнерго» показали достойный результат. Сотрудники ОАО «Облкоммунэнерго» уже стали постоянными участниками областных традиционных спортивных состязаний. Причём, наши спортсмены-любители не только демонстрируют высокую волю к победе и прекрасную физическую форму, но и занимают лидирующие места. Несомненно, такие спортивные результаты положительным образом влияют на профессиональные успехи и являются достойным примером для всех работников предприятия.

## 7.5 ≡ РАСЧЕТ ТРУДА И ЗАРАБОТНОЙ ПЛАТЫ

По результатам работы за 12 месяцев 2015 года темп роста заработной платы составил 103%.

↑ **103%**

Средняя заработка (руб)

24 548

23 704



2014



2015

Динамика и соотношение уровня заработной платы по профессиональному составу (руб)

● ИТР

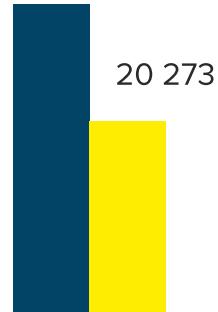
● ППР

31 492



2014

32 353



2015



# 08

глава

/ Охрана труда  
и промышленная  
безопасность



## 8.1 ≡ МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОБЕСПЕЧЕНИЮ ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ, ОХРАНЫ ТРУДА И ПОЖАРНОЙ БЕЗОПАСНОСТИ В ФИЛИАЛАХ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» В 2015 ГОДУ

В эксплуатации ОАО «Облкоммунэнерго» находятся 19 автокранов, 2 крана-манипулятора, 46 автоподъемников и 1 сеть газопотребления, которые, в соответствии со статьей 2 Федерального закона от 21 июля 1997 г. N 116-ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов», являются опасными производственными объектами.



### ЭКСПЛУАТАЦИЯ ДАННЫХ ОБЪЕКТОВ ВЕДЕТСЯ В СООТВЕТСТВИИ С ТРЕБОВАНИЯМИ:

- ⊕ ФЗ «О промышленной безопасности опасных производственных объектов»,
- ⊕ Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения»,
- ⊕ Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности сетей газораспределения и газопотребления».

1. Проведено обязательное страхование гражданской ответственности владельца опасного объекта за причинение вреда в результате аварий на опасных производственных объектах ОАО «Облкоммунэнерго». Выдано 24 страховых полиса: 23 на транспортные участки, 1 на сеть газопотребления филиала «Энгельсских городских электрических сетей».
2. Заключены договоры на обслуживание приборов и устройств безопасности автокранов и автоподъемников филиалов ОАО «Облкоммунэнерго».
3. Проведено экспертное обследование (диагностирование) 14-ти автоподъемников и 5-ти автокранов. Мероприятия проведены в строгом соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения».
4. В соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности "Правил безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения" ремонт расчетных металлоконструкций и ремонт приборов и устройств безопасности автокранов и автоподъемников проводился специализированными организациями, имеющими соответствующие разрешения. Ремонт гидравлических систем и покупка запасных частей для грузоподъемного оборудования также проводилась в специализированных организациях.
5. В соответствии с графиком на 2015 год проведена проверка 24 филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» на предмет соблюдения требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов. Даты проверок филиалов (график) выбраны по датам повторной проверки знаний обслуживающего персонала и специалистов. По результатам проверок проведены совещания с директорами, главными инженерами, мастерами и механиками филиалов.

**6.** В соответствии с требованиями «Положения об организации обучения и проверки знаний рабочих организаций, поднадзорных Федеральной службе по экологическому, технологическому и атомному надзору» и «графиком проверки филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» по вопросам организации работы с персоналом, безопасного производства работ, технической эксплуатации электроустановок, соблюдения требований промышленной безопасности, проверки знаний персонала, обслуживающего грузоподъемные машины и техники безопасности на 2015 год» проведена повторная проверка знаний обслуживающего персонала (машинистов автоподъемников, машинистов автокрана, стропальщиков, рабочих люльки) с оформлением протоколов и отметкой в удостоверениях – 738 человек. В 2014 году – 655 человек.

**7.** В связи с обновлением кадров в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго», а также в соответствии с требованиями Федеральных норм и правил в области промышленной безопасности «Правил безопасности опасных производственных объектов, на которых используются подъемные сооружения» проводилось первичное обучение (аттестация) персонала филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» в учебных центрах, институтах и других образовательных учреждениях. Обучение проведено по смежным специальностям: по эксплуатации и обслуживанию грузоподъемных машин, по охране труда, по электробезопасности и по пожарной безопасности. Также проведено повышение квалификации и обучение работников на различных курсах. **Обучен 341 человек.**



ОБЩАЯ СУММА ЗАТРАТ ПО ПРОМЫШЛЕННОЙ БЕЗОПАСНОСТИ И ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА ЗА 2015 ГОД СОСТАВИЛА **4 520 166, 97 РУБ.** (В 2014 ГОДУ – 4 864 200 РУБ.)

## 8.2 ≡ РАБОТА С ПЕРСОНАЛОМ

### ПОДГОТОВКА И ОБУЧЕНИЕ ПЕРСОНАЛА

Обучение по охране труда (с отрывом от производства) проводится в соответствии с Постановлением Минтруда России и Минобразования России от 13.01.2003 г. № 129 «Об утверждении порядка обучения по охране труда работников организаций.

За 12 месяцев 2015 г. 110 работников прошли обучение в учебных центрах по охране труда. Также в образовательных центрах 43 работника административно-технического персонала филиалов прошли обучение по оказанию первой помощи пострадавшему на производстве и приемам освобождения пострадавшего от действия электрического тока.

### ПОДГОТОВКА ПЕРСОНАЛА И ПОВЫШЕНИЕ КВАЛИФИКАЦИИ

Для пропаганды безопасных приемов выполнения работ, предаттестационной подготовки персонала в 2015 году в филиалах обновлены кабинеты и уголки по охране труда, которые оборудованы наглядными пособиями. В 12-ти филиалах имеются штатные специалисты по охране труда, что положительно влияет на проведение работы в области охраны труда, работы с персоналом по обеспечению выполнения работниками требований охраны труда, соблюдения законов и иных нормативных правовых актов, а также на организацию работы по предупреждению производственного травматизма.

В остальных филиалах исполнение обязанностей специалистов по охране труда (согласно приказу) возложено на главных инженеров.

Работа по совершенствованию качества программ подготовки, обучения и повышения квалификации персонала ведется с постоянным учетом обновления нормативно-технической и руководящей документации.

Организация и проведение предаттестационной подготовки персонала проводится в соответствии с утвержденными программами стажировки на рабочем месте, дублирования. По результатам подготовки проводится проверка знаний. Результат проверки знаний оформляется протоколом и издается приказ о допуске к самостоятельной работе. Руководители и специалисты филиалов проходят проверку знаний в постоянно действующей комиссии (председатель комиссии – главный инженер). За 12 месяцев 2015 г. аттестованы 257 работников. Все члены действующей комиссии проходят проверку знаний в территориальной комиссии Ростехнадзора. В каждом филиале работает комиссия для проведения проверки знаний электротехнического персонала филиала.

В Обществе действует утвержденная программа предэкзаменацонной подготовки электротехнического персонала филиалов городских электрических сетей. Разработаны перечни контрольных вопросов по проведению проверки знаний у электротехнического персонала, утвержденные руководителем организации и согласованные с управлением Ростехнадзора.

## 8.3 ≡ ОХРАНА ТРУДА

За 12 месяцев 2015 г. несчастных случаев на производстве среди сотрудников Общества не зарегистрировано. Проведены мероприятия по недопущению несчастных случаев, которые наблюдались в прошлые годы, в том числе проанализированы отчеты управления Ростехнадзора по Саратовской области и направлены в филиалы Общества рекомендации по предотвращению случаев поражения электрическим током работников.

### МЕРОПРИЯТИЯ ПО ОХРАНЕ ТРУДА

| Год  | Обучение, т.р. | Приобретение спец. одежды и средств защиты (т.р.) | Мед. осмотр (т.р.) | Обучающая литература, квалификационные удостоверения, плакаты, журналы (т.р.) | Всего (т.р.) |
|------|----------------|---|--------------------|---|--------------|
| 2015 | 550,00         | 7991,00   | 2927,00            | 926,00  | 12394,00     |

В 2015 году были проведены соревнования по профессиональному мастерству персонала филиалов на звание «Лучшая бригада коммунальных электрических сетей». Конкурс проходил со 25 по 29 мая 2015 г. на учебно-тренировочном полигоне на базе Мокроусского филиала городских электрических сетей.

Целью проведения конкурса стало совершенствование профессиональной подготовки электротехнического персонала, повышение мастерства и качества работы, использование приемов безопасного производства работ в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго».

Задача проведения этапов соревнований - проверка способности персонала самостоятельно, быстро и грамотно ориентироваться в случае возникновения аварийных режимов в сетях. В соревнованиях приняли участие 118 сотрудников. Для проведения этапов соревнований на полигоне установлено необходимое оборудование.

В 2015 г. разработан и подготовлен новый этап «Проверка практических знаний при осмотре энергооборудования». Один из членов команды проводит контрольный осмотр ЗТП в программе 3D-моделирования, на предмет соответствия ТП нормативно-технической документации.

Соревнования прошли организованно и на высоком профессиональном уровне. По итогам соревнований награждены победители за призовые места, по номинациям: «Лучший мастер распределительных сетей», «Лучший электромонтер по эксплуатации распределительных сетей», «Лучший электромонтер по эксплуатации эл. счетчиков».

## 8.4 ≡ ПОЖАРНАЯ БЕЗОПАСНОСТЬ

В 2015 году службой охраны труда, промышленной безопасности, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций проводилась работа по обеспечению пожарной безопасности на объектах Общества.

Основной задачей являлось выполнение обязательных требований нормативных документов по вопросам пожарной безопасности с целью недопущение возникновения загораний и пожаров на объектах Общества.

Мероприятия проводились путем проведения проверок филиалов на предмет соблюдения требований нормативных документов в области пожарной безопасности с оказанием практической и методической помощи.

В ходе проведения проверок уделялось особое внимание наличию, исправности, работоспособности систем и средств противопожарной защиты, средств пожаротушения, состоянию путей эвакуации, содержанию маслонаполненного оборудования, подготовке персонала соблюдению противопожарного режима на объектах Общества.

С целью поддержания в работоспособном состоянии первичных средств пожаротушения проведено плановое техническое обслуживание, ремонт и перезарядка огнетушителей на общую сумму **108,365 тыс. рублей.**

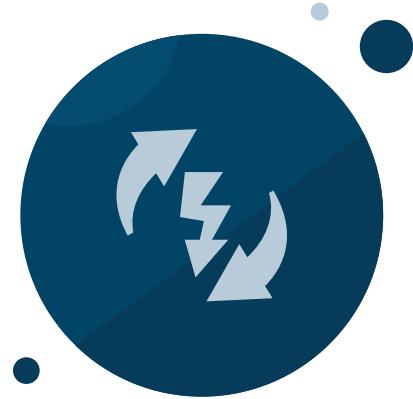
Для защиты объектов филиалов Общества на ранней стадии возникновения пожара, проведена работа по доукомплектованию и оснащению филиалов противопожарным оборудованием и инвентарем на сумму 267,232 тыс. рублей, что позволило обеспечить объекты Общества первичными средствами пожаротушения на 100 %.

В целях обеспечения пожарной безопасности на объектах Общества для раннего обнаружения пожара и эвакуации людей в случае его возникновения проведен монтаж автоматической пожарной сигнализации и системы оповещения и управления эвакуацией людей в случае возникновения пожара. В настоящее время автоматическими установками и системами противопожарной защиты оборудовано 99,8 % административных и производственных зданий и помещений Общества. Проведена огнезащитная обработка деревянных конструкций чердачных помещений административных зданий.

В целях предупреждения чрезвычайных ситуаций, аварий в электроустановках Общества в период весеннего половодья, пожароопасный и осенне-зимний периоды, проведен комплекс организационных и технических мероприятий, позволивший не допустить аварийных ситуаций на энергообъектах Общества.

С целью повышения уровня знаний, способности персонала самостоятельно, быстро и технически грамотно действовать в случае возникновения аварийных режимов на оборудовании оперативным и оперативно-ремонтным персоналом, проведены противоаварийные и противопожарные тренировки. За 2015 г. в филиалах со всеми категориями персонала было проведено 201 противоаварийная и 128 противопожарных тренировок.

Проводимые мероприятия по обеспечению пожарной безопасности в Обществе позволяют на протяжении многих лет не допускать возникновения пожаров на объектах ОАО «Облкоммунэнерго».



# 09

глава

/ Стратегические направления  
деятельности  
и перспективы  
развития Общества  
на 2016 год



## ≡ ПЛАНЫ НА 2016 ГОД

Стратегия развития ОАО «Облкоммунэнерго» связана с точечным и целенаправленным совершенствованием электросетевого комплекса территорий присутствия, с учётом общеэкономической ситуации в стране и регионе, тарифной политики и изменениями в законодательстве.

В основе планирования находится детальный анализ возможных вариантов развития с учетом критериев надежности, экономической эффективности и рентабельности вложений в реконструкцию, а также новое строительство.

### СТРАТЕГИЧЕСКИЕ ДЕЙСТВИЯ И НАПРАВЛЕНИЯ РАБОТЫ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» ВКЛЮЧАЮТ:

- разработку и совершенствование схем присоединения объектов электроэнергетики, в т.ч. анализ схем подстанций и схем выдачи мощности, расчеты электрических режимов, расчеты токов короткого замыкания, выбор основного силового оборудования подстанций, а также коммутационного оборудования, с совершенствованием надежности схем присоединения объектов к электрической сети;
- разработку мероприятий ликвидации «узких мест» и снятия ограничений с электрических сетей для подключения необходимого количества требуемой нагрузки, включая расчеты допустимой мощности присоединения к электрическим подстанциям и станциям;
- разработку мероприятий оптимизации электрических режимов заданного напряжения с целью минимизации потерь мощности и повышения надежности электроснабжения потребителей;
- организацию и совершенствование систем учёта транспортируемой электрической энергии путём автоматизации процессов, внедрения информационных технологий и использования передового опыта;
- участие в разработке схем внешнего электроснабжения промышленных, бытовых и социальных объектов, в т.ч. с учётом инвестиционных программ Саратовской области;
- внедрение передовых технических решений, в т.ч. оснащение энергообъектов оборудованием релейной защиты и противоаварийной автоматики, телемеханики и связи;
- создание методических и нормативных материалов по вопросам перспективного развития электрических сетей и энергосистем населённых пунктов Саратовской области.
- повышение качества предоставляемых услуг, в т.ч. с учётом автоматизации управлеченческих процессов и развитием нетарифных видов деятельности;
- укрупнение электросетевого потенциала предприятия, путём увеличения объема оказания услуг по обслуживанию энергооборудования смежных электросетевых компаний и крупных промышленных объектов.



# 10

глава

/ Регистрация  
объектов  
недвижимости





## ИТОГИ 2015 ГОДА ПО ВОПРОСАМ ОФОРМЛЕНИЯ ПРАВ СОБСТВЕННОСТИ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» НА НЕДВИЖИМОЕ ИМУЩЕСТВО И СДЕЛКИ С НИМ

В 2015 году Обществом продолжалась работа по оформлению прав собственности на объекты недвижимости, принадлежащие ОАО «Облкоммунэнерго» на праве собственности на основании сводного передаточного акта оценки и передачи имущества в собственность ОАО «Облкоммунэнерго» от 27.08.1997 г., утвержденного Комитетом по управлению имуществом Саратовской области, во исполнение Распоряжения Губернатора Саратовской области от 08.04.1997444-р.

| Наименование филиала | Всего объектов недвижимости (шт.) | Количество зарегистрированных объектов недвижимости в 2015 году (шт.) |
|----------------------|-----------------------------------|---|
| Аркадакский          | 144                               | 39  |
| Аткарский            | 236                               | 101   |
| Мокроусский          | 117                               | 42  |
| Степновский          | 151                               | 7   |
| Пугачевский          | 195                               | 96  |
| Ртищевский           | 108                               | 60  |
| Хвалынский           | 86                                | 4   |
| <b>ИТОГО:</b>        | <b>1037 (100 %)</b>               | <b>349 (34 %)</b>   |

На 2015 год была поставлена задача по оформлению прав собственности общества на 300 объектов недвижимости, что привело бы к оформлению 26,9% от общего числа объектов, находящихся на балансе ОАО «Облкоммунэнерго». По результатам 2015 года было оформлено 349 объектов недвижимого имущества и зарегистрировано право собственности на 34% от общего количества объектов, что на 7 % больше запланированного.

В течение 2015 года Обществом осуществлялось приобретение объектов недвижимого имущества и земельных участков в соответствии с Положением о порядке приобретения (продаже) недвижимого имущества ОАО «Облкоммунэнерго».

### (таблица 10.1)

Обществом в 2015 году заключены сделки по приобретению недвижимого имущества с ООО «Кронверк З», ОАО «Клеевой завод», ООО «СК Новый Век» в г. Энгельсе на общую сумму свыше 30,0 млн. рублей. На все объекты зарегистрировано право собственности ОАО «Облкоммунэнерго».

Оформлено право собственности Общества на вновь построенные объекты в г. Калининске (2 КТП и 4 линии электропередач).

### (таблица 10.2)

(таблица 10.1)

| Наименование филиала | Количество приобретенных земельных участков |
|----------------------|---|
| Аркадакский          | 1   |
| Балашовский          | 2   |
| Вольский             | 4   |
| Новоузенский         | 1   |
| Калининский          | 3   |
| Мокроусский          | 8   |
| Ртищевский           | 1   |
| Пугачевский          | 14  |
| Хвалынский           | 2   |
| Петровский           | 2   |
| Энгельсский          | 14  |
| <b>ИТОГО:</b>        | <b>52</b>                                   |



## ИНВЕНТАРИЗАЦИЯ ОБЪЕКТОВ НЕДВИЖИМОСТИ И ПОСТАНОВКА ИХ НА КАДАСТРОВЫЙ УЧЕТ

---

(таблица 10.2)

| Наименование филиала | Количество объектов | Стоимость работ (тыс. руб.) |
|----------------------|---------------------|-----------------------------|
| Аркадакский          | 1                   | 7,5                         |
| Вольский             | 14                  | 229,7                       |
| Балаковский          | 18                  | 749,9                       |
| Балашовский          | 1                   | 10,0                        |
| Калининский          | 18                  | 191,0                       |
| Марковский           | 7                   | 31,1                        |
| Новоузенский         | 1                   | 12,8                        |
| Петровский           | 4                   | 8,2                         |
| Энгельсский          | 14                  | 203,2                       |
| Степновский          | 3                   | 52,6                        |
| <b>Итого:</b>        | <b>81</b>           | <b>1496,0</b>               |

В 2015 году завершены работы по постановке на кадастровый учет охранных зон под объектами электросетевого назначения в г. Балаково.

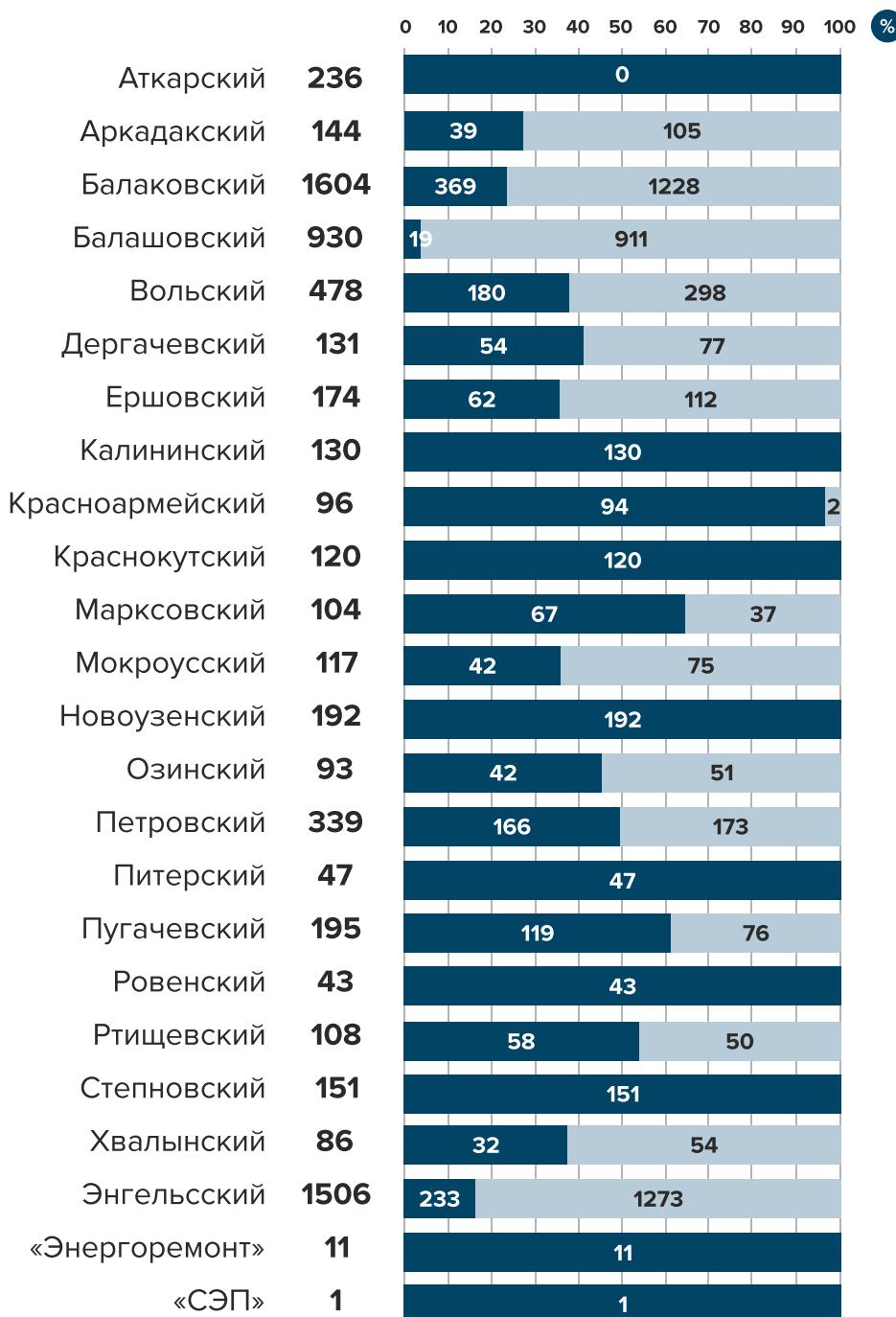
## ДАННЫЕ О РЕГИСТРАЦИИ ПРАВ ОАО «ОБЛКОММУНЭНЕРГО» НА ОБЪЕКТЫ НЕДВИЖИМОГО ИМУЩЕСТВА

Данные о регистрации прав ОАО «Облкоммунэнерго» на объекты недвижимого имущества.



# 7042

общее количество объектов



● Количество  
зарегистрированных объектов

● Количество  
незарегистрированных объектов



# 11

глава

/ Основные факторы риска,  
связанные  
с деятельностью Общества





РИСК - ЭТО СЛОЖНОЕ ЯВЛЕНИЕ, КОТОРОЕ ВСЕГДА СОПУТСТВУЕТ ПРЕДПРИЯТИЯМ, ФУНКЦИОНИРУЮЩИМ НА РЫНКЕ. ВАЖНЫМ ВОПРОСОМ ЯВЛЯЕТСЯ ИДЕНТИФИКАЦИЯ РИСКОВ. НАИБОЛЕЕ ЗНАЧИМЫМИ ЯВЛЯЮТСЯ ОТРАСЛЕВЫЕ, ФИНАНСОВЫЕ, ПРАВОВЫЕ РИСКИ

---

## ФИНАНСОВЫЕ РИСКИ

С 2010 года Общество оказывает услуги по передаче электрической энергии и мощности до точек поставки потребителям Гарантирующего поставщика и энергосбытовых компаний по договору об оказании услуг по передаче электрической энергии, заключенному с ОАО «Межрегиональная распределительная сетевая компания Волги». Данная услуга составляет более 95% от общей выручки ОАО «Облкоммунэнерго».

При нарушении сроков оплаты ОАО «МРСК Волги», в ОАО «Облкоммунэнерго» возникает кассовый разрыв, что может привести к невыполнению Обществом своих финансовых обязательств перед банками-кредиторами, к нарушению сроков расчета с поставщиками, а также задержке и невыплате заработной платы сотрудникам Общества, задержке и неуплате налогов.

## ОТРАСЛЕВЫЕ РИСКИ

1. Поскольку тарифы на услуги по передаче, оказываемые ОАО «Облкоммунэнерго», относятся к ценовому сектору, регулируемому государством, основным отраслевым риском является возможность замораживания или директивного снижения тарифов, либо утверждение тарифов, не адекватных затратам Общества, то есть экономически необоснованное изменение тарифной политики транспортировки электроэнергии.

Таким образом, существующая система ценообразования дает основания к существованию двух основных рисков в данной области деятельности общества:

- возможность искусственного сдерживания тарифов на электрическую энергию органами исполнительной власти субъекта РФ в области государственного регулирования тарифов, путем установления экономически необоснованных тарифов;
- возможность возникновения некомпенсируемых расходов на оплату потерь в электрических сетях, ввиду несоответствия сложившейся цены на оптовом рынке и установленной при тарифном регулировании;

Т.к. на принятие данных решений органов регулирования Общество повлиять не может, объемы оказываемых услуг и выручка Общества могут уменьшиться.

Основными действиями, предпринимаемыми Обществом для снижения отраслевых рисков являются:

- постоянная работа с тарифными органами с целью утверждения обоснованного уровня тарифов, включающих по возможности все затраты Общества;
- проведение активной инвестиционной политики за счет собственных и привлеченных средств, с целью обновления производственной базы и увеличения мощности, а так же снижения потерь;
- повышение операционной эффективности компании путем реализации программ по снижению производственных издержек.

- проведение анализа вероятных рисковых ситуаций с целью предвидения возникновения неблагоприятных факторов при реализации производственной программы, принятие мер защиты от их влияния. Основной организационной формой уменьшения и компенсации величины ущерба является страхование. Производится коммерческое страхование опасных производственных объектов, средств транспорта, гражданской ответственности, страхование персонала от несчастных случаев и болезней, а также медицинское страхование.

Кроме того, существует риск установления тарифов на технологическое присоединение потребителей без учета инвестиционной составляющей, в соответствии с действующим законодательством РФ.

В случае установления тарифов на технологическое присоединение потребителей к сетям без инвестиционной составляющей, Общество не будет иметь источника покрытия расходов на строительство и реконструкцию электросетевых объектов с целью удовлетворения заявок потребителей на технологическое присоединение (увеличение присоединенной мощности).

Меры по минимизации данного риска связаны с деятельностью Общества по:

- разработке схем перспективного развития распределительного сетевого комплекса;
- обоснованию необходимости строительства энергообъектов с целью удовлетворения заявок.

Кроме того, существуют риски, связанные с повышением цен на комплектующие, оборудование и другие материально-технические ресурсы, используемые Обществом в своей деятельности.

Эти риски обусловлены, в основном, инфляционными процессами в экономике страны и могут быть минимизированы следующими мероприятиями:

- повышением операционной эффективности на основе реализации программ по снижению производственных издержек (создание конкурентной среды в сфере закупок работ и услуг, оптимизация затрат на ремонтно-эксплуатационные нужды и капитальное строительство и т.п.);
- проведением взвешенной финансовой политики.

Рисков, связанных с изменением цен на внешних рынках не существует, так как Общество не занимается оказанием услуг по передаче электрической энергии за пределами Российской Федерации.

**2.** В настоящее время Правительство РФ взяло курс на централизацию управления электросетевым хозяйством и исключением из рынка услуг по передаче электроэнергии небольших сетевых компаний. Это так называемые «моносети», обслуживающие одного потребителя. В целом планируется снизить количество сетевых компаний к 2017 году вдвое. Однако, нельзя исключать риска поглощения и более крупных территориальных сетевых компаний (ТСО), подразделениями МРСК. Это возможно путём введения лицензирования услуг по передаче и иных контрольных показателей, поддержание которых возможно только в межрегиональных компаниях.

Обратной стороной данного вопроса является наличие в настоящее время ряда небольших ТСО, которые приобретают электроустановки потребителей или бесхозяйные сети, тем самым нарушая целостность сетей ОАО «Облкоммунэнерго». Это делает невозможным оперативное изменение режимов, переход на резервные или аварийные схемы электроснабжения. Кроме того, отношения между потребителями и ТСО, взявшими в аренду их электрические сети, зачастую носят временный характер, что сказывается на состоянии данных электрических сетей и служит источником внештатных ситуаций в сетях ОАО «Облкоммунэнерго».

## ПРАВОВЫЕ РИСКИ

Управление правовыми рисками основано на оптимизации процесса оформления документов и сопровождения деятельности Общества. Существует риск изменения законодательства (федеральных законов и подзаконных нормативных актов), регулирующих хозяйствственные взаимоотношения, что может негативно сказаться на результатах текущих судебных процессов, в которых участвует Общество.

Для минимизации правовых рисков любые бизнес – процессы Общества, подверженные рискам, проходят обязательную юридическую экспертизу, проводится постоянный мониторинг изменений действующего законодательства и судебной практики.



# 12

глава

/ Информация для акционеров,  
инвесторов  
и иных заинтересованных лиц



## СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ

Полное фирменное наименование:

Открытое акционерное общество коммунальных электрических сетей Саратовской области  
**«Облкоммунэнерго»**

Сокращенное фирменное наименование: **ОАО «Облкоммунэнерго»**

Данные о первичной государственной регистрации

Номер государственной регистрации: 2240

Дата государственной регистрации: 27.08.1997

Наименование органа, осуществлявшего государственную регистрацию:

Администрация Октябрьского района г. Саратова

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1026403342162

ИНН: 6454038461

Дата регистрации: 09.09.2002

Наименование регистрирующего органа: Инспекция МНС России по Октябрьскому району г. Саратова

Место нахождения: 410012 г. Саратов ул. Московская, 66

Адрес страницы (страниц) в сети Интернет, на которой доступна информация об Обществе: oao-oke.ru

Телефон: (8452) **39-48-44**

Факс: (8452) **39-49-49**

## СВЕДЕНИЯ О РЕГИСТРАТОРЕ

Лицо, осуществляющее ведение реестра владельцев именных ценных бумаг ОАО «Облкоммунэнерго»:

Полное фирменное наименование:

**Закрытое акционерное общество «Сервис-Реестр»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО «Сервис-Реестр»**

Место нахождения: 107045 г. Москва, ул. Сретенка, д.12

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1028601354055

ИНН: 8605006147

Филиал Закрытого акционерного общества «Сервис-Реестр» в г. Саратов

Место нахождения филиала: 410040, г. Саратов, пр-т. 50 лет Октября

пл. Ленина корп. СЕПО

Телефон: (8452) 30-80-37

Факс: (8452) 63-04-75

Адрес электронной почты: sarmr@sepo.ru

Данные о лицензии на осуществление деятельности по ведению реестра владельцев ценных бумаг:

Номер: 10-000-1-00301

Дата выдачи: 02.03.2004

Дата окончания действия: бессрочная

Наименование органа, выдавшего лицензию: ФКЦБ (ФСФР) России

Дата, с которой регистратор осуществляет ведение реестра владельцев ценных бумаг эмитента:

18.10.2001

## СВЕДЕНИЯ ОБ АУДИТОРЕ

Полное фирменное наименование:

**Общество с ограниченной ответственностью «Н.И.К.А.Р-Ч»**

Сокращенное фирменное наименование: **ООО «Н.И.К.А.Р-Ч»**

Место нахождения: 428005 Чувашская Республика Чувашия, г. Чебоксары, ул. Гражданская, 30

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: 1042128012960

ИНН: 2128055254

Телефон: 8 (8352) 31-12-97

Сайт: nikar-audit.ru

E-mail: nikar-p@mail.ru

Страхование: гражданская (профессиональная) ответственность аудиторов застрахована в ОАО «АльфаСтрахование», договор страхования №7791R/756/0001/5, срок действия 15.05.2015-14.05.2016г.

### Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **некоммерческое партнерство «Российская Коллегия аудиторов»**

### ПОРЯДОК ВЫБОРА АУДИТОРА ОБЩЕСТВОМ:

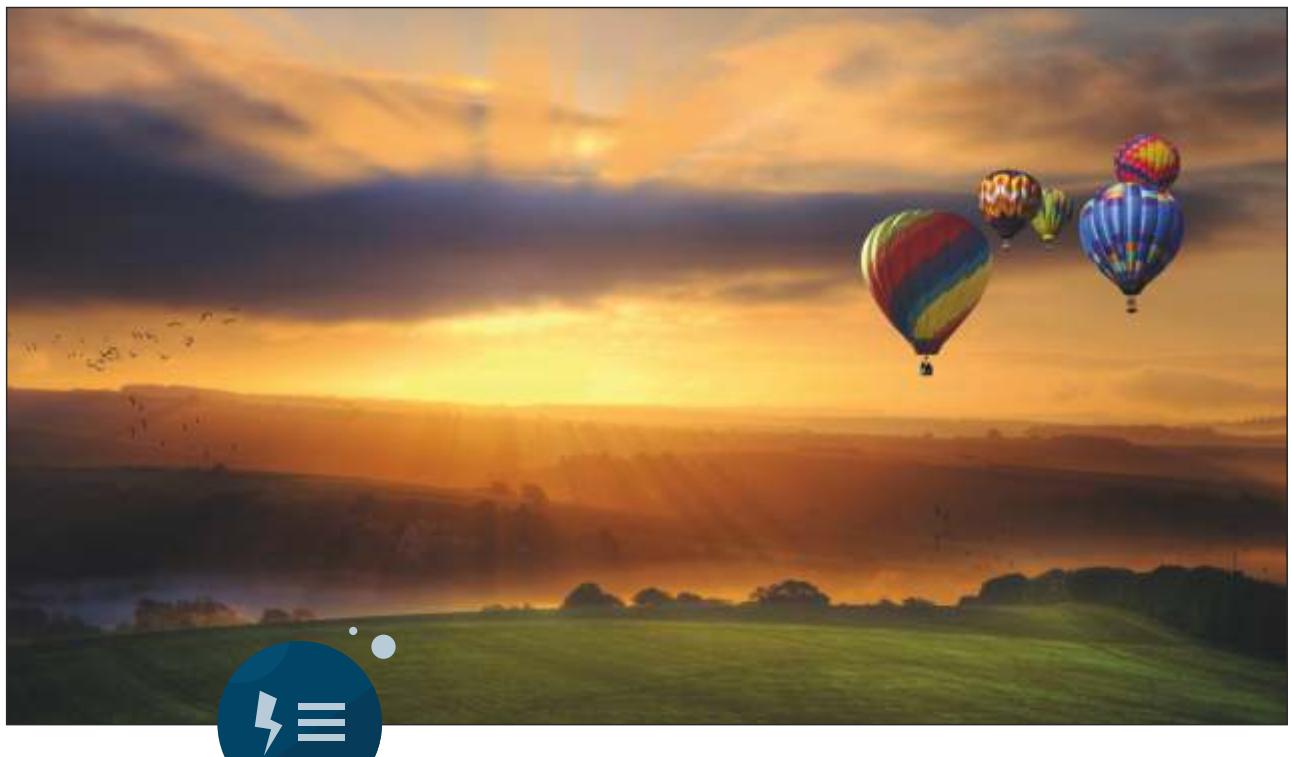
Годовое общее собрание акционеров утвердило аудитора Общества по результатам открытого конкурса, проводимого в соответствии с Федеральным законом от 5 апреля 2013г. N44-ФЗ «О контрактной системе в сфере закупок товаров, работ, услуг для обеспечения государственных и муниципальных нужд».

Генеральный директор  
ОАО «Облкоммунэнерго»

**В.Г. Ойкин**

# ОБЛКОММУНЭНЕРГО





ЭНЕРГИЯ НАШИХ ДЕЛ - СВЕТ ВАШЕЙ ЖИЗНИ!

| июнь |    |    |    |    |    |    | июль |    |    |    |    |    |    | август |    |    |    |    |    |    | сентябрь |    |    |    |    |    |    |
|------|----|----|----|----|----|----|------|----|----|----|----|----|----|--------|----|----|----|----|----|----|----------|----|----|----|----|----|----|
| пн   | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн   | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн     | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн       | вт | ср | чт | пт | сб | вс |
|      |    |    |    |    | 1  | 2  | 3    | 4  | 5  |    |    |    |    | 1      | 2  | 3  |    |    | 1  | 2  | 3        | 4  | 5  | 6  | 7  |    |    |
| 6    | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 | 12 | 4    | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 8      | 9  | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 5        | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 |
| 13   | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 11   | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 15     | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 12       | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 20   | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 18   | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 22     | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 19       | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 27   | 28 | 29 | 30 |    | 25 | 26 | 27   | 28 | 29 | 30 | 31 |    | 29 | 30     | 31 |    |    |    |    |    | 26       | 27 | 28 | 29 | 30 |    |    |

| октябрь |    |    |    |    |    |    | ноябрь |    |    |    |    |    |    | декабрь |    |    |    |    |    |    | 2016 |    |    |    |    |    |    |    |  |
|---------|----|----|----|----|----|----|--------|----|----|----|----|----|----|---------|----|----|----|----|----|----|------|----|----|----|----|----|----|----|--|
| пн      | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн     | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн      | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн   | вт | ср | чт | пт | сб | вс |    |  |
|         |    |    |    |    | 1  | 2  |        |    | 1  | 2  | 3  | 4  | 5  | 6       |    |    |    | 1  | 2  | 3  | 4    | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 |  |
| 3       | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  | 7      | 8  | 9  | 10 | 11 | 12 | 13 | 5       | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 | 12   | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 |  |
| 10      | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 | 14     | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 12      | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19   | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |  |
| 17      | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 | 21     | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 19      | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 19   | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 |  |
| 24      | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 | 28     | 29 | 30 |    |    |    |    | 26      | 27 | 28 | 29 | 30 | 31 |    |      |    |    |    |    |    |    |    |  |
| 31      |    |    |    |    |    |    |        |    |    |    |    |    |    |         |    |    |    |    |    |    |      |    |    |    |    |    |    |    |  |

| январь |    |    |    |    |    |    | февраль |    |    |    |    |    |    | март |    |    |    |    |    |    | апрель |    |    |    |    |    |    |  |  |  |
|--------|----|----|----|----|----|----|---------|----|----|----|----|----|----|------|----|----|----|----|----|----|--------|----|----|----|----|----|----|--|--|--|
| пн     | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн      | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн   | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн     | вт | ср | чт | пт | сб | вс |  |  |  |
|        |    |    |    |    | 1  |    |         |    | 1  | 2  | 3  | 4  | 5  |      |    |    | 1  | 2  | 3  | 4  | 5      |    |    |    | 1  | 2  |    |  |  |  |
| 2      | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 6       | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 | 12 | 6    | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 | 12 | 3      | 4  | 5  | 6  | 7  | 8  | 9  |  |  |  |
| 9      | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 13      | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 13   | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 | 19 | 10     | 11 | 12 | 13 | 14 | 15 | 16 |  |  |  |
| 16     | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 20      | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 20   | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 | 26 | 17     | 18 | 19 | 20 | 21 | 22 | 23 |  |  |  |
| 23     | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 27      | 28 |    |    |    |    |    | 27   | 28 | 29 | 30 | 31 |    |    | 24     | 25 | 26 | 27 | 28 | 29 | 30 |  |  |  |
| 30     | 31 |    |    |    |    |    |         |    |    |    |    |    |    |      |    |    |    |    |    |    |        |    |    |    |    |    |    |  |  |  |

| май |    |    |    |    |    |    | июнь |    |    |    |    |    |    |
|-----|----|----|----|----|----|----|------|----|----|----|----|----|----|
| пн  | вт | ср | чт | пт | сб | вс | пн   | вт | ср | чт | пт | сб | вс |
| 1   | 2  | 3  | 4  | 5  | 6  | 7  |      |    | 1  | 2  | 3  | 4  |    |
| 8   | 9  | 10 | 11 | 12 | 13 | 14 | 5    | 6  | 7  | 8  | 9  | 10 | 11 |
| 15  | 16 | 17 | 18 | 19 | 20 | 21 | 12   | 13 | 14 | 15 | 16 | 17 | 18 |
| 22  | 23 | 24 | 25 | 26 | 27 | 28 | 19   | 20 | 21 | 22 | 23 | 24 | 25 |
| 29  | 30 | 31 |    |    |    |    | 26   | 27 | 28 | 29 | 30 |    |    |

2017

В соответствии со статьей 88 Федерального закона  
«Об акционерных обществах» достоверность данных,  
содержащихся в настоящем Годовом отчете  
ОАО «Облкоммунэнерго» по итогам 2015 года,  
подтверждена заключением  
ревизионной комиссии Общества  
от 29 апреля 2016 года.

# ОБЛКОММУНЭНЕРГО



[oao-oke.ru](http://oao-oke.ru)