

**ГОДОВОЙ ОТЧЕТ
открытого акционерного общества
коммунальных электрических сетей
Саратовской области «Облкоммунэнерго»
по итогам 2012 года**



ОБЛКОММУНЭНЕРГО

ОГЛАВЛЕНИЕ

1.	Обращение председателя Совета директоров ОАО «Облкоммунэнерго» О.А. Галкина	с. 5
2.	Обращение генерального директора ОАО «Облкоммунэнерго» В.Г. Ойкина	с. 7
3.	Положение Общества в отрасли	с. 11
3.1.	История создания	с. 12
3.2.	География и сфера деятельности	с. 12
3.3.	Цели	с. 13
3.4.	Миссия	с. 13
3.5.	В фокусе: достижения 2012 года	с. 14
3.6.	Ценные бумаги Общества	с. 16
3.7.	Информация о численности зарегистрированных лиц	с. 16
3.8.	Структура акционерного капитала	с. 17
4.	Корпоративное управление	с. 18
4.1.	Принципы корпоративного управления	с. 19
4.2.	Структура органов управления и контроля Общества	с. 21
4.3.	Общее собрание акционеров	с. 22
4.4.	Совет директоров	с. 22
4.5.	Ревизионная комиссия	с. 25
4.6.	Генеральный директор	с. 27
4.7.	Раскрытие информации	с. 28
5.	Анализ финансового состояния и экономических результатов деятельности Общества	с. 29
5.1.	Анализ финансового положения и эффективности деятельности	с. 31
5.2.	Оценка стоимости чистых активов организации	с. 32
5.3.	Анализ финансовой устойчивости организации	с. 33
5.4.	Анализ ликвидности	с. 34
5.5.	Анализ эффективности деятельности организации	с. 35
5.6.	Изменение выручки и прибыли Общества в течение всего анализируемого периода	с. 36
5.7.	Кредитная политика ОАО «Облкоммунэнерго»	с. 37
5.8.	Банковский сектор	с. 38
5.9.	Внедрение процесса бюджетирования деятельности Общества	с. 39
5.10.	Тарифообразование	с. 39
6.	Основные векторы развития	с. 42
Вектор 1.		
	Оказание услуг по передаче электрической энергии	с. 43
Вектор 2.		
	Метрологическое обеспечение ОАО «Облкоммунэнерго»	с. 48
	Деятельность электротехнической лаборатории	с. 51
Вектор 3.		
	Производственно-техническая деятельность	с. 52
Вектор 4.		
	Автотранспортное хозяйство	с. 56
Вектор 5.		
	Деятельность по технологическому присоединению потребителей	с. 57
Вектор 6.		
	Развитие информационных технологий и телекоммуникаций	с. 59
Вектор 7.		
	Закупочная деятельность	с. 61
	Использование энергетических ресурсов	с. 61



ОГЛАВЛЕНИЕ

7.	Кадровая и социальная политика	с. 62
7.1.	Социальное партнерство	с. 63
7.2.	Информация о динамике численности персонала	с. 64
7.3.	Социальная программа	с. 66
7.4.	Коллективный договор	с. 66
7.5.	Расчет труда и заработной платы	с. 66
8.	Охрана труда и промышленная безопасность	с. 68
8.1.	Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и пожарной безопасности в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012 году	с. 69
8.2.	Работа с персоналом	с. 71
8.3.	Охрана труда	с. 72
8.4.	Пожарная безопасность	с. 74
9.	Стратегические направления деятельности и перспективы развития Общества на 2013 год	с. 76
10.	Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества	с. 78
11.	Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц	с. 81
	Сведения об Обществе	с. 82
	Сведения о регистраторе	с. 82
	Сведения об аудиторе	с. 83

Годовой отчет ОАО «Облкоммунэнерго» по итогам 2012 года

Предварительно утвержден решением Совета директоров
ОАО «Облкоммунэнерго» 27 мая 2013 года
(Протокол №15 от 27.05.2013г.)

Генеральный директор
ОАО «Облкоммунэнерго»

В. Г. Ойкин

Главный бухгалтер
ОАО «Облкоммунэнерго»

Н. Н. Власова

1

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



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



Уважаемые акционеры!

В 2012 году Совет директоров ОАО «Облкоммунэнерго» успешно справился с поставленными задачами. Подводя итоги года, можно отметить тенденцию к устойчивой, стабильной и надежной работе Общества, как крупной территориальной сетевой компании.

Работа Совета директоров в отчетном году была направлена на планирование и построение эффективной экономически обоснованной стратегии развития. Причём, одна из ключевых задач заключалась в снижении потерь передаваемой электроэнергии. Так, снизив по прошлому году потери на 1,38%, энергокомпания заработала дополнительно 22,5 млн. рублей. Это говорит о дополнительных резервах, которые мы можем использовать для развития Общества, и которые, с учётом утверждения новой Стратегии развития электросетевого комплекса России, будут являться критерием эффективной работы предприятия.

Итоги деятельности любого бизнеса измеряются в первую очередь его финансовыми результатами. Более подробно Вы ознакомитесь с ними на страницах этого годового отчета. Отмечу только несколько ключевых.

Несмотря на продолжающиеся процессы реформирования электроэнергетики, имеющиеся разногласия с контрагентами, в 2012 году ОАО «Облкоммунэнерго» заработало 44,9 млн. руб. чистой прибыли. При этом кредитные обязательства были снижены на 25 млн. руб., что соответствует уровню в 7,8%. Проанализировав структуру прибыли, для её увеличения было принято решение развивать нерегулируемые виды деятельности, такие как электромонтажные работы, обслуживание электроустановок потребителей, участие в конкурсах на выполнение контрактов и др. Здесь необходим чёткий анализ не только рынка данных видов услуг, но и проработка новых сфер деятельности. Например, дилерство от крупнейших производителей энергооборудования. Подчеркну, в прошлом году для этого была создана успешная база, а интенсивно развиваться мы сможем, только если сами заработаем деньги на свое развитие.

В 2012 году большой рывок был сделан в работе по сокращению издержек – мы начали процесс инвентаризации имущественного комплекса предприятия, аудита непрофильных активов. Параллельно было принято решение о реализации неэффективного имущества. В этом мы видим ещё один резерв для увеличения прибыли.

Поэтому и планы на 2013 год считаю обоснованными и реальными. Так, в 2013 году выручка компании должна вырасти на 9% и составить 1,4 млрд. рублей. Объем годовой инвестиционной программы мы планируем увеличить на 21%, направив на развитие 75 млн. рублей. Кредитная нагрузка по нашим подсчётам должна сократиться на 10%.

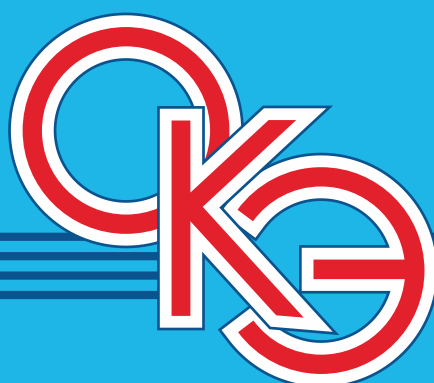
Уменьшив объём задолженности, ведя строгий контроль издержек, мы сможем увеличивать не только прибыль, но и акционерную стоимость предприятия.

От имени Совета директоров ОАО «Облкоммунэнерго» выражаю искреннюю благодарность членам Совета директоров и менеджменту компании за слаженную и эффективную работу.

Уверен, дух партнёрства и солидарности, профессиональный диалог, который сложился сегодня между органами управления Обществом, будет способствовать формированию устойчивого имиджа стабильной, динамично развивающейся энергокомпании.

2

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



ОБЛКОММУНЭНЕРГО

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



Уважаемые акционеры!

Электрическая энергия является товаром первой необходимости, поэтому качество услуг по её передаче должно быть гарантией надёжности энергоснабжения, основой энергетической безопасности региона. Значит, и требования к компаниям, исполняющим государственную функцию, и контроль их деятельности должны быть на высшем уровне.

Не секрет, что одной из проблем коммунальной энергетики является износ электросетевого хозяйства. Активно занимаясь реконструкцией сетей, новым строительством, мы развиваем инфраструктуру региона, способствуем созданию благоприятного инвестиционного климата, расширению частного капитала.

Как следствие, увеличивается полезный отпуск электрической энергии, динамика работ по технологическому присоединению, растут экономические показатели общества.

Однако приходится констатировать, что тех денег, которые заложены в тариф, на необходимую модернизацию не хватает. В этой связи было принято решение повысить эффективность использования денежных средств, а также развивать прочую деятельность.

Автоматический учёт и строгий контроль

Для успешного обеспечения финансирования проектов ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012 году перешло на чёткий анализ доходов и расходов, стала формироваться бюджетная политика - как на срочную, так и среднесрочную перспективу.

Кроме того, мы активно стали внедрять как в управленческие, так и в производственные процессы информационные технологии. Например, автоматизировали систему бюджетирования, что позволило более точно отследить расходы наших подразделений, более качественно и оперативно готовить информацию для областного комитета регулирования тарифов. И, главное – не только анализировать, но и глубже планировать программу закупок и ремонтных работ.

Помимо этого, была внедрена практика оснащения общедомовых постов учёта электроэнергии GSM-модемами. Это позволило организовать автоматизированный сбор данных о потреблённой электроэнергии и мощности из энергонезависимой памяти счётчиков. В результате, наши специалисты смогли вести дистанционный оперативный контроль состояния средств измерений и параметров электрической сети.

Упростить взаиморасчёты с гарантирующим поставщиком, а также активизировать работу по снижению технологических потерь помогла разработанная отделом информационных технологий программа, которая позволила нам в автоматическом режиме формировать, суммировать и анализировать динамику потерь по филиалам предприятия.

Динамика и предпосылки роста

В результате внедрения новых методов и оптимизации работы, в 2012 году удалось решить ряд наиболее актуальных проблем энерго-комплекса предприятия. Так например, в прошлом году на содержание и развитие электросетевого хозяйства ОАО «Облкоммунэнерго» направило около 60 млн. руб. Было отремонтировано около 105 км линий электропередач. Проведен ремонт в административных зданиях общей площадью 290 м². Успешно завершён ремонт оборудования на 45 трансформаторных подстанциях и распределительных пунктах. На 28 единиц увеличился парк автотехники, что в четыре раза превысило уровень закупок 2011 года. Успешно реализованы такие важные проекты, как обеспечение надёжности электроснабжения микрорайона Свекольный г. Ртищево, строительство современного электросетевого комплекса в п. Текстильщики г. Красноармейска.

Таким образом, в связи с регулярной работой по модернизации оборудования, в 2012 году на 58% сократилось количество аварийных отключений (824 в 2012 году против 1971 в 2011 г.).

В целом, в 2012 году объём оказанных услуг по передаче электрической энергии составил 1,359 млрд. кВт/ч, что на 2,1% больше чем за 2011 год. Технологические потери по сетям предприятия снижены на 1,38% относительно 2011 г., а экономический эффект от этого составил свыше 22,5 млн. руб.

Отмечу, что этих показателей удалось добиться, в том числе, за счёт проведения мероприятий по совершенствованию системы учёта электроэнергии. Так, за 2012 год ОАО «Облкоммунэнерго» по области установило 5200 постов коммерческого учёта электроэнергии на границе балансовой принадлежности с потребителями. Это более чем на 1000 единиц превышает общее количество постов учёта, установленных за весь 2011 год.

Стратегические направления развития

Важнейшим направлением для предприятия в прошлом году стало развитие деятельности по технологическому присоединению. Что касается данных услуг, то по итогам работы в 2012 год ОАО «Облкоммунэнерго» заключено 1900 договоров на общую сумму 174,5 млн. рублей. Это на 37% выше показателя 2011г. Среди подключаемых к энергосистеме региона объектов большую долю занимают предприятия малого и среднего бизнеса (65%). Доли частного жилого строительства и объектов социального значения распределились по 28 и 7% соответственно.

Несомненно, вся деятельность по модернизации и реконструкции электросетевого комплекса по обеспечению стабильности, надёжности его работы должна базироваться на внедрении новых технических решений, использовании эффективного современного оборудования и материалов. В этом смысле ещё одним качественным изменением в работе предприятия стала оптимизация деятельности производственной базы «Энергоремонт». В прошлом году в филиале были начаты ремонтные работы, запущен процесс обновления станочного парка. В целом, в 2012 году на развитие производственной базы «Энергоремонт» было направлено около 2 млн. руб., что более чем в 5 раз превышает уровень 2011 года. Целью такого шага является расширение номенклатуры выпускаемой продукции, что позволит в будущем нам не закупать изделия на стороне, а производить их самостоятельно и в ряде случаев реализовывать, получая с этого доход.

Как известно, успех предприятия определяют кадры. Поэтому 2012 была выстроена и апробирована целевая система обучения, как инженерно-технических сотрудников, так и специалистов профессионального уровня. Кроме того, с прошлого года были возобновлены ежегодные конкурсы профессионального мастерства, стала активно внедряться система наставничества. Это приобретает особую актуальность в филиалах, где наблюдается дефицит квалифицированных специалистов. Помимо этого, в 2012 году был повышен уровень заработной платы на 12% для профессиональных специалистов и на 7% для инженерно-технических работников.

Сегодня в стране продолжается реформирование электроэнергетики. Утверждена «Стратегия развития электросетевого комплекса России».

В документе чётко определены направления работы, главным из которых является повышение качества услуг и ответственности сетевых компаний. В Стратегии говорится, что неэффективные сетевые компании будут сокращены, а одним из факторов этого станет установление принципов лицензирования деятельности. На очереди – внедрение международных стандартов работы, где будут закреплены в том числе, такие показатели качества и надёжности, как количество и продолжительность отключений. Поэтому подчеркну – новые правила функционирования энергорынка ставят во главу угла не только финансовую состоятельность Общества, но и эффективность его работы, где уровень, качество и надёжность энергоснабжения являются одними из определяющих факторов.

Считаю, что залог успеха ОАО «Облкоммунэнерго» заключается в высоком профессионализме команды предприятия, эффективном взаимодействии менеджмента и Совета директоров, доверии и поддержке со стороны акционеров. Все это в полной мере проявилось в 2012 году. И это те ценности, которые мы будем тщательно беречь и приумножать в будущем на благо развития Общества.

*в 2012 году был повышен
уровень заработной платы
на 12%*

*для профессиональных
специалистов и*

на 7%

*для инженерно-технических
работников.*

3

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 реорганизовано в открытое акционерное общество. Цель этой реорганизации - объединение и восстановление электросетевого комплекса коммунального назначения, повышение эффективности и надежности использования ведомственного электрохозяйства предприятий и организаций области.

**ОАО «Облкоммунэнерго»
работает на территории
Саратовской области
более 40 лет**



3.2

География и сфера деятельности



Сегодня ОАО «Облкоммунэнерго» - это современное электросетевое предприятие. В его состав входят 24 филиала. Это 23 предприятия городских электрических сетей Саратовской области и производственное предприятие «Энергоремонт», а также две лаборатории – центральная метрологическая лаборатория и электротехническая лаборатория.

География зоны ответственности энергокомпании включает в себя 22 района Саратовской области.

Предприятие передаёт электроэнергию 9 тыс. юридических лиц и 365 тыс. абонентов Саратовской области.



От качественной транспортировки электричества по сетям ОАО «Облкоммунэнерго» зависит бесперебойное энергоснабжение жителей региона, причём проживающих даже в самых отдалённых населённых пунктах. ОАО «Облкоммунэнерго» эксплуатирует более 7 тыс. километров линий электропередач, свыше 2 тыс. подстанций, около 90 распределительных пунктов и многое другое оборудование.

3.3

Цели

- ▶ Бесперебойная и качественная передача электроэнергии;
 - ▶ Развитие объектов электрохозяйства, включая новое строительство;
 - ▶ Снижение потерь.
-

3.4

Миссия

Стабильное, безопасное и качественное электроснабжение районных центров Саратовской области.

3.5

В фокусе: достижения 2012 года

На базе Мокроусского филиала ОАО «Облкоммунэнерго» возобновлён конкурс профессионального мастерства среди электромонтёров, который не проводился с 2004 года.

За звание «Лучшая бригада коммунальных электрических сетей» состязались представители 22 филиалов Общества. Всего в конкурсе приняло участие 100 человек. По итогу соревнований почетный кубок и первое место присуждены Новоузенскому филиалу, 2 место занял Энгельсский филиал, 3 место - Калининский филиал.



В п. Текстильщики г. Красноармейска построен современный электросетевой комплекс.

В населённом пункте возведены новые внутриквартальные сети 0,4 кВ. Электроснабжение посёлка переведено на новую трансформаторную подстанцию 250 кВА, подключённую к воздушной линии 10 кВ ОАО «Облкоммунэнерго». В посёлке установлено новое осветительное оборудование – 20 уличных светильников. Заменены все приборы учёта, в том числе установлены общедомовые счётчики. Строительство энергообъектов велось с использованием последних технических решений. Таким образом, около 1000 жителей посёлка получили возможность пользоваться качественной электроэнергией.



В г. Пугачёв построены новые сети уличного освещения по ул. Ермощенко, где проходит региональная трасса Самара-Саратов.

Энергетиками была проведена воздушная линия 0,4 кВ протяженностью более 2 км. Установлены 52 железобетонные опоры. На специальных кронштейнах закреплены 40 энергосберегающих светильников уличного освещения. Строительство линии велось с использованием самонесущего изолированного провода, который характеризуется высокой эксплуатационной надежностью и безопасностью.



Установленные общедомовые посты учёта электроэнергии начали комплектоваться GSM-модемами.

Эта инновационная технология позволяет организовать автоматизированный сбор данных о потреблённой электроэнергии и мощности посредством программного комплекса «Астра UNLIMITED» из энергонезависимой памяти счётчиков.

В результате внедрения данного оборудования уменьшились затраты на проведение ежемесячной работы по снятию показаний электросчётчиков. Также это позволило осуществлять дистанционный оперативный контроль состояния средств измерений и параметров электрической сети.



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.

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

Дата государственной регистрации выпуска ценных бумаг 19 июля 2002 года.

3.7

Информация о численности зарегистрированных лиц

(на 31 декабря 2012 года без учета данных о клиентах номинальных держателей)

Тип держателя акций	Количество держателей	% от общего количества акций
Владельцы - юридические лица	11	88,3903
Владельцы - физические лица	602	4,3898
Номинальный держатель	1	7,2198
Доверительный управляющий	0	0
Залогодержатель	0	0
Неустановленные лица	0	0

3.8

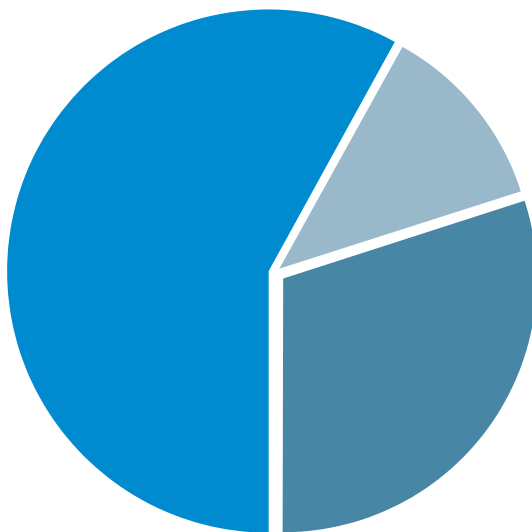
Структура акционерного капитала

(информация приведена на 10 декабря 2012 года – дату формирования списка акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» (с учетом клиентов номинальных держателей), имеющих право на участие во внеочередном общем собрании акционеров Общества)

Доля Саратовской области в лице Комитета по управлению имуществом Саратовской области – 57,4676% от уставного капитала.

Доля юридических лиц – 30,9227% от уставного капитала.

Доля физических лиц – 11,6097% от уставного капитала.



57,4676%
от уставного капитала

Доля Саратовской области
в лице Комитета по
управлению имуществом
Саратовской области

30,9227%
от уставного капитала

Доля юридических лиц

11,6097%
от уставного капитала

Доля физических лиц



4

Корпоративное управление



4.1

Принципы корпоративного управления

Корпоративное управление – совокупность экономических и административных механизмов, с помощью которых реализуются права акционерной собственности и формируется структура корпоративного контроля, система взаимодействий между руководством компании, её советом директоров, акционерами и другими заинтересованными лицами для реализации их интересов.

Корпоративное управление в ОАО «Облкоммунэнерго» осуществляется в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах», Уставом и внутренними документами Общества.

Необходимым условием обеспечения прав и интересов акционеров Общества является строгое соблюдение Советом директоров и Генеральным директором процедур, установленных законодательством, Уставом и иными внутренними документами Общества. Особое значение здесь имеет надлежащее соблюдение порядка подготовки и проведения общего собрания акционеров, деятельности Совета директоров, хранения, раскрытия и предоставления информации об Обществе, поскольку несоблюдение именно этих процедур влечет за собой большинство нарушений прав и интересов акционеров.

Принципы корпоративного управления – это исходные начала, лежащие в основе формирования, функционирования и совершенствования системы корпоративного управления Обществом.

Принципы корпоративного управления ОАО «Облкоммунэнерго»

1. Обеспечение прав акционеров Общества и гарантий для потенциальных инвесторов.

1.1. Практика корпоративного управления в Обществе обеспечивает акционерам реальную возможность осуществлять свои права, связанные с участием в Обществе. Держателем реестра акционеров является специализированная организация ЗАО «Сервис-Реестр», обладающая высокими профессионализмом и имеющая богатый опыт работы в области ведения реестров. Данная организация осуществляет сбор, фиксацию, обработку, хранение и предоставление данных, составляющих систему ведения реестра владельцев ценных бумаг.

1.2. Акционеры имеют право участвовать в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на общем собрании акционеров в соответствии со статьей 9 Устава Общества. Для реализации данного права Уставом и соответствующими положениями предусмотрено:

- ▶ сообщения о проведении общих собраний акционеров в срок, дающий акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем, публикуется в печатном издании «Что Где Саратов», распространяемое на всей территории Саратовской области и за её пределами.
- ▶ место, дата и время проведения общего собрания определяются таким образом, чтобы у акционеров была реальная и необременительная возможность принять в нем участие. Место проведения общих собраний акционеров – местонахождение Общества, дата – не выходные и не праздничные дни, время – с учетом прибытия железнодорожного транспорта, а также авиарейсов из г. Москвы, где находится часть акционеров Общества.
- ▶ каждый акционер имеет возможность реализовать право голоса простым способом. При голосовании каждому акционеру выдаются бюллетени, где расписан порядок их заполнения, любой из акционеров имеет возможность задавать членам счетной комиссии вопросы, касающиеся процедуры голосования.

1.3. Акционерам предоставлена возможность участия в распределении прибыли Общества. В соответствии со статьей 14 Устава Совет директоров принимает решение о рекомендациях по размеру дивиденда по акциям и порядку его выплаты.

1.4. Акционеры имеют право на регулярное и своевременное получение полной и достоверной информации об Обществе. Этот принцип реализуется путем:

предоставления акционерам исчерпывающей информации по каждому вопросу повестки дня при подготовке общего собрания акционеров;

- ▶ ведения диалога с акционерами и представителями акционеров при подготовке к проведению общего собрания акционеров, консультации по возникшим вопросам при изучении информации (материалов);
- ▶ включения в годовые отчеты Общества информации, позволяющей акционерам оценить итоги деятельности Общества за год;
- ▶ наличия в Обществе сотрудника (секретарь Совета директоров), в задачи которого входит обеспечение доступа акционеров к информации об Обществе.

2. Обеспечение равного отношения к акционерам, владеющим любым числом акций одного типа (категории). Все акционеры должны иметь возможность получать эффективную защиту в случае нарушения их прав.

3. Обеспечение осуществления Советом директоров стратегического управления деятельностью Общества и эффективный контроль с его стороны за деятельностью исполнительных органов Общества. Подотчетность членов Совета директоров его акционерам.

3.1. Совет директоров определяет стратегию развития Общества, а также обеспечивает эффективный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества.

3.2. Состав Совета директоров Общества обеспечивает наиболее эффективное осуществление функций, возложенных на него. При этом члены Совета директоров избираются кумулятивным голосованием посредством прозрачной процедуры, учитывающей разнообразие мнений акционеров, обеспечивающей соответствие состава Совета директоров требованиям законодательства. Каждый акционер вправе в установленном порядке и в сроки, определённые законом и Уставом, выдвинуть кандидатов в состав Совета директоров Общества.

3.3. Члены Совета директоров активно участвуют в заседаниях Совета. Отсутствие на заседании Совета кого-либо из его состава бывает крайне редко и обусловлено уважительными причинами. Заседания Совета директоров проводятся регулярно. Форма проведения (очная/заочная) зависит от важности рассматриваемых вопросов. В 2012 году в Обществе было проведено 29 (двадцать девять) заседаний Советов директоров (в очной и заочной формах).

3.4. Совет директоров обеспечивает эффективную деятельность Генерального директора Общества и контролирует ее. Совет директоров Общества избирает Генерального директора и принимает решение о досрочном прекращении его полномочий (пункт 8 статьи 14 Устава).

4. Обеспечение возможности исполнительным органам Общества разумно, добросовестно, исключительно в интересах Общества осуществлять эффективное руководство текущей деятельностью Общества. Подотчетность единоличного исполнительного органа Совету директоров и его акционерам.

Генеральный директор избирается в соответствии с прозрачной процедурой, предусматривающей предоставление членам Совета директоров полной информации о кандидате.

Генеральный директор действует в соответствии с планом бюджета доходов и расходов Общества.

5. Своевременное раскрытие полной и достоверной информации об Обществе, в том числе о его финансовом положении, экономических показателях, структуре собственности и управления в целях обеспечения возможности принятия обоснованных решений акционерами Общества и инвесторами.

5.1. Акционерам обеспечены равные возможности для доступа к одинаковой информации.

5.2. Информационная политика Общества обеспечивает возможность свободного и необременительного доступа к информации об Обществе.

Акционеры имеют возможность получать полную и достоверную информацию, в том числе о финансовом положении Общества, результатах его деятельности, об управлении Обществом, а также об аффилированных лицах Общества.

6. Строгий учёт предусмотренных законодательством прав заинтересованных лиц, в том числе работников Общества. Поощрение активного сотрудничества Общества и заинтересованных лиц в целях увеличения активов Общества, стоимости акций и иных ценных бумаг Общества, создания новых рабочих мест.

6.1. Для обеспечения эффективной деятельности Общества его исполнительные органы должны учитывать интересы третьих лиц, в том числе кредиторов, государства и муниципальных образований, на территории которых находится Общество или его структурные подразделения.

6.2. Органы управления Общества содействуют заинтересованности работников общества в эффективной работе Общества.

7. Эффективный контроль финансово-хозяйственной деятельности Общества с целью защиты прав и законных интересов акционеров.

Деятельность Общества осуществляется на основе бюджета доходов и расходов, который утверждается Советом директоров Общества.

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.



4.3

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.

14 июня 2012 года состоялось годовое общее собрание акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» по итогам 2011 года. На нём были утверждены:

- ▶ годовой отчет Общества за 2011 год;
 - ▶ годовая бухгалтерская отчетность, в том числе отчет о прибылях и убытках Общества по результатам 2011 финансового года;
 - ▶ аудитор Общества;
 - ▶ составы Совета директоров и Ревизионной комиссии;
 - ▶ Устав Общества в новой редакции, Положение о Совете директоров, Положение о Ревизионной комиссии, Положение об общем собрании акционеров и Положение о генеральном директоре в новых редакциях;
- Решение о выплате дивидендов по итогам 2011 г. не принято (Протокол №1 от 15.06.2012г.).

17 сентября 2012 года внеочередное общее собрание акционеров ОАО «Облкоммунэнерго» объявлено не состоявшимся.

4.4

Совет директоров

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 является 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 (здесь можно выполнить схему):

- ▶ 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.

Совет директоров, действовавший в период с 01.01.2012 по 14.06.2012**Лисовский Сергей Михайлович****Председатель Совета директоров.**

Министр промышленности и энергетики
Саратовской области.

Год рождения: 1951

Образование: высшее; Саратовский
политехнический институт; год окончания 1973

Доля в уставном капитале общества: не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах: не имеет

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

Дроздов Андрей Александрович - начальник управления топливно-энергетического комплекса
министерства промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1960

Образование: высшее; Саратовский политехнический институт; год окончания 1982

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 – заместитель председателя Саратовской областной Думы

Год рождения: 1951

Образование: высшее; Уральский политехнический институт; год окончания 1974

Должность: Доля в уставном капитале общества: 0,00079%

Доля обыкновенных акций в уставном капитале общества: 0,00079%

Доли в дочерних/зависимых обществах: долей не имеет

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

Трухмаев Геннадий Федорович - заместитель генерального директора по работе с филиалами
ОАО «Облкоммунэнерго»

Год рождения: 1955

Образование: высшее; Саратовский политехнический институт; год окончания 1984, Саратовская
государственная академия права, год окончания 2000г.

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

Шутова Мария Владимировна - начальник отдела правовой и кадровой работы министерства
промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1969

Образование: высшее; Саратовская государственная академия права; год окончания 2001г.

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
обществ: не имеет

Совет директоров, действовавший в период с 15.06.2012 по 31.12.2012**Лисовский Сергей Михайлович****Председатель Совета директоров.**

Министр промышленности и энергетики
Саратовской области.

Год рождения: 1951

Образование: высшее; Саратовский
политехнический институт; год окончания 1973

Доля в уставном капитале общества: не имеет.

Доли в дочерних/зависимых обществах: не имеет

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

Дроздов Андрей Александрович - начальник управления топливно-энергетического комплекса
министерства промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1960

Образование: высшее; Саратовский политехнический институт; год окончания 1982

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

Панасюк Денис Васильевич - акционер

Год рождения: 1980

Образование: незаконченное высшее; обучался с 1998 по 2002 год в Поморском Государственном
университете имени Ломоносова (город Архангельск) на факультете государственного и муниципального
управления.

Доля в уставном капитале общества: 7,1801%

Доля обыкновенных акций в уставном капитале общества: 6,4583%

Доли в дочерних/зависимых обществах: долей не имеет

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

Трухмаев Геннадий Федорович - заместитель генерального директора по работе с филиалами ОАО
«Облкоммунэнерго»

Год рождения: 1955

Образование: высшее, Саратовский политехнический институт, год окончания 1984; Саратовская
государственная академия права, год окончания 2000г.

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

Шутова Мария Владимировна - начальник отдела правовой и кадровой работы министерства
промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1969

Образование: высшее; Саратовская государственная академия права; год окончания 2001г.

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
обществ: не имеет

Члены Совета директоров за работу в Совете директоров ОАО «Облкоммунэнерго» вознаграждений, компенсаций в 2012 году не получали.

Крупные сделки и сделки с заинтересованностью, совершенные Обществом в отчетном году и одобренные Советом директоров Общества

В 2012 году с одобрения Совета директоров ОАО «Облкоммунэнерго» совершены следующие крупные сделки:

- ▶ заключен договор об открытии возобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» в лице Саратовского отделения № 8622, в соответствии с которым ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 открывает ОАО «Облкоммунэнерго» возобновляемую кредитную линию с лимитом задолженности – 23 000 000 (двадцать три миллиона) рублей;
- ▶ заключен договор об открытии возобновляемой кредитной линии с ОАО «Сбербанк России» в лице Саратовского отделения № 8622, в соответствии с которым ОАО «Сбербанк России» Саратовское отделение № 8622 открывает ОАО «Облкоммунэнерго» возобновляемую кредитную линию лимитом задолженности – 73 000 000 (семьдесят три миллиона) рублей.

Сделок, признаваемых в соответствии с действующим законодательством, сделками, в совершении которых имеется заинтересованность, Общество в 2012 году не совершало.

4.5

Ревизионная комиссия

Ведущая роль в осуществлении внутреннего контроля принадлежит ревизионной комиссии. В ОАО «Облкоммунэнерго» ревизионная комиссия является обязательным органом управления, осуществляющим контроль финансово-хозяйственной деятельности 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 процентов голосующих акций общества.

Состав Ревизионной комиссии, избранный 14.06.2012 года

Алпатов Александр Николаевич - начальник отдела топливообеспечения и трубопроводного транспорта управления топливно-энергетического комплекса министерства промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1956

Образование: высшее; Саратовская институт механизации сельского хозяйства; год окончания 1978 г.

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 обществ: не имеет

Свешников Игорь Владимирович - начальник отдела мониторинга и мобилизации доходов в бюджеты управления нефтегазового комплекса министерства промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1966

Образование: высшее; Вольское высшее военное ордена Красной Звезды училище тыла имени Ленинского комсомола; год окончания 1987 г.

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 обществ: не имеет

Храмова Ольга Михайловна – консультант отдела мониторинга и мобилизации доходов в бюджеты управления нефтегазового комплекса министерства промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1976

Образование: высшее; ФГОУ ВПО «Саратовский государственный аграрный университет имени Н.И. Вавилова»; год окончания 2004г.

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 обществ: не имеет

Чапурин Татьяна Валерьевна – консультант отдела финансового учета и исполнения бюджета министерства промышленности и энергетики Саратовской области

Год рождения: 1977

Образование: высшее; Саратовский государственный социально-экономический университет; год окончания 2000 г.

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 обществ: не имеет.

Цепцура Елена Алексеевна – ведущий бухгалтер ОАО «Облкоммунэнерго»

Год рождения: 1969

Образование: высшее; Саратовский государственный аграрный университет имени Н.И. Вавилова; год окончания 2005г.

Доля в уставном капитале общества: 0,00034

Доля в дочерних/зависимых обществах: не имеет.

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

Вознаграждения и компенсации членам Ревизионной комиссии ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012 году не выплачивались.

4.6

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 г. 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 «Саратовгаз».

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 двух 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 финансово-хозяйственной деятельности 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, подписанном между председателем Совета директоров ОАО «Облкоммунэнерго» и Генеральным директором ОАО «Облкоммунэнерго».

4.7

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 развитию 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» раскрывает информацию путём:

- ▶ публикации в новостной ленте уполномоченного информационного агентства - распространителя информации на рынке ценных бумаг ЗАО «Анализ, Консультации и Маркетинг» (АК&М).
- ▶ 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, а с 1 сентября 2012 года на сайте в сети Интернет disclosure.ru ОАО «Облкоммунэнерго» публикует следующую информацию:

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



5

Анализ финансового состояния и экономических результатов деятельности Общества



Финансовый анализ является существенным элементом финансового менеджмента. Все пользователи финансовых отчетов предприятий используют результаты финансового анализа для принятия решений по оптимизации своих интересов: собственники анализируют финансовые отчеты для повышения доходности капитала, обеспечения стабильности предприятия, кредиторы и инвесторы анализируют финансовые отчеты, чтобы минимизировать свои риски по займам и вкладам. В последние годы активно осваивается зарубежный опыт финансового анализа и управления предприятиями.

Финансовый анализ проводится для того, чтобы иметь возможность оценить информацию, представленную в отчетности, которая и будет основанием для дальнейших управленческих решений относительно тенденций развития компании, повышения ее конкурентоспособности, оценки работы с партнерами, привлечения инвестиций. Кроме того, финансовый анализ помогает оценить, насколько эффективно используются трудовые, материальные и производственные ресурсы.

Финансовый анализ решает следующие задачи:

1. Помогает в определении текущего финансового состояния компании.
2. Выявляет закономерности и тенденции ее развития на протяжении определенного периода.
3. Устанавливает факторы, которые оказывают негативное влияние на финансовое состояние.
4. Помогает выработать рекомендации по улучшению текущего финансового состояния.
5. Выявляет те резервы, которые можно использовать для более эффективной работы компании.

Уставный капитал
ОАО «Облкоммунэнерго»
составляет
127 316 600,40
рублей

5.1

Анализ финансового положения и эффективности деятельности

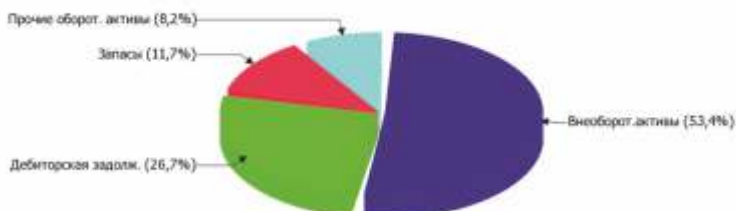
5.1.1 Структура имущества и источники его формирования

Показатель	Значение показателя				Изменение за анализируемый период	
	в тыс. руб.		в % к валюте баланса		тыс. руб. (гр.3-гр.2)	±% ((гр.3-гр.2)/гр.2)
	31.12.2011	31.12.2012	на начало анализируемого периода (31.12.2011)	на конец анализируемого периода (31.12.2012)		
Актив						
1.Внеоборотные активы	465 488	515 957	54,5	53,4	+50 469	+10,8
в том числе:						
основные средства	455 391	500 600	53,3	51,8	+45 209	+9,9
нематериальные активы	–	–	–	–	–	–
2. Оборотные, всего	388 390	451 041	45,5	46,6	+62 650	+16,1
в том числе:						
запасы	101 069	113 522	11,8	11,7	+12 453	+12,3
дебиторская задолженность	226 311	258 665	26,5	26,7	+32 354	+14,3
денежные средства и краткосрочные финансовые вложения	56 536	66 960	6,6	6,9	+10 424	+18,4
НДС и прочие ОА	4 475	11 894	0,53	1,3	+7 419	+165,7
Пассив						
1. Капитал и резервы	321 405	366 300	37,64	37,88	+44 895	+13,96
2.Долгосрочные обязательства, всего	4 661	6 777	0,5	0,7	+2 116	+45,4
в том числе:						
заемные средства	–	–	–	–	–	–
3.Краткосрочные обязательства, всего	527 812	593 921	61,81	61,41	+66 109	+12,52
в том числе:						
заемные средства	320 000	295 000	37,5	30,5	-25 000	-7,8
Хозяйственный баланс	853 878	966 998	100	100	+113 120	+13,2

Структура активов организации характеризуется примерно равным процентом внеоборотных средств и текущих активов (53,4% и 46,6% соответственно). Активы организации за анализируемый период увеличились на 113 120 тыс. руб. (13,2%). При этом собственный капитал организации изменился практически пропорционально активам организации, увеличившись на 44 895 тыс. руб.

5.1.2. Структура активов организации в разрезе основных групп

Структура активов организации на 31 декабря 2012 г.



Рост величины активов организации связан, в первую очередь, с ростом следующих позиций актива бухгалтерского баланса (в скобках указана доля изменения статьи в общей сумме всех положительно изменившихся статей):

- ▶ краткосрочные финансовые вложения (за исключением денежных эквивалентов) – 59 313 тыс. руб. (36,6%)
- ▶ основные средства – 45 209 тыс. руб. (27,9%)
- ▶ дебиторская задолженность – 32 354 тыс. руб. (20%)
- ▶ запасы – 12 453 тыс. руб. (7,7%)

Одновременно, в пассиве баланса наибольший прирост наблюдается по строкам:

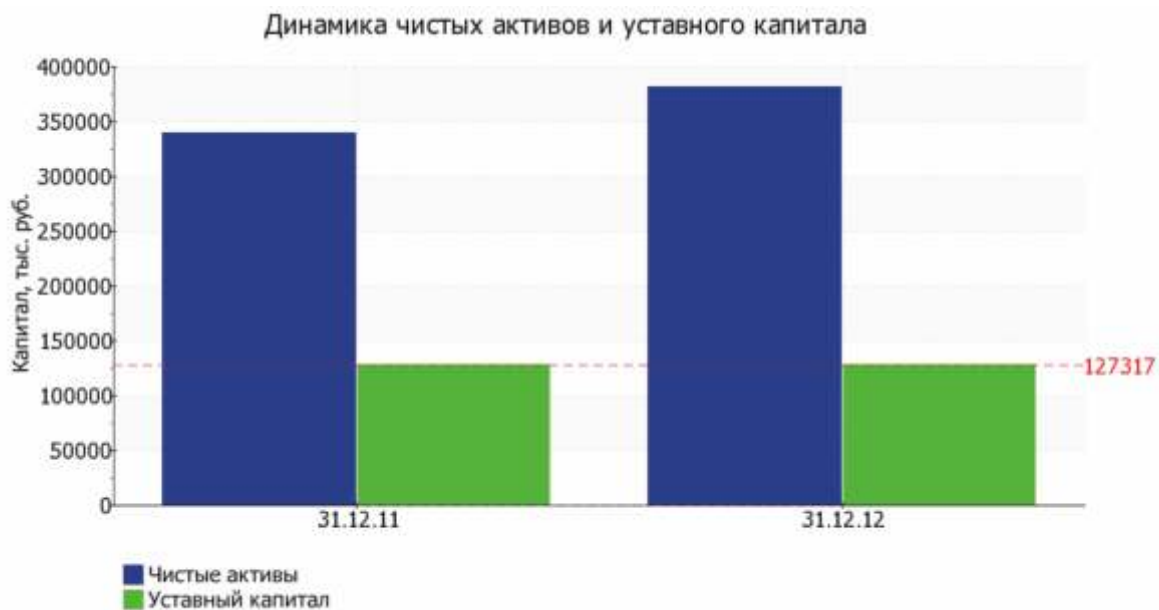
- ▶ кредиторская задолженность – 74 980 тыс. руб. (53,5%)
- ▶ нераспределенная прибыль (непокрытый убыток) – 44 903 тыс. руб. (32%)
- ▶ оценочные обязательства – 18 252 тыс. руб. (13%)

Собственный капитал организации за 2012 год увеличился на 44 895,0 тыс. руб. и составил 366 300,0 тыс. руб.

5.2

Оценка стоимости чистых активов организации

Чистые активы на 01.01.2012 г. составляют 339442 тыс. руб., на 31.12.2012 г. – 381660 тыс. руб. Чистые активы организации на последний день анализируемого периода (31.12.2012) значительно (на 199,8%) превышают уставный капитал. Данное соотношение положительно характеризует финансовое положение, полностью удовлетворяя требованиям нормативных актов к величине чистых активов организации. Более того необходимо отметить увеличение чистых активов за 2012 год на 12,6%. Превышение чистых активов над уставным капиталом и в то же время их увеличение за период говорит о хорошем финансовом положении организации по данному признаку.



5.3

Анализ финансовой устойчивости организации

5.3.1. Основные показатели финансовой устойчивости организации

Показатель	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3-гр.2)	Описание показателя и его нормативное значение
	31.12.2011	31.12.2012		
Коэффициент автономии	0,38	0,38	-	Коэффициент автономии характеризует долю средств, вложенных собственниками предприятия в общую стоимость имущества. Нормальное значение оценивается на уровне 0,5, что предполагает обеспеченность заемных средств собственными.
Коэффициент финансового левериджа	1,66	1,64	-0,02	Отношение заемного капитала к собственному. Нормальное значение для данной отрасли: не более 0,82.
Коэффициент мобильности имущества	0,46	0,47	+0,01	Отношение оборотных средств к стоимости всего имущества. Норма от 0,2 до 0,5. Верхняя граница этого показателя означает большие возможности для финансовых маневров организации.
Коэффициент мобильности оборотных средств	0,15	0,15	-	Отношение наиболее мобильной части оборотных средств (денежных средств и финансовых вложений) к общей стоимости оборотных активов.
Долг/EBITDA	4,83	1,96	-2,87	Коэффициент отношение долга к EBITDA (Debt/EBITDA ratio) – это показатель долговой нагрузки на организацию, ее способности погасить имеющиеся обязательства (платежеспособности). В качестве показателя поступления средств, необходимых для расчета по долгам организации, в данном случае используется показатель EBITDA – прибыль до вычета процентов, налогов и амортизации. Считается, что из показателей финансовых результатов EBITDA более-менее точно характеризует приток денежных средств

5.3.2. Анализ финансовой устойчивости по величине излишка (недостатка) собственных оборотных средств

Показатель (СОС)	Значение показателя		Излишек (недостаток)*	
	на начало анализируемого периода (31.12.2011)	на конец анализируемого периода (31.12.2012)	на 31.12.2011	на 31.12.2012
СОС ₁ (рассчитан без учета долгосрочных и краткосрочных пассивов)	-126 599	-134 297	-227 668	-247 819
СОС ₂ (фактически равен чистому оборотному капиталу, Net Working Capital)	-121 938	-127 520	-223 007	-241 042
СОС ₃ (рассчитанные с учетом как долгосрочных пассивов, так и краткосрочной задолженности по кредитам и займам)	198 062	167 480	+96 993	+53 958

*Излишек (недостаток) СОС рассчитывается как разница между собственными оборотными средствами и величиной запасов и затрат.

Поскольку из трех вариантов расчета показателей покрытия запасов собственными оборотными средствами на 31.12.2012 положительное значение имеет только рассчитанный по последнему варианту (СОС₃), финансовое положение организации по данному признаку можно характеризовать как неустойчивое. Более того все три показателя покрытия собственными оборотными средствами запасов за анализируемый период ухудшили свои значения.

5.4

Анализ ликвидности

5.4.1. Расчет коэффициентов ликвидности

Показатель ликвидности	Значение показателя		Изменение показателя (гр.3 - гр.2)	Расчет, рекомендованное значение
	31.12.2011	31.12.2012		
1. Коэффициент текущей ликвидности	0,6	0,6	-	Коэффициент текущей ликвидности- показывает, какую часть текущих обязательств предприятие способно погасить за счет наиболее ликвидных оборотных средств - денежных средств и их эквивалентов, финансовых инвестиций, и кредиторской задолженности. Норма 0,6 и более.
2. Коэффициент общей ликвидности	0,74	0,76	+0,02	Характеризует способность предприятия обеспечить свои краткосрочные обязательства по наиболее легко реализуемой части активов - оборотных средств. Этот коэффициент дает наиболее общую оценку ликвидности активов. Норма значения больше 1
3. Коэффициент абсолютной ликвидности	0,11	0,12	+0,01	Позволяет определить долю краткосрочных обязательств, которую предприятие может погасить в ближайшее время, не дожидаясь оплаты дебиторской задолженности и реализации других активов. Теоретически значение коэффициента считается достаточным, если оно превышает 0,2 ... 0,3. На практике же значение бывает значительно ниже, и по этому показателю нельзя сразу делать негативные выводы о возможности предприятия немедленно погасить свои долги, так как маловероятно, чтобы все кредиторы предприятия одновременно предъявили бы ему свои требования.

5.4.2. Анализ соотношения активов по степени ликвидности и обязательств по сроку погашения

Активы по степени ликвидности	На конец отчетного периода, тыс. руб./	Прирост за анализ. период, %	Норм. соотно- шение	Пассивы по сроку погашения	На конец отчетного периода, тыс. руб./	Прирост за анализ. период, %	Излишек/ недостаток платеж. средств тыс. руб. / (гр.2 - гр.6)
1	2	3	4	5	6	7	8
А1. Быстрореализуемые активы (ден. ср-ва + краткосрочные фин. вложения)	66 960	+18,4	8 ?	П1. Наиболее срочные обязательства (привлеченные средства) (текущ. кред. задолж.)	264 755	+39,5	-197 795
А2. Быстрореализуемые активы (краткосрочная деб. задолженность)	258 665	+14,3	8 ?	П2. Среднесрочные обязательства (краткосроч. обязательства кроме текущ. кредит. задолж.)	313 806	-2,1	-55 141
А3. Медленно реализуемые активы (прочие оборот. активы)	125 416	+18,8	8 ?	П3. Долгосрочные обязательства	6 777	+45,4	+118 639
А4. Труднореализуемые активы (внеоборотные активы)	515 957	+10,8	8 ?	П4. Постоянные пассивы (собственный капитал)	381 660	+12,6	+134 297

5.5

Анализ эффективности деятельности организации

5.5.1. Обзор результатов деятельности организации

По данным «Отчета о прибылях и убытках» за 2012 год организация получила прибыль от продаж в размере **156 791** тыс. руб. (12,3% от выручки). По сравнению с аналогичным периодом прошлого года прибыль от продаж выросла на **94 831** тыс. руб., или на **153 %**.

Основные финансовые результаты деятельности ОАО «Облкоммунэнерго» за год и аналогичный период прошлого года.

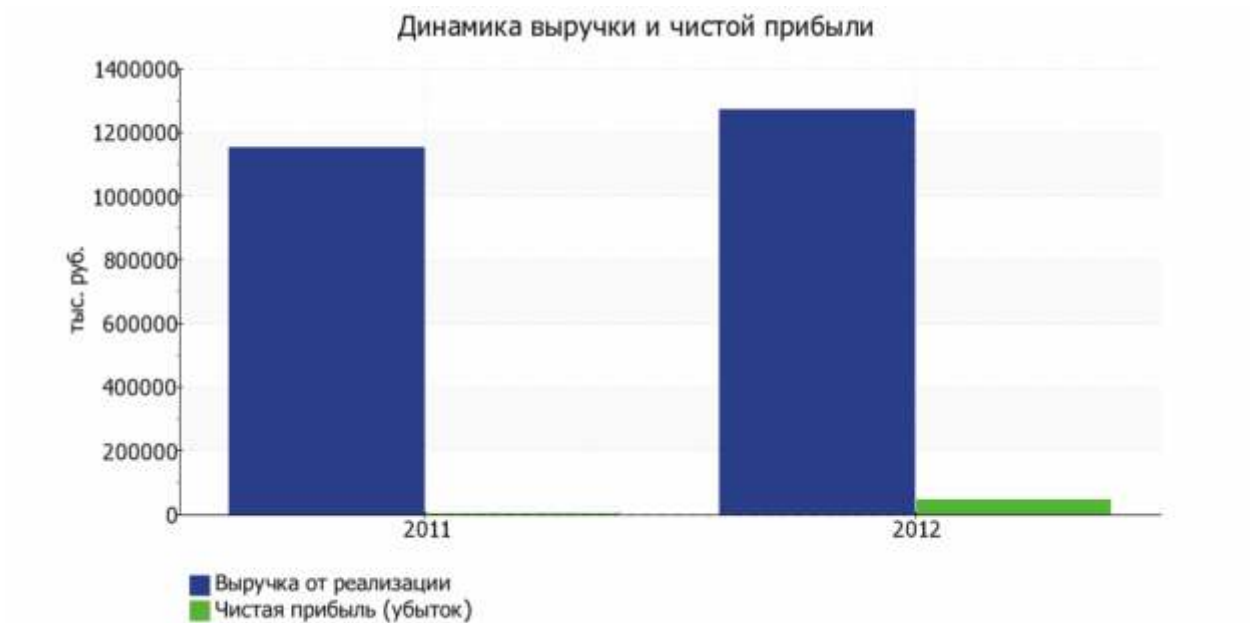
Показатель	Значение показателя, у б.е. руб. ²		Изменение показателя		Средне-годовая величина, у б.е. руб. ²
	2011	2012	у б.е. руб. ²	± %	
1	2	3	4	5	6
Выручка	1 596 559	1 644 474	+116 574	+10,1	1 655 515
прибыль от продаж ²	61 574	156 791	+94 831	+153	109 074 ;
EBITDA (прибыль до процентов, налогов и амортизации) ²	45 850	144 674	+98 824	+3,2 раза	94 686
Проценты к уплате	4 074	32 074	+28 000	+7,5 раза	18 074
Зубы сбалансированы (убыток) ⁸	865	44 674	+44 474	+52 раза	22 674 ;
Совокупный финансовый результат периода	865	44 674	+44 474	+52 раза	22 674 ;

Анализ показателя чистой прибыли по данным «Отчета о прибылях и убытках» во взаимосвязи с изменением показателя «Нераспределенная прибыль (непокрытый убыток)» бухгалтерского баланса показывает, что в 2012 г. имело место отражение прибыли (9 тыс. руб.), не связанной с результатом от продаж и прочих операций, а именно - списание на счет нераспределенной прибыли части добавочного капитала.

Правильность отражения в Балансе и «Отчете о прибылях и убытках» за отчетный период отложенных налоговых активов и обязательств подтверждается взаимоувязкой показателей отчетности.

5.6

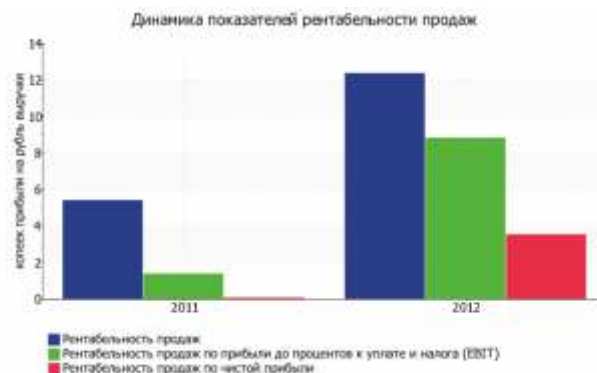
Изменение выручки и прибыли Общества в течение всего анализируемого периода



5.6.1. Анализ рентабельности

Показатели рентабельности	Значения показателя (в%, или в копейках с рубля)		Изменение показателя	
	2011	2012	Δ, / (гр.3 - гр.2)	±% ((3-2) : 2)
1. $\frac{\text{Чистая прибыль}}{\text{Выручка}}$ (ЖЕДДПГ - рцДПГД МР рцМИГНЖКГНМГ цОшФЕ ЖЦОДКД). Нормальное значение для данной отрасли: 9% и более.	5,4	12,3	+6,9	+129,8
2. Рентабельность продаж по EBIT (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки).	1,4	8,8	+7,4	+6,4 раза
3. Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки).	0,1	3,5	+3,4	+47,2 раза
С? $\frac{\text{Прибыль от продаж}}{\text{Выручка}}$ Прибыль от продаж на рубль, вложенный в производство и реализацию продукции (работ, услуг)	5,7	14,1	+8,4	+148,1

Все три показателя рентабельности за период с 01.01.2012 по 31.12.2012, приведенные в таблице, имеют положительные значения, поскольку организацией получена как прибыль от продаж, так и в целом прибыль от финансово-хозяйственной деятельности за данный период.



5.6.2. Расчет показателей деловой активности (оборачиваемости)

Показатели рентабельности	Значения показателя		Изменение показателя
	2011	2012	
1	2	3	4
1. Емв в Д-ДеУмМгДЖЕУМДГКДЖЖ	1,31	1,40	+0,09
2. Коэффициент оборачиваемости оборотных средств	2,84	3,03	+0,19
3. Коэффициент оборачиваемости дебиторской задолженности	4,42	5,24	+0,82
4. Коэффициент оборачиваемости кредиторской задолженности	5,53	5,59	+0,06
5. Коэффициент оборачиваемости материальных запасов	10,87	8,15	-2,72
6. Коэффициент оборачиваемости основных средств	2,52	2,66	+0,14
7. Коэффициент оборачиваемости собственного капитала	3,60	3,70	+0,10

5.6.3. Оценка ключевых показателей

Ниже по качественному признаку обобщены важнейшие показатели финансового положения и результаты деятельности ОАО «Облкоммунэнерго» за 2012 год.

Приведенные ниже 5 показателей финансового положения и результатов деятельности Общества имеют исключительно хорошие значения:

- ▶ чистые активы превышают уставный капитал, к тому же они увеличились за анализируемый период;
- ▶ положительная динамика рентабельности продаж;
- ▶ за период 01.01–31.12.2012 получена прибыль от продаж (156 791 тыс. руб.), более того наблюдалась положительная динамика по сравнению с аналогичным периодом прошлого года (+94 831 тыс. руб.);
- ▶ чистая прибыль за 2012 год составила 44 895 тыс. руб. (+44 030 тыс. руб. по сравнению с аналогичным периодом прошлого года);
- ▶ положительная динамика прибыли до процентов к уплате и налогообложения (EBIT) на рубль выручки организации.

5.7

Кредитная политика ОАО «Облкоммунэнерго»

Основными целями кредитной политики ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012 году являлось:

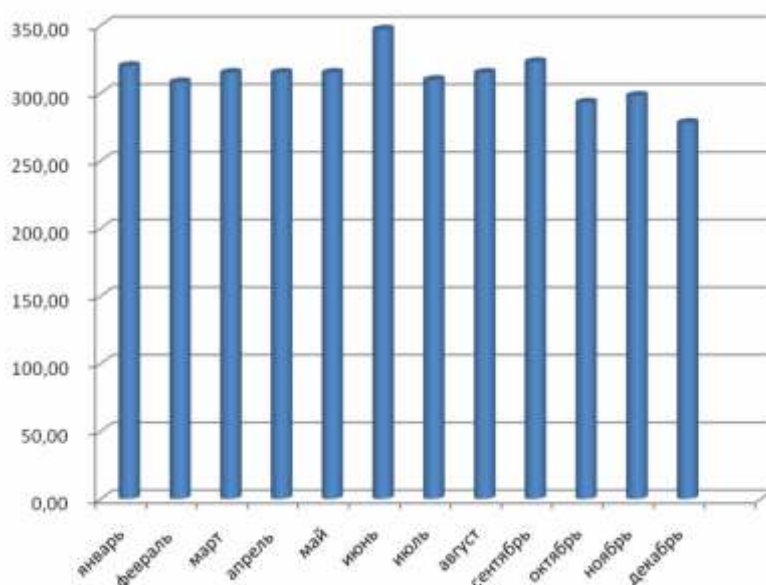
1. Унификация структуры кредитного портфеля Общества.
2. Снижение затрат на обслуживание кредитного портфеля.
3. Улучшение условий кредитования.
4. Снижение кредитного портфеля.

Для достижения вышеуказанных целей в течение всего года проводился мониторинг ситуации на рынке банковских услуг в части кредитования. Кроме того, ежеквартально осуществлялся мониторинг финансового состояния Общества для представления в банки-кредиторы.

В результате проводимой кредитной политики удалось достичь следующих результатов:

- **снизить кредитный портфель на 25 млн. руб.** На начало 2012 года кредитный портфель Общества составлял 320 млн. руб. на конец периода ссудная задолженность составила 295 млн. руб.

Динамика ссудной задолженности за 2012 год (млн. руб.)



- **осуществить снижение процентной ставки в течение года** с 11,65% годовых до 9,33% годовых, что привело к значительному снижению расходов по обслуживанию кредитов в 2012 году;
- **улучшить условия кредитования:** кредитование без залога и страхования, что привело к снижению затрат на обслуживание кредитного портфеля, а так же особых, более выгодных для Общества, условий кредитования.

5.8

Банковский сектор

В 2012 году была проведена унификация зарплатных проектов Общества путем присоединения договоров филиалов к договору аппарата управления. При объединении договоров был установлен единый тариф на перечисление денежных средств в размере 0,3%, что в дальнейшем приведет к значительному снижению расходов на услуги банков (экономия в год составит 1 млн. руб.). Условия централизованного договора для всех единые, кроме условий по передаче электронных реестров и перевыпуска карт.

В 2012 году заключено Соглашение об общих условиях привлечения денежных средств с Саратовским отделением № 8622 ОАО «Сбербанк России» о размещении свободных денежных средств, который приносит ежемесячный доход Обществу без дополнительных затрат. За 2012 г. доход от размещения составил 201,6 тыс. руб.

В целях привлечения клиентов «Облкоммунэнерго» более комфортабельными условиями форм оплаты предприятию за техническую консультацию, прочую деятельность, услуги по технологическому присоединению в 2012 году заключен Договор об информационно-технологическом взаимодействии по переводам денежных средств физических лиц в валюте РФ с ОАО «Сбербанк России», с применением современных систем дистанционного управления счетом (АС «Сбербанк ОнЛ@йн», АС «Мобильный банк», «Автоплатеж» и др.), а так же с использованием банкоматов и других устройств самообслуживания банка. Для Общества договор является безвозмездным.

5.9

Внедрение процесса бюджетирования деятельности Общества

Для повышения эффективности работы ОАО «Облкоммунэнерго», принятия оперативных управленческих решений в аппарате управления весь 2012 год продолжалась работа по внедрению и наладке консолидированного Бюджета доходов и расходов Общества, Бюджета движения денежных средств и Платежного календаря. Для получения оперативных данных ежедневно происходит согласование счетов, инициируемых к оплате **бюджетораспределителями**. Ежемесячно отслеживается принятие к учету расходов по этим счетам. Были разработаны показательные формы отчетов данных бюджетов по состоянию и по филиалу. Данная работа будет продолжена и в 2013 году. Планируется автоматизация Бюджета и разработка отчетов по распределению доходов и расходов по видам деятельности Общества.

5.10

Тарифообразование

ОАО «Облкоммунэнерго» - энергоснабжающая организация, основным видом деятельности которой является услуга по передаче электрической энергии. Данный вид деятельности является регулируемым 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 (2012-2014г.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 результате проведенной в 2012 году работы органом регулирования Саратовской области на 2013 год определена необходимая валовая выручка ОАО «Облкоммунэнерго» для покрытия обоснованных расходов на передачу электрической энергии в размере 872 807,99 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 2013 год в следующем размере:

Двухставочный (без учета НДС)

Период	Плата за услуги по содержанию электросетей руб./МВт/мес.	Ставка за оплату потерь электрической энергии в сетях руб./МВт.ч
Н01.01.2013-3.рМ30.06.2013-3.	325 707,37	335,84
с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.	370 411,68	412,93

Период	Плата за услуги по содержанию электросетей, руб./МВт.ч	Ставка по оплате потерь, руб./МВт.ч.	Тариф на услуги по передаче электрической энергии, руб./МВт.ч.
Н01.01.2013-3.06.2013 г.	615,7	335,84	951,54
с 01.07.2013 г. по 31.12.2013 г.	700,21	412,93	1113, 13

В результате проведенной работы в сфере тарифообразования Общество получило возможность дополнительного дохода в сумме 50 млн. рублей. По неофициальным данным процент роста НВВ Общества наивысший по сравнению с аналогичными ТСО Саратовской области. Для обоснования расходов сметы затрат НВВ создана база данных по статьям затрат, соответствующих законодательству РФ в сфере электроэнергетики. Впервые в 2012 году в структуре тарифа на услуги по передаче электрической энергии появилась такая статья расходов, как «Капитальные вложения». Благодаря этому Общество получило возможность вести работы по реконструкции, модернизации и новому строительству электросетевого комплекса за счёт средств, получаемых от оказания услуги по передачи электроэнергии.

5.10.2. Тариф на технологическое присоединение

Ввиду изменения законодательной базы в деятельности по технологическому присоединению потребителей впервые были установлены стандартизированные тарифные ставки в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям». Проведенный аналоговый анализ показал, что уровень установленных ставок соответствует уровню ведущих ТСО Саратовской области и должен покрыть расходы Общества, планируемые при присоединении энергопотребляющих устройств новых потребителей. Для работы с потребителями на 2013 год **Комитетом государственного регулирования тарифов Саратовской области** установлены стандартизированные ставки 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

N/N	Мероприятия технологического присоединения	уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	уровень напряжения СН 2 (20-1 кВ)
1	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителя (ТУ)	339,74	339,74
2	Разработка сетевой организацией проектной документации по строительству "последней мили"	X	X
3	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили"	X	X
3.1.	строительство воздушных линий	12 763,58	7 154,21
3.2.	строительство кабельных линий	8 586,30	4 125,60
3.3.	строительство пунктов секционирования	X	X
3.4.	строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)	по индивидуальному проекту	по индивидуальному проекту
4	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	396,74	396,74
5	Участие в осмотре должностным лицом Ростехнадзора присоединяемых Устройств Заявителя	X	X
6	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	484,47	484,47

- размер стандартизированных 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

Наименование	Обозначение	уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	уровень напряжения СН 2 (20-1 кВ)
Уплата за технологическое присоединение к электрическим сетям Общества	C1	1 220,95	1 220,95
Ставки по мероприятиям "последней мили" (расходы на строительство в ценах 2001 года)	Обозначение	уровень напряжения НН (0,4 кВ и ниже)	уровень напряжения СН 2 (20-1 кВ)
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство воздушных линий в расчете на 1 км линий (руб./км) (расходы на строительство в ценах 2001 года)	C2	210 090,00	330 436,00
Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на строительство кабельных линий в расчете на 1 км линий (руб./км) (расходы на строительство в ценах 2001 года)	C3	304 219,00	410 333,00
Стандартизированная ставка на покрытие расходов на строительство подстанций в расчете на 1 линию (руб./единицу) (расходы на строительство в ценах 2001 года):			
КТП 100 кВА-10/0,4 кВ	C4	124 511,00	X
КТП 160 кВА-10/0,4 кВ	C4	134 252,00	X
КТП 250 кВА-10/0,4 кВ	C4	146 942,00	X
КТП 400 кВА-10/0,4 кВ	C4	211 178,00	X
КТП 630 кВА-10/0,4 кВ	C4	273 897,00	X

6

Основные векторы развития



Вектор 1

Оказание услуг по передаче электрической энергии



В 2012 году объём оказанных услуг по передаче электрической энергии вырос на 2,11% по отношению к 2011 году и составил 1 359,39 млн. кВт*ч. При этом потери электрической энергии при её передаче снижены на 1,38% и достигли уровня 16,94% при утвержденной Минэнерго России величине нормативных потерь 18,63%.

Оказание услуг по передаче электрической энергии
ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012 г.

Филиал	с нарастающим итогом за 2012 год			
	вход в сети ОАО "ОКЭ"	отпуск из сети потребителям смежных ТСО	потери	
	тыс. кВт*ч	тыс. кВт*ч	тыс. кВт*ч	%
Аркадак	26 240	21 436	4 804	18
Аткарск	40 599	32 855	7 744	19
Балаково	369 440	308 312	61 128	17
Балашов	132 528	107 850	24 678	19
Вольск	112 914	88 501	24 414	22
Дергачи	15 665	12 204	3 461	22
Ершов	34 911	26 665	8 246	24
Калининск	31 857	26 367	5 490	17
Красноармейск	27 852	23 116	4 736	17
Кр.Кут	23 091	20 082	3 009	13
Маркс	78 431	64 146	14 285	18
Мокроус	11 639	10 083	1 557	13
Новоузенск	24 338	21 485	2 853	12
Озинки	21 478	18 040	3 438	16
Петровск	50 263	42 877	7 386	15
Питерка	8 909	7 736	1 172	13
Пугачев	71 075	57 728	13 347	19
Ровное	8 633	7 063	1 570	18
Ртищево	50 604	42 500	8 104	16
Степное	19 361	17 286	2 075	11
Хвалынский	31 461	25 271	6 190	20
Энгельс	428 536	362 609	65 927	15
СЭП	16 713	15 178	1 535	9

Сравнительные показатели работы филиалов по отношению к 2011 году

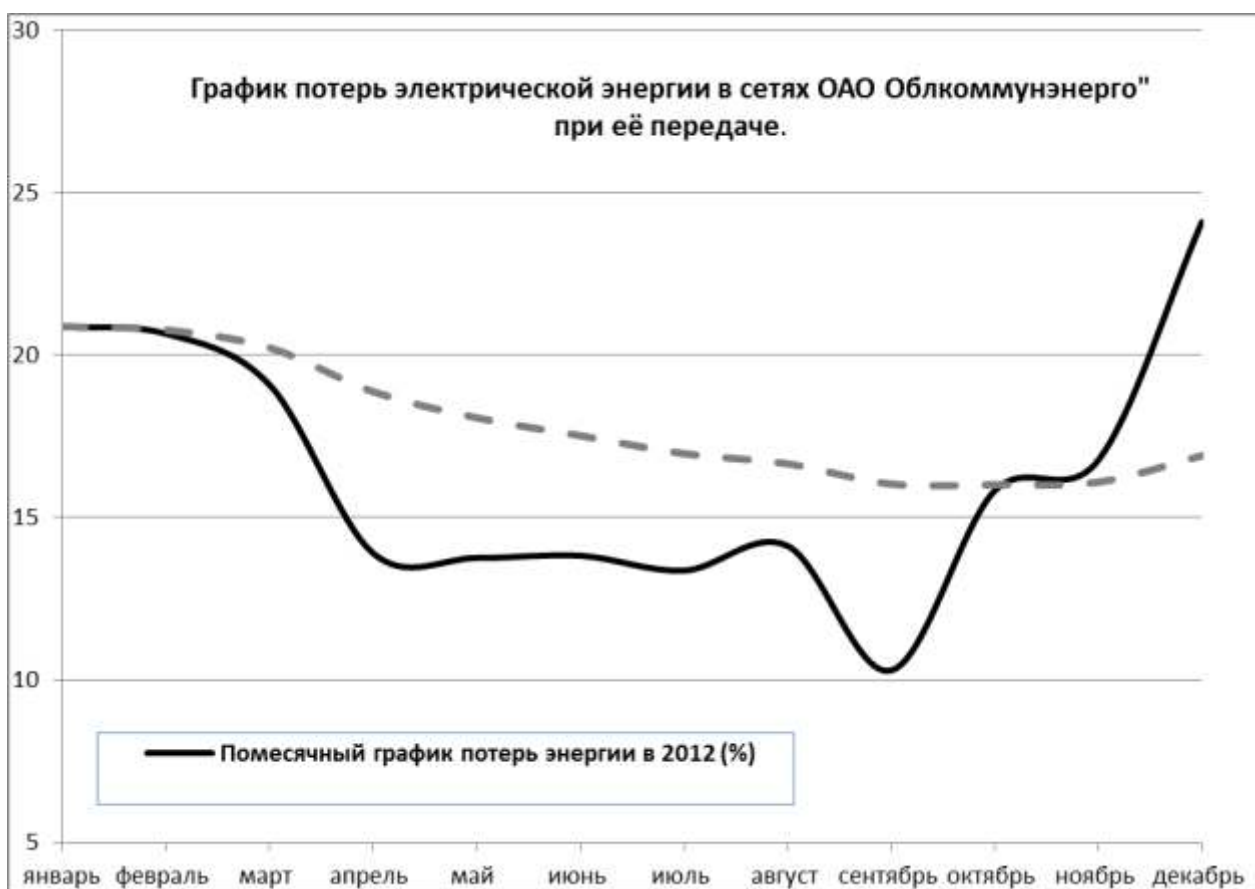
Филиал	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии			
	2011 год	2012 год	динамика	
	тыс. кВт*ч	тыс. кВт*ч	тыс. кВт*ч	%
Аркадак	21 140	21 436	296	1
Аткарск	34 156	32 855	-1 301	-4
Балаково	301 770	308 312	6 542	2
Балашов	109 206	107 850	-1 356	-1
Вольск	85 011	88 501	3 489	4
Дергачи	11 769	12 204	435	4
Ершов	28 177	26 665	-1 512	-5
Калининск	25 709	26 367	658	3
Красноармейск	22 600	23 116	516	2
Кр.Кут	19 584	20 082	498	3
Маркс	63 846	64 146	300	0
Мокроус	9 810	10 083	273	3
Новоузенск	21 220	21 485	265	1
Озинки	17 845	18 040	195	1
Петровск	44 370	42 877	-1 493	-3
Питерка	7 517	7 736	219	3
Пугачев	55 352	57 728	2 376	4
Ровное	6 720	7 063	342	5
Ртищево	41 290	42 500	1 209	3
Степное	16 405	17 286	881	5
Хвалынский	25 621	25 271	-350	-1
Энгельс	346 766	362 609	15 844	5
СЭП	15 416	15 178	-238	-2
Итого	1 331 301 011,0	1 359 389,4	28 088,4	102,1

Фактические потери электрической энергии в 2011-2012 г.г.

Филиал	Объем оказанных услуг по передаче электрической энергии				#
	факт 2011 года		факт 2012 года		динамика
	тыс. кВт*ч	%	тыс. кВт*ч	%	тыс. кВт*ч
Аркадак	4 805	19	4 804	18	-1
Аткарск	6 730	16	7 744	19	1 014
Балаково	65 378	18	61 128	17	-4 250
Балашов	25 625	19	24 678	19	-947
Вольск	29 020	25	24 414	22	-4 607
Дергачи	3 596	23	3 461	22	-136
Ершов	6 714	19	8 246	24	1 532
Калининск	6 270	20	5 490	17	-780
Красноармейск	4 961	18	4 736	17	-225
Кр.Кут	4 032	17	3 009	13	-1 023
Маркс	13 611	18	14 285	18	674
Мокроус	1 741	15	1 557	13	-184
Новоузенск	3 212	13	2 853	12	-359
Озинки	4 232	19	3 438	16	-793
Петровск	6 535	13	7 386	15	851
Питерка	1 441	16	1 172	13	-269
Пугачев	17 975	25	13 347	19	-4 628
Ровное	1 764	21	1 570	18	-193
Ртищево	8 883	18	8 104	16	-779
Степное	2 003	11	2 075	11	71
Хвалынский	6 546	20	6 190	20	-356
Энгельс	71 893	17	65 927	15	-5 966
СЭП	1 607	9	1 535	9	-73

Увеличение объёма оказанных услуг по передаче электрической энергии и снижение потерь электрической энергии в сетях ОАО «Облкоммунэнерго» достигнуто благодаря оснащению точек поставки электрической энергии приборами учета. Общедомовые приборы учета электрической энергии устанавливаются на границах балансовой ответственности в многоквартирных домах, в соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности» и «Основных положений функционирования розничных рынков электрической энергии».





Мероприятия по снижению потерь электрической энергии

Ежемесячное проведение кустовых семинаров-совещаний с руководителями филиалов, главными инженерами, руководителями служб по транспорту электроэнергии.

В рамках этих мероприятий поднимались вопросы по анализу и прогнозированию ежемесячного электропотребления юридических и физических лиц, выявлялись проблемы по правильному оформлению фантов безучетного потребления, а также осуществлялась методическая помощь по контролю выданных предписаний и приведению постов учета в соответствие с требованиями нормативных документов.

Внедрение в работу разработанной специалистами предприятия программы которая в автоматическом режиме формирует, суммирует и анализирует динамику потерь по филиалам предприятия. Это во многом упростило взаиморасчёты с гарантирующим поставщиком, а также позволило оптимизировать работу по снижению технологических потерь.

Реализация «Программы энергосбережения и повышения энергетической эффективности ОАО «Облкоммунэнерго». Объем финансирования программы составил 115 791,64 тыс. руб., из них 5901,58 тыс. руб. по мероприятиям, включающим в себя оптимизацию схем и режимов работы сетевого оборудования, и 109 890,05 тыс. руб. по мероприятиям, связанным с реконструкцией и развитием сетей. В свою очередь, **эффект от реализации мероприятий программы составил 12 404,30 тыс. кВт.ч. или в денежном выражении 635,15 тыс.руб.**

Вектор 2

**Метрологическое обеспечение
ОАО «Облкоммунэнерго».**
**Мероприятия по повышению надёжности
электроснабжения и снижению затрат
на эксплуатацию электросетевого хозяйства**

**Организация коммерческого учёта электроэнергии на границах
балансовой принадлежности электрических сетей**

Данная деятельность осуществлялась в 3 направлениях:

1. Учёт электроэнергии у граждан-потребителей
в индивидуальном жилом секторе. Приборы учёта электроэнергии устанавливались на фасады жилых зданий в пломбируемые шкафы с заменой первой части ввода на изолированный кабель. Всего за 2012г. установлено 4 913 постов учёта на границе балансовой принадлежности с гражданами-потребителями в индивидуальном жилом секторе, что на 55,5% больше чем за период 2011г. Из них 708 постов учёта установлены полностью за счёт средств ОАО «Облкоммунэнерго», 4 205 постов учёта - частично или полностью за счёт средств потребителей.



2. Общедомовой учёт электроэнергии.

Данная работа осуществлялась в многоквартирных жилых домах совместно с Управляющими компаниями, ТСЖ, ЖСК. Всего в 2012г. за счёт средств ОАО «Облкоммунэнерго» было установлено 1128 общедомовых постов учёта, что на 6,8% больше чем за период 2011г. Таким образом, по состоянию на 30 декабря 2012г. установлено 5396 постов учёта, что составляет 94,3% от общего количества жилых домов.



Жилой фонд, необорудованный общедомовыми приборами учёта (5,7%), представляет собой 1-2-этажные постройки с малым количеством квартир и однофазными вводами. Оставшиеся 5,7% постов учёта планируется установить в 2013г. *Все установленные счётчики являются многофункциональными устройствами, имеют энергонезависимую память, цифровые интерфейсы связи и могут быть включены в автоматизированную систему сбора информации посредством GSM-канала.*

3. Учёт по уровню напряжения 6/10 кВ. Эта работа велась с крупными потребителями – юридическими лицами в целях исключения возможности вмешательства в работу приборов учёта, а также искажения результатов измерений. Посты коммерческого учёта электроэнергии устанавливались на границе балансовой принадлежности электрических сетей по уровню напряжения 6-10кВ. Всего за 2012 год сотрудниками ОАО «Облкоммунэнерго» было изготовлено, смонтировано и введено в эксплуатацию 14 ПКУ-6(10) кВ в филиалах предприятия.



Автоматизация сбора данных

В 2012 году специалистами ОАО «Облкоммунэнерго» была проведена масштабная работа по внедрению систем автоматизации сбора данных о потребляемой электроэнергии и мощности из энергонезависимой памяти электросчётчиков. Эта работа строилась на включении многофункциональных приборов учёта потребителей в общую систему автоматизированного сбора информации посредством GSM-канала. Весь массив информации поступал на центральный сервер, что дало возможность вести мониторинг и сравнительный анализ ситуации в филиалах, а также позволило проследить общую динамику потребляемой электроэнергии и мощности. На основе этой информации появилась возможность более точного прогнозирования технико-экономических показателей в целом по предприятию.



Результат и преимущества:

- ▶ возможность оперативного контроля объёмов электроэнергии и потребляемой мощности;
- ▶ возможность дистанционного мониторинга состояния электрической сети и средств измерений;
- ▶ снижение трудозатрат, повышение эффективности работы персонала филиалов при работе по сбору и анализу показаний приборов учёта электрической энергии

В 2012г. было установлено и подключено к приборам учёта 250 GSM-модемов, что позволило получить удалённый доступ к 493 приборам учёта потребителей.

Модернизация систем учета

Для повышения качества учёта электроэнергии были выполнены работы по монтажу, наладке и подключению к автоматизированной системе сбора информации расчётного и технического учёта электроэнергии в электроустановках филиалов по уровню напряжения 6-10кВ. Так, например, полностью переоборудованы и подключены к автоматизированной системе сбора информации системы учёта на таких крупных энергообъектах, как РП-9 10кВ (Балаковский филиал), РП «Полиграфический комбинат» 6кВ (СЭП).



Деятельность «Центральной метрологической лаборатории»

Основные направления деятельности:

1. Ремонт и калибровка средств измерений.

На постоянной основе, по согласованию с ФГУ «Саратовский ЦСМ им. Б.А. Дубовикова», осуществляются калибровки электроизмерительных приборов филиалов ОАО «Облкоммунэнерго».

По итогам работы в 2012г:

- ▶ отремонтировано, откалибровано и поверено 390 электроизмерительных приборов, эксплуатируемых предприятием;
- ▶ аттестовано 18 единиц испытательного оборудования центральной ЭТЛ и ЭТЛ филиалов типа АИИ-70, АИД-70, УНЭП, УПУ1М с выездом на места установки оборудования;
- ▶ проведена калибровка и поверка 152 измерительных трансформаторов тока и напряжения на энергообъектах по уровню напряжения 6-10 кВ. , находящихся на балансе ОАО «Облкоммунэнерго» и используемых как средства измерений при коммерческом расчёте с крупными потребителями и сторонними сетевыми организациями.
- ▶ проведена калибровка 1205 измерительных трансформаторов тока, установленных в электроустановках 0,4кВ, перед проведением государственной поверки, согласно установленным межповерочным интервалам средств измерений.
- ▶ проведены ремонт, калибровка и поверка 557 шт. счётчиков электрической энергии как для филиалов ОАО «Облкоммунэнерго», так и для сторонних организаций.
- ▶ проведено 945 испытаний средств защиты, как находящихся в эксплуатации филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» так и для сторонних организаций, посредством испытательной установки АИИ-70.



2. Изучение и лабораторные испытания современных средств измерения опломбирования.

На базе ЦМЛ ОАО «Облкоммунэнерго» постоянно проводится:

- ▶ изучение и лабораторные испытания современных средств опломбирования в целях предотвращения хищения электрической энергии путём исключения несанкционированного доступа к приборам учёта, а также исключения возможности искажения результатов измерений;
- ▶ изучение и лабораторные испытания средств измерений, с целью последующей комплектации филиалов Общества современными средствами измерения, необходимыми для проведения качественных метрологических измерений, в том числе при проведении инструментальных проверок постов коммерческого учёта электроэнергии и выявления метрологических потерь электроэнергии.



3. Обучение персонала.

На базе центральной метрологической лаборатории регулярно проводится обучение сотрудников служб по транспорту электроэнергии, занятых работами по эксплуатации и проверке приборов учёта электроэнергии. Эта деятельность ведётся как на базе Центральной метрологической лаборатории, так и непосредственно в филиалах с отработкой полученных навыков в действующих электроустановках. В 2012г. обучение прошли 64 работника служб транспорта электроэнергии филиалов.

Деятельность электротехнической лаборатории

За период 2012г. силами персонала ЭТЛ аппарата управления ОАО «Облкоммунэнерго» проводилась работа по регулярному контролю показателей и норм качества электрической энергии в электрических распределительных сетях (согласно ГОСТ 13109-97) на 53 энергообъектах (ТП, РП), находящихся на балансе предприятия.

- ▶ Совместно с АНО «УМИТЦ» проведены работы по обязательной сертификации электрической энергии на 118 центрах питания ОАО «Облкоммунэнерго», и получены сертификаты соответствия на электрическую энергию.
- ▶ Согласно утверждённым планам работ Электротехнической лаборатории аппарата управления ОАО «Облкоммунэнерго» и на основании «Объёмов и норм испытания электрооборудования РД 34.45-51.300-97», были проведены контрольные испытания электрооборудования на 212 энергообъектах (ТП, РП), находящихся на балансе ОАО «Облкоммунэнерго», в том числе:
 - измерение характеристик изоляции масляных трансформаторов;
 - испытание трансформаторного масла на пробивное напряжение по ГОСТ 6581-75;
 - испытание изоляции сборных и соединительных шин повышенным напряжением промышленной частоты;
 - измерение сопротивления изоляции подвесных и опорных изоляторов;
 - испытание изоляции подвесных и опорных изоляторов повышенным напряжением промышленной частоты;
 - испытание изоляции силовых кабельных линий повышенным напряжением выпрямленного тока;
 - измерение сопротивления изоляции разрядников и ограничителей перенапряжения;
 - измерение сопротивления изоляции электрических аппаратов, вторичных цепей и электропроводки напряжением до 1 кВ.
- ▶ За период 2012г. силами ЭТЛ аппарата управления ОАО «Облкоммунэнерго», были проведены приемо-сдаточные испытания 44 масляных трансформаторов по уровню напряжения 6-10кВ после проведения ремонта на базе ФП «Энергоремонт».
- ▶ Проведены периодические контрольные испытания и наладка 62 комплектов релейной защиты и автоматики, согласно утверждённому плану работ. По результатам проведённых испытаний обновлены карты уставок устройств релейной защиты и автоматики РП филиалов ОАО «Облкоммунэнерго».
- ▶ Проведены работы по монтажу вторичной коммутации и приёмо-сдаточным испытаниям 14 постов коммерческого учёта ПКУ 6-10кВ, изготовленных на базе ФП «Энергоремонт», с последующей выдачей протоколов по результатам испытаний.
- ▶ Проведены работы по определению мест повреждений силовых кабельных линий по уровню напряжения 6-10кВ в количестве 33 шт.
- ▶ За период 2012г. силами ЭТЛ аппарата управления ОАО «Облкоммунэнерго» для устранения аварийных ситуаций, связанных с повреждением в кабельных линиях по уровню напряжения 6-10кВ, было установлено 25 соединительных и 19 концевых кабельных муфт.
- ▶ Кроме того, после проведённого ремонта, были испытаны силовые кабельные линии по уровню напряжения 6-10кВ в количестве 45 шт.
- ▶ Для повышения надёжности электроснабжения потребителей был проведён монтаж вторичных цепей управления и сигнализации, а также наладка релейной защиты от однофазных замыканий на землю в кабельных линиях выше 1кВ на 7 ячейках в РП ОАО «Облкоммунэнерго».
- ▶ Проведена работа по измерениям сопротивления 95 заземляющих устройств опор линий электропередач по уровню напряжения 0,4 - 6;10кВ.
- ▶ В рамках проведения модернизации и реконструкции релейной защиты и автоматики в ТП № 10-8 Балаковского филиала, были разработаны схемы цепей управления, сигнализации, автоматического включения резерва (АВР), релейной защиты и автоматики, на базе современных микропроцессорных устройств релейной защиты и автоматики для 5 ячеек с вакуумными выключателями производства ООО «НПП «Контакт» г. Саратов.
- ▶ Согласно разработанным схемам в 2012-2013г.г. производится монтаж модернизированной защиты в новых 5 ячейках на базе ФП «Энергоремонт» силами ЭТЛ ОАО «Облкоммунэнерго».
- ▶ Произведён расчёт уставок перегруза, обдува, дифференциальной и максимальной токовой защит силового трансформатора ТН^о-1 10 000 кВА П/С «Молот» 35/10кВ Петровского филиала ОАО «Облкоммунэнерго».
- ▶ Проведены измерения сопротивления заземляющих устройств на 220 трансформаторных подстанциях ОАО «Облкоммунэнерго».

Вектор 3

Производственно-техническая деятельность

Мероприятия по модернизации и реконструкции электросетевого хозяйства

В целях снижения потерь электроэнергии, повышения безопасности и надежности эксплуатации электросетевого хозяйства, повышения качества электроснабжения потребителей в 2012 году в сетях филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» был проведён текущий ремонт:

- ▶ 2 043 ТП, РП



- ▶ 4 465км линий электропередач



капитальный ремонт:

- ▶ ВЛ-0,4кВ – 50,97км



- ▶ ВЛ-6(10)кВ – 30,85км;



При реконструкции сетей ОАО «Облкоммунэнерго» использовался самонесущий изолированный провод (СИП), который характеризуется более высокой эксплуатационной надежностью.

- ▶ КЛ-0,4кВ – 4,4км;
- ▶ КЛ-6(10)кВ – 3,8км.

В целом в 2012 году проведена реконструкция и ремонт 90,02 км линий электропередач

- установлено 1623 железобетонных опор
- проведены пирометрические измерения на 2043 ТП и РП;
- произведена обрезка деревьев на трассе, протяженностью 781км
- выполнен ремонт строительной части на 96 объектах.
- ремонт кровли на 134 ТП, РП (Аткарск, Балаково, Балашов, Вольск, Калининск, Красный Кут, Маркс, Озинки, Петровск, Ровное, Ртицево, Степное, Хвалынский, Энгельс, Саратовское электросетевое предприятие);
- выполнен монтаж и наладка 6071 единиц оборудования;



капитальный ремонт
административного здания
в г. Хвалынске



внешнее электроснабжение Ф-5 КЛ-6 кВ
микрорайон «Свёкольный» – 0,4км (Ртицево)



На содержание и развитие электросетевого хозяйства в 2012 году ОАО «Облкоммунэнерго» направило 63 млн. 726 тыс. руб., что на 20% больше уровня 2011 года.

Проведена обязательная сертификация электрической энергии.
Проведён энергоаудит предприятия.



Работы по модернизации и реконструкции своего электросетевого хозяйства
ОАО «Облкоммунэнерго» ведёт на базе филиала «Энергоремонт». Специалисты филиала целенаправленно занимаются разработкой и освоением новых технологий, внедрением передовых решений, изготовлением оборудования для нужд предприятия

В 2012 г. филиалом «Энергоремонт» было произведено более 4000 единиц продукции на сумму 3348,016 тыс. руб. Кроме того, отремонтировано более 50 ремонтов трансформаторов на сумму 1121,681 тыс. руб.



Реализация инвестиционной программы

В основу инвестиционной программы Общества положены задачи по разработке и реализации стратегически важных 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».

В рамках инвестиционной программы в 2012 году выполнено работ на сумму 29083,57 тыс. руб., а именно:

▶ Ремонт строительной части ЗРУ-6кВ ПС-35 "Волжская насосная", г.

Вольск, пос. Большевик;

- ▶ Капитальный ремонт ВЛ-10 кВ Ф-25, г. Красноармейск;
- ▶ Ремонт кровли производственных помещений;
- ▶ Замена окон в производственном корпусе ФП «Энергоремонт»;
- ▶ Монтаж приточно-вытяжной вентиляции ФП «Энергоремонт»;
- ▶ Замена силового трансформатора ТМГ-160/6-0,4 в ТП-10, г. Вольск;
- ▶ Реконструкция ВЛ-0,4 кВ от КТП-205, г. Балаково;
- ▶ Замена выключателя масляного на вакуумный в РП-5, г. Энгельс;
- ▶ Реконструкция ТП-146, г. Вольск, пос. Рыбное, ул. Волжская;
- ▶ Реконструкция ТП-92, г. Вольск, ул. Саратовская;
- ▶ Реконструкция ВЛ-6кВ, линия №10 г. Вольск;
- ▶ Воздушная линия ЛЭП-0,4 кВ от ТП-504, ул. Узбекская, г. Энгельс;
- ▶ ТП-17 10/0,4 г. Саратов, 2-ой Московский проезд;
- ▶ Электросетевой комплекс Ф-1022 (ПС Жасминная до РП Птицефабрика).

В результате реализации инвестиционной программы дополнительно введенная мощность составила 6,84МВА и протяжённость линий 6,1км. Источниками финансирования данных проектов являются собственные средства Общества – амортизационные отчисления и прибыль, без привлечения стороннего капитала.

Эффект от реализации инвестиционных мероприятий

1. Повышение надежности электроснабжения микрорайонов городов, распределительных пунктов, задействованных в электроснабжении социально-значимых объектов;
2. Доведение качества электроэнергии до требований ГОСТ 13109-97;
3. Уменьшение количества технологических нарушений в сетях ОАО «Облкоммунэнерго» на 19% относительно прошлого года.

Вектор 4

Автотранспортное хозяйство

В 2012 году для филиалов Общества и аппарата управления по договорам лизинга было приобретено 29 единиц техники - 2 автомобильных крана (Вольский, Марковский филиалы), 3 бурильно-крановых машины (Энгельсский, Петровский, Калининский филиалы), 4 автогидроподъёмника ((Красноармейский, Марковский, Хвалынский, Энгельсский филиалы), 1 экскаватор (Балашовский филиал), 1 автомобиль повышенной проходимости ВАЗ-21214 (Петровский филиал), автомобиль повышенной проходимости БМВ Х5 (аппарат управления), 9 автомобилей повышенной проходимости УАЗ (Балаковский, Ершовский, Энгельсский, Мокроусский, Калининский, Вольский, Балашовский, Красноармейский, Аркадакский филиалы), 8 легковых автомобилей Рено Логан (Мокроусский, Новоузенский, Хвалынский, Озинский, Пугачёвский, Аркадакский филиалы, аппарат управления)



Для проведения вскрышных и ремонтных работ на кабельных линиях в Энгельсский филиал приобретена установка «гидромолот» на трактор МТЗ-82 и передний обратный ковш на трактор МТЗ-82 в Балаковский филиал.

Одновременно с приобретением новой техники произведена выбраковка отработавшей срок эксплуатации и не подлежащей ремонту техники (22 единиц техники по филиалам Общества). Вышеназванная техника списана с бухгалтерского учёта, пригодные узлы и агрегаты оприходованы на склад для дальнейшего использования, остальные части утилизированы в лом.

На содержание парка автотракторной техники в 2012 году затрачено:

- ▶ на горюче-смазочные материалы – 15 480 тыс. руб.,
- ▶ на запасные части к автотракторной технике- 7 739 тыс. руб.,
- ▶ на проведение технических осмотров, плановых технических обслуживаний, на услуги сторонних организаций (мойки, стоянки), комплектация техники системой слежения- 2 191 тыс. руб.

Мероприятия по соблюдению ФЗ «О безопасности дорожного движения» и повышению надёжности работы водительского состава.

- ▶ проведено обучение водителей по «20-ти часовой программе обучения водителей»; разработаны и введены в действие инструкции по безопасности дорожного движения в особых условиях;
- ▶ в филиалах общества проведена работа по назначению лиц ответственных за выезд техники на линию и за проведение комплекса мероприятий по соблюдению водителями правил дорожного движения;
- ▶ в аппарате управления и всех филиалах Общества заключены договоры на проведение предрейсового медицинского осмотра водителей.

В Обществе организован учёт дорожно-транспортных происшествий с проведением обязательных сверок с органами ГИБДД, а так же учёт нарушений водителями правил дорожного движения с обязательным разбором каждого факта нарушения.

В целях оптимизации затрат на содержание парка техники в Обществе организованы централизованные закупки горюче-смазочных материалов, запасных частей и автотракторной резины. Так же 2012 году для оптимизации затрат на автомобильное топливо и контроля за использованием служебного транспорта, в порядке эксперимента на автомобильном транспорте Общества было установлено 15 приборов GPS-навигации, использование которых дало сокращение затрат на 15-20%.

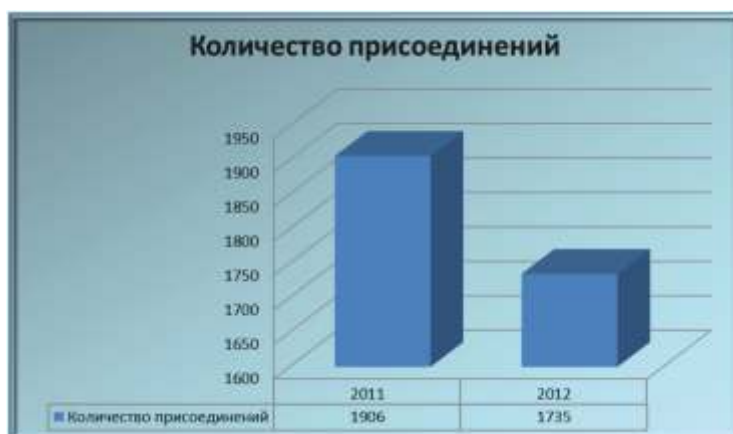
Вектор 5

Деятельность по технологическому присоединению потребителей

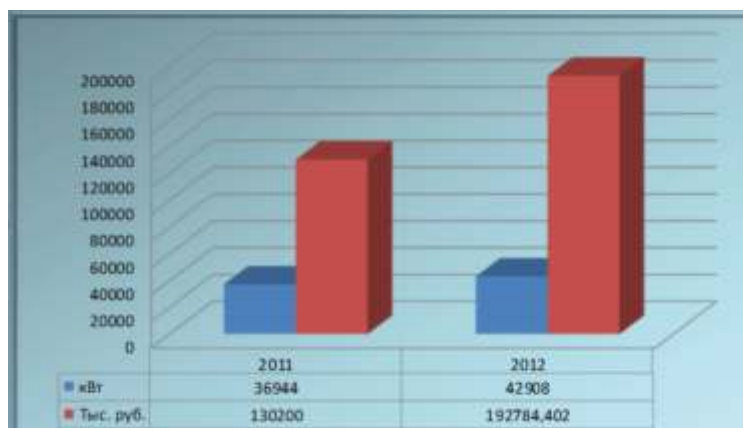
Технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям ОАО «Облкоммунэнерго» является регулируемым видом деятельности Общества.

Нормативно-правовыми актами, регулирующими данный вид деятельности, являются:

- ▶ постановление Правительства РФ от 29 февраля 2011 года №1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
- ▶ постановление Правительства РФ от 27 декабря 2004 года №861 «Об утверждении Правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, Правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств (энергетических установок) юридических и физических лиц к электрическим сетям»;
- ▶ приказ Федеральной службы по тарифам от 11 сентября 2012 года № 209-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям».

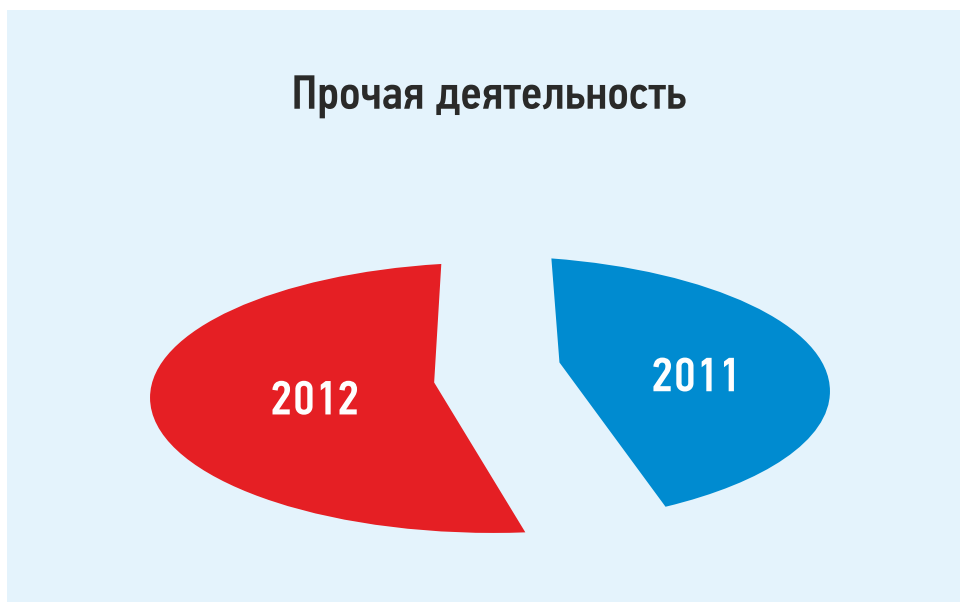


ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012 году рассмотрело 1 735 заявок. По результатам их рассмотрения подготовлены проекты договоров технологического присоединения с последующим их направлением заявителю. При этом суммарная мощность технологических присоединений составила 36 944 кВт на сумму 192 784 402 рубля. Несмотря на то, что количество поступивших заявок по сравнению с прошлым отчетным периодом уменьшилось с 1 906 до 1 735, суммарная мощность технологических присоединений увеличилась на 5964 кВт и на сумму 62584402 рубля, что на 30% выше по сравнению с предыдущим периодом.



В рамках мероприятий по технологическому присоединению поступление денежных средств от этого вида деятельности за 2012г. составило 45 141 тыс. руб. без НДС, что на 20 % больше по сравнению с 2011г.

Поступления денежных средств от прочих видов деятельности, связанных с оказанием услуг населению и юридическим лицам, составили 42 942 тыс. руб. без учета НДС. Этот показатель превышает данные за прошлый отчетный период на 18 %.



В 2012 году была реализована принципиально новая система по учету поступивших заявок на технологическое присоединение заявителей, выданных договоров, произведенных технологических присоединений и т.д. Она позволяет оперативно представить любую необходимую информацию по каждому техприсоединению и произвести сравнительный анализ показателей. Внедрение данной системы способствовало не только сокращению времени на рассмотрение заявок и подготовки необходимой для технологических подключений документации, но и в целом значительно улучшить качество предоставляемых услуг.

В ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012г. поступило 1385 проектов внешнего электроснабжения потребителей для согласования.

В 2012 году ОАО «Облкоммунэнерго» осуществлено технологическое присоединение к электрическим сетям социально значимых объектов, построенных в рамках реализации партийного проекта «Единой России». Это физкультурно-оздоровительный комплекс в Новоузенске; детские сады в г. Хвалынске, Энгельсе, Балашове; ГКНС в г. Аткарске.



Вектор 6

Развитие информационных технологий и телекоммуникаций

ОАО «Облкоммунэнерго» уделяет большое внимание совершенствованию ИТ-инфраструктуры Общества в направлении повышения надежности и качества.

В 2012 году реализованы следующие мероприятия:

► введен в работу обновлённый сайт Общества (<http://oao-oke.ru/>). За счет изменения внешнего вида и структуры сайта ОАО «Облкоммунэнерго» стало ближе к потребителям и потенциальным абонентам. В дополнение к ранее размещенным данным и материалам для пользователей сайта был добавлен раздел по технологическому присоединению, где приведена подробная информация и алгоритмы действий для подключения к сетям. Также появился раздел «онлайн-приёмная», с помощью которого любой желающий может задать интересующий его вопрос напрямую генеральному директору;



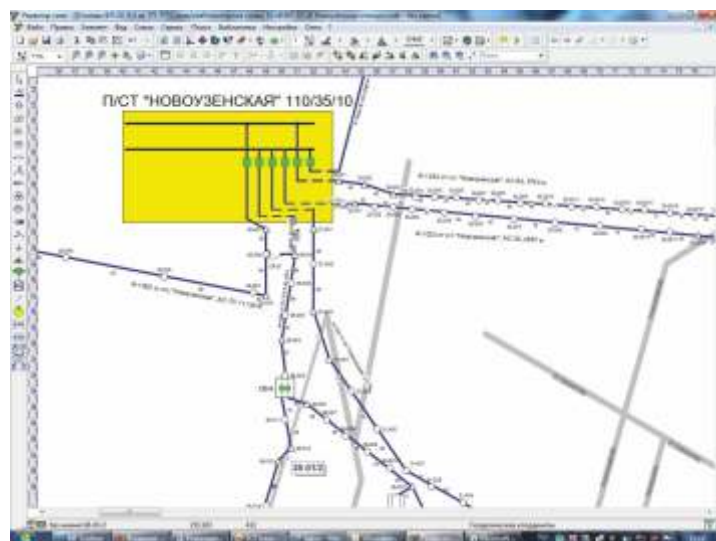
- с начала 2012 года был начат процесс по переводу бухгалтерских программ на новую технологическую платформу 1С 8.2 и центральную базу данных. Внедрение центральной базы данных совместно с автоматизацией процессов бюджетирования позволит получать оперативную информацию для принятия управленческих решений;



► завершена деятельность по доработке программы учета электроэнергии, потребленной физическими и юридическими лицами в части удобства пользования и возможности создания отчетов для анализа деятельности филиалов по различным показателям. С целью соответствия требованиям 354-го постановления РФ был существенно доработан функционал программы в части выполнения регламентированных задач. Для выявления разногласий автоматизирован процесс сверки данных между Облкоммунэнерго и Саратовэнерго;

► за счет развития линий связи появилась возможность оказывать удаленную техническую поддержку сотрудникам филиалов, что значительно сократило транспортные расходы на выезды специалистов аппарата управления в филиалы и привело, таким образом, к сокращению времени вынужденного простоя в работе из-за неисправности компьютерного оборудования;

► в филиале «Новоузенские ГЭС» внедрен пилотный проект по обучению электротехнического персонала на базе программного обеспечения «Модус: тренажер по оперативным переключениям»;



► на базе платформы 1С 8.2 начато внедрение собственной программы учета средств измерения для нужд электротехнической лаборатории Общества;

► в результате проведенных переговоров с сотрудниками ОАО «Ростелеком» была получена скидка в размере 10% на внутризональные телефонные соединения и услуги доступа к сети Интернет.

Вектор 7

Закупочная деятельность

В мае 2012 года ОАО «Облкоммунэнерго» создан отдел координации закупок и материально-технического обеспечения. Вся работа отдела строится в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ от 18.07.2011 года «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» и Положением об организации закупки товаров, работ и услуг для нужд ОАО «Облкоммунэнерго», утвержденного Советом директоров Общества. Вся информация о закупках размещается в соответствии с Планом закупок товаров, выполнения работ и оказания услуг на официальном сайте zakupki.gov.ru и на сайте ОАО «Облкоммунэнерго» oao-oke.ru.

За период с мая по декабрь 2012 года отделом координации закупок и материально-технического обеспечения подготовлены пакеты документов для размещения извещений на официальном сайте закупок. По итогам этой работы проведено 5 открытых конкурсов и 48 запросов предложения. По результатам проведения закупок в 2012 году был заключен 51 договор на общую сумму 154 236 334,28 руб., из них заключено договоров:

- на приобретение товаров - на сумму 65 541 672,60 руб.,
- на проведение подрядных работ - на сумму 12 189 132,48 руб.,
- на оказание услуг – на сумму 76 505 529,20 руб.

В 2012 году ОАО «Облкоммунэнерго» заключило 280 договоров у единственного поставщика на общую сумму 24 874 010,27 руб.

Использование энергетических ресурсов

В 2012 году Обществом использованы следующие виды энергетических ресурсов:

- тепловой энергии – 3637,2054 Гкал. на сумму 3 863 962 руб.,
- электрической энергии – в объеме 5 724 290 кВт*ч на сумму 13 989 000 руб.,
- бензина автомобильного – в объеме 543 428,57 л. на сумму 14 944 285 руб.,
- топлива дизельного – в объеме 72 680,51 л. на сумму 2 180 414 руб.,
- газа естественного (природного) – 70 288,423 куб.м. на сумму 463 627 руб.



7

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.

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 повышения 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.

Система поощрения работников Общества включает в себя моральное и материальное вознаграждение.

Наиболее общими критериями оценки персонала являются следующие показатели:



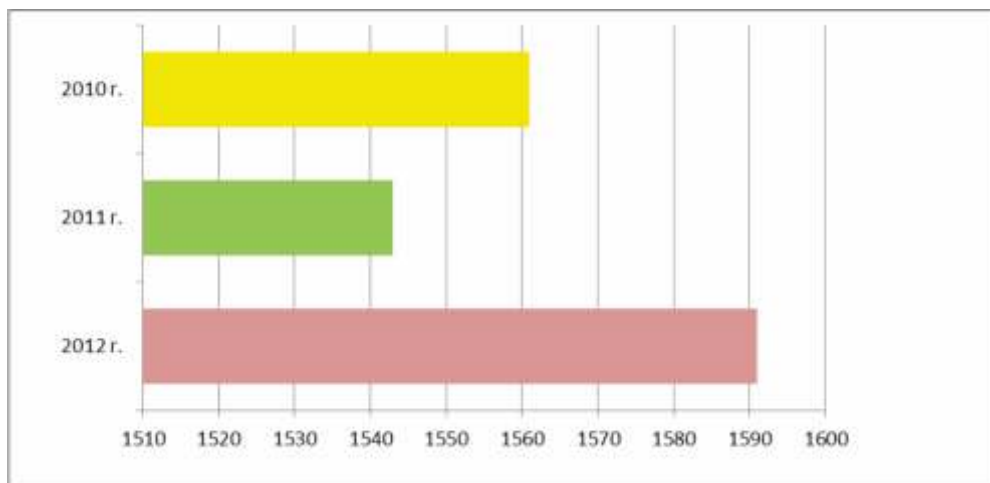
Стратегия управления персоналом Общества отражает разумное сочетание экономических целей предприятия, потребностей и интересов работников. Разработана система оплаты труда, которая не ограничена минимальными и максимальными размерами и зависит от результатов работы коллектива в целом и каждого работника в частности. Она 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.

7.2

Информация о динамике численности персонала

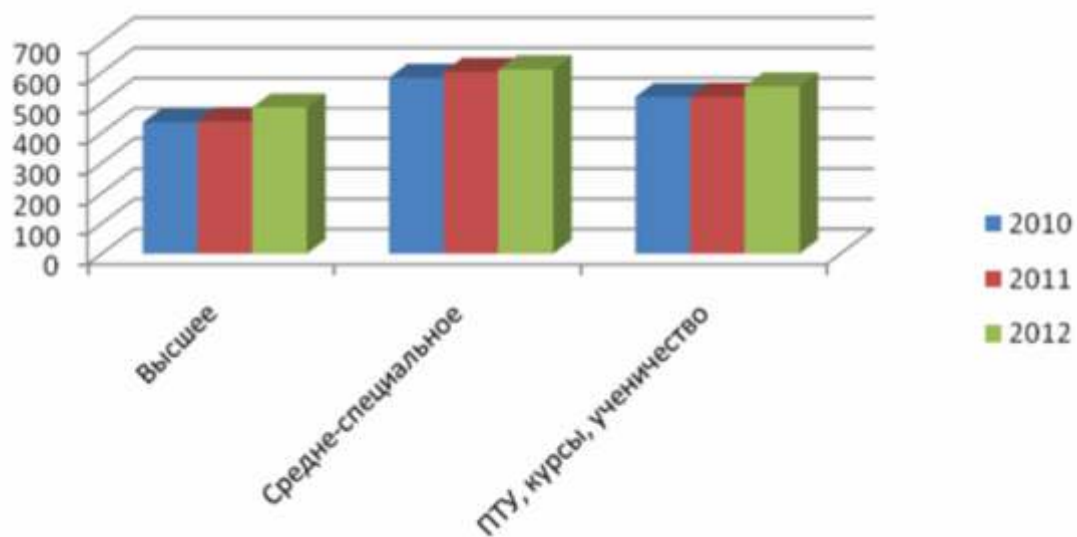
Среднесписочная численность персонала Общества **в 2012 году составила 1591 человек**, прирост по сравнению с 2011 годом составил 48 человек, или 3% от уровня 2011. Активная текучесть составила 14,6 %.

Динамика численности персонала

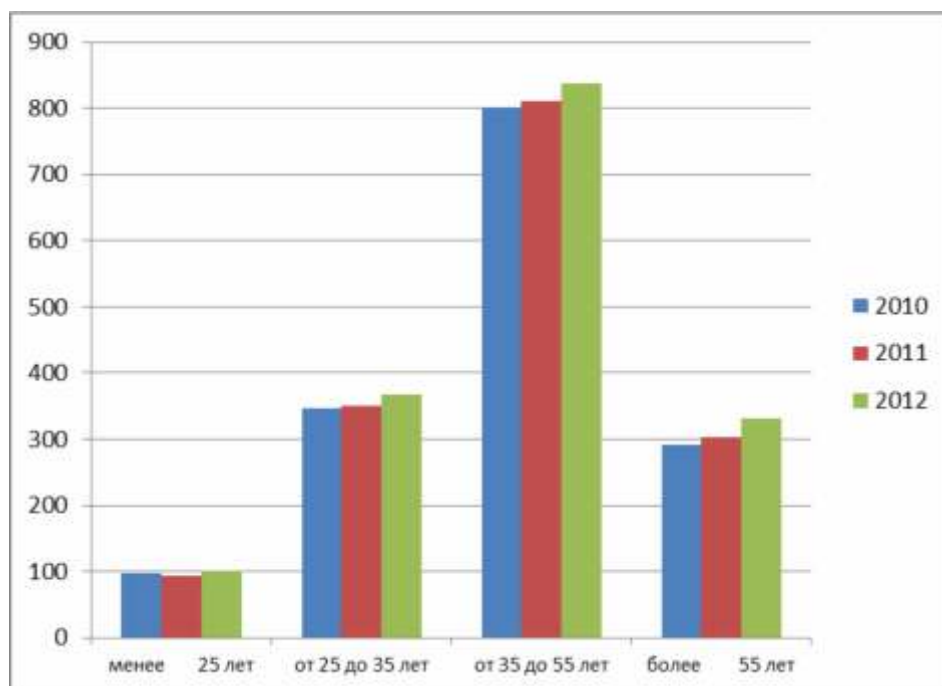


Категория персонала	2010	2011	2012
руководители	179 (11,5%)	180 (11,7%)	177 (11,7%)
специалисты	322 (20,6%)	317 (20,5%)	314 (19,7%)
служащие	29 (1,9%)	23 (1,5%)	18(1,1%)
рабочие	1031 (66,0%)	1023 (66,3%)	1082 (68,0%)
всего	1561 (100%)	1543 (100%)	1591(100%)

Соотношение персонала по уровню образования



Возрастные категории персонала



7.3

Социальная программа

В целях оптимизации затрат на персонал посредством программ личного страхования, а также повышения финансовой стабильности предприятия за счет исключения незапланированных затрат и дополнительных налоговых платежей, проведен анализ структуры и численности кадров Общества. Это сделано для дальнейшего добровольного страхования сотрудников производственно-промышленного персонала в 2013 году.

В 2012 году разработаны положения о социальной поддержке Общества, в соответствии с которым работник (и бывший работник) имеет право на получение материальной помощи к праздничным, юбилейным датам, в случае болезни или смерти. **В 2012 году выплаты социального характера составили 598,2 тыс. рублей, из 600 тыс. руб.**, учтенных в целевой статье расходов структуры тарифа на услуги по передаче электрической энергии.

7.4

Коллективный договор

В основе подписанного в 2011 году Коллективного договора на 2011-2014 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, учета прав и законных интересов сторон социального партнерства ОАО «Облкоммунэнерго», добровольности, законности, обоснованности принятия на себя обязательств, а также обязательности их исполнения.

7.5

Расчет труда и заработной платы

С 1 января 2012 года разработана и утверждена новая система критериев премирования работников предприятия. Она основана на производственных и финансово-экономических показателях, работе по снижению потерь электроэнергии. Внедрение новой системы способствовало упорядочиванию расходов и оптимизации финансово-хозяйственной деятельности Общества. В результате созданной базы данных по фонду оплаты труда и численности предприятия имеется возможность в кратчайшие сроки проводить анализ по уровню заработной платы и движению кадров как по АУП, так и промышленно-производственному персоналу.

С 1 ноября 2012 года в ОАО «Облкоммунэнерго» с целью материального стимулирования работников производилось увеличение заработной платы по ИТР на 5%, по рабочим профессиям и мастерам производственных участков на 10%. Для проведения данного увеличения разрабатывались и утверждались новые классификаторы об оплате труда. Для контроля расходов в рамках фонда оплаты труда, установленного при тарифном регулировании и учтенного в БДР Общества, проводилась работа по оптимизации штатной численности и штатных расписаний филиалов.

С 1 августа 2012 г. для упорядочивания системы элементов организации и установления доплат, надбавок и стимулирования работников Общества, а так же обеспечения оперативного вовлечения лиц, поступающих на работу, улучшения качества их подготовки, повышения квалификации кадров и формирования имиджа компании, как привлекательного и достойного места труда, введено в действие:

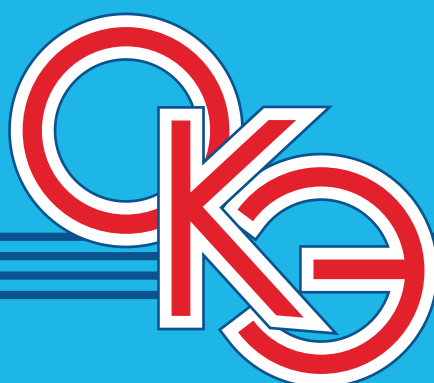
- ▶ «Положение о наставничестве»,
- ▶ «Положение о доплатах и надбавках»,
- ▶ «Положение о поощрении работников ОАО «Облкоммунэнерго» по итогам соревнования профессионального мастерства».

Сведения по среднесписочной численности и фонду оплаты труда по ОАО «Облкоммунэнерго»

Наименование показателей	Основные показатели		Динамика роста (%)
	2011 год	2012 год	
Среднесписочная численность (чел.) в т. числе:	1543	1591	103%
ИТР	520	509	97%
ППР	1023	1082	105%
Средняя заработная плата (руб.) в том числе:	17341	19536	112%

8

Охрана труда и промышленная безопасность



ОБЛКОММУНЭНЕРГО

8.1

Мероприятия по обеспечению промышленной безопасности, охраны труда и пожарной безопасности в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго» в 2012 году

Промышленная безопасность опасных производственных объектов - состояние защищенности жизненно важных интересов личности и общества от аварий на опасных производственных объектах и последствий указанных аварий.

В эксплуатации ОАО «Облкоммунэнерго» находятся 17 автокранов, 1 кран-манипулятор, 43 автоподъемника и 1 - система 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»,
- ▶ «Правилами устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек) ПБ 10-611-03»,
- ▶ «Правилами устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00»,
- ▶ «Правилами безопасности систем газораспределения и газопотребления ПБ 12-529-03» и других НТД.



1. Проведено страхование гражданской ответственности за причинение вреда жизни, здоровью, имуществу третьих лиц и окружающей природной среде в результате аварий на опасных производственных объектах ОАО «Облкоммунэнерго». На основании договора с СОАО «ВСК» страховая премия в 2012 году составила 358 200 руб. (в 2011 году - 28400 руб.).

2. Заключены договоры на обслуживание приборов и устройств безопасности автокранов и автоподъемников филиалов ОАО «Облкоммунэнерго». На эти цели в 2012 г. направлено 258 950 руб., (в 2011 году - 306434 руб.).

3. Проведено экспертное обследование (диагностирование) 16-ти автоподъемников и 9-ти автокранов. Мероприятия проведены строгом соответствии с требованиями «Правил устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек) ПБ 10-611-03», а также «Правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00». Также проведена экспертиза промышленной безопасности в части технического диагностирования в Вольском филиале тельферов в количестве 4 йод. и изготовлены дубликатов паспортов.

В целом на эти мероприятия в 2012 году направлено 425 860 руб.(в 2011 году - 194768,19 руб.).

4. В связи с тем, что в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго» эксплуатируются автокраны старше 20-лет, а «Правила устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00» утверждены постановлением Госгортехнадзора России от 31.12.99г. №98, проведено доукомплектование приборами и устройствами безопасности автокранов в соответствие со статьей 2.12 ПБ 10-382-00:

Поставка микропроцессорного прибора безопасности на автокран 1987 года выпуска Дергачевского филиала. Сумма: 58140 руб.;

Монтаж и комплексная наладка микропроцессорного прибора безопасности на автокран 1987 года выпуска Дергачевского филиала. Сумма: 58140 руб.;

В 2012 году затрачена сумма 116280 руб., в 2011 году – доукомплектование не проводилось.

5. В соответствии с требованиями ПБ 10-611-03 и ПБ 10-382-00 ремонт расчетных металлоконструкций и ремонт приборов и устройств безопасности автокранов и автоподъемников должен проводиться специализированными организациями, имеющими соответствующие разрешения, поэтому были заключены договоры по ремонту автокранов и автоподъемников филиалов ОАО «Облкоммунэнерго»: Калининского филиала - 72240 руб.; Саратовского электросетевого предприятия - 54915 руб., Ровенского филиала – 221730 руб.; Аркадакского филиала - 40756,8 руб.; Балаковского филиала - 18986,63 руб.; Энгельсского филиала - 67917,99 руб.; р.п. Степное – 25620 руб.; Хвалынского филиала - 34892,83 руб.; Новоузенского филиала - 71065,63 руб.; Балаковского филиала - 25227,1 руб.; Ершовского филиала - 14152,58 руб.; Марковского филиала - 12578,96 руб.; Балашовского филиала – 51680 руб.; Марковского филиала – 28565 руб.; Марковского филиала - 91036,98 руб.; Хвалынского филиала – 22620 руб., Новоузенского филиала – 25840 руб., Питерского филиала – 35530 руб.;

В 2012 году было направлено 915 355,5 руб., в 2011 году – 508 934,98 руб.

6. В соответствии с графиком на 2012 год проведена проверка 23 филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» на предмет соблюдения требований промышленной безопасности при эксплуатации опасных производственных объектов (автоподъемников, автокранов). Даты проверок филиалов (график) выбраны по датам повторной проверки знаний обслуживающего персонала и ИТР (специалистов). В ходе проверки филиалов выявлены 60 нарушений требований действующих Правил и инструкций. По результатам проверок выданы предписания и проведены совещания с директорами, главными инженерами, мастерами и механиками филиалов. В 2011 году выявлено 114 нарушений.

7. В соответствии с требованиями ПБ 10-611-03, ПБ 10-382-00, РД 03-20-2007 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 2012 год» проведена повторная проверка знаний обслуживающего персонала (машинистов автоподъемников, машинистов автокрана, стропальщиков, рабочих люльки) и ИТР (специалистов) с оформлением протоколов и отметкой в удостоверениях – 622 человека. В 2011 году – 625 человек.

8. В связи с текучестью кадров в филиалах ОАО «Облкоммунэнерго», а также в соответствии с требованиями «Правил устройства и безопасной эксплуатации подъемников (вышек) ПБ 10-611-03» и «Правил устройства и безопасной эксплуатации грузоподъемных кранов ПБ 10-382-00» проводилось первичное обучение (аттестация) персонала филиалов ОАО «Облкоммунэнерго» в учебных центрах, институтах и других образовательных учреждениях. Обучение проведено смежным специальностям: по эксплуатации и обслуживанию грузоподъемных машин, по охране труда, по электробезопасности и по



Общая сумма затрат по промышленной безопасности за 2012 года составила 2 669 252,82 руб., что в 2 раза превышает уровень 2011 г. (2011 году – 1 352 435,17 руб.)

8.2

Работа с персоналом

Подготовка и обучение персонала.

Обучение 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 2012 г. **75 работников прошли обучение по охране труда** в Институте профессиональной переподготовки и повышения квалификации (42 руководящих работника, 27 специалистов).

Подготовка персонала и повышение квалификации

Для пропаганды безопасных приемов выполнения работ, предаттестационной подготовки персонала в 2012 году в филиалах обновлены кабинеты и уголки по охране труда, которые оборудованы наглядными пособиями. В 11-ти филиалах имеются штатные инженеры по охране труда. В остальных филиалах исполнение обязанностей инженеров по охране труда (согласно приказу) возложены на главных инженеров. Согласно «Правил работы с персоналом в организациях электроэнергетики РФ» повышение квалификации работников носит непрерывный характер. Краткосрочное обучение руководителей филиалов проводится по мере необходимости. Руководители и начальники служб небольших филиалов командированы в более крупные филиалы для повышения квалификации.

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 2012 г. аттестованы 135 работника. 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 предэкзаменационной подготовки электротехнического персонала филиалов городских электрических сетей. Разработаны перечни контрольных вопросов по проведению проверки знаний у электротехнического персонала, утвержденные руководителем организации и согласованные со Средне-Волжским управлением Ростехнадзора по Саратовской области.

8.3

Охрана труда

Состояние производственного травматизма.

Основные показатели травматизма

Показатель	Количество
Количество пострадавших от несчастных случаев на производстве	1
Количество несчастных случаев на производстве со смертельным исходом -	-
легких -	1
тяжелых -	-
групповых -	-
Количество несчастных случаев не связанных с производством	
со смертельным исходом -	-
легких -	1
тяжелых -	-
групповых -	-
Потери по производственному травматизму (число дней нетрудоспособности по закрытым больничным листам)	136

9 февраля 2012 г. в филиале «Балаковские городские электрические сети» произошел несчастный случай с водителем легкового автомобиля Храмовым М.К. Согласно медицинского заключения о характере полученных повреждений здоровья данная травма относится к категории легких. На основании проведенного расследования, собранных документов и материалов, руководствуясь ст. 227, ст.229² Трудового Кодекса РФ, п.п. 2,3 «Положения об особенностях расследования несчастных случаев на производстве в отдельных отраслях и организациях», утвержденного Постановлением Министерства труда и социального развития РФ от 24.10.2002 г. № 73, учитывая, что несчастный случай произошел не при исполнении Храмова М.К. своих трудовых обязанностей, данный несчастный случай является не связанным с производством.

Оформление акта формы Н-1 не требуется, не подлежит учету и регистрации в журнале регистрации несчастных случаев на производстве.

Анализ производственного травматизма по филиалам ОАО «Облкоммунэнерго» за 2012 г.

11 апреля 2012 г. в филиале «Вольские городские электрические сети» произошел несчастный случай с электромонтером по эксплуатации распределительных сетей Батуковым А.Н. По материалам расследования несчастного случая был составлен акт Н-1 о несчастном случае на производстве. Проведены внеплановые инструктажи персонала с разборкой обстоятельств происшествия на очередных «Днях охраны труда».

Мероприятия по охране труда

аСч	уфёккюж (я.с.)	Приобретение спец. одежды и средств защиты (т.р.)	Молоко (т.р.)	Мед. осмотры (т.р.)	Обуч. литература, квалификац. удостоверения (т.р.)	Всего (т.р.)
2012	152,00	3-558,98	100,00	802,90	144,00	4757,88

В 2012 году возобновлена практика проведения соревнований по профессиональному мастерству персонала филиалов на звание «Лучшая бригада коммунальных электрических сетей». Конкурс проходил с 3 по 6 июля 2012 г. на учебно-тренировочном полигоне на базе Мокроусского филиала городских электрических сетей.



Учитывая, что мероприятие не проводилось с 2004 года, оно стало для сотрудников ОАО «Облкоммунэнерго» знаком возрождения традиций, ориентиром на дальнейшее динамичное развитие, способствует популяризации профессии энергетика.

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 100 сотрудников. Для проведения этапов соревнований на полигоне установлено необходимое оборудование.

В частности, для проведения этапа «Освобождение пострадавшего от действия электрического тока на опоре ВЛ -10 кВ и оказание первой помощи» приобретен робот –тренажер «Илюша».



По итогам соревнований награждены победители за призовые места, а также по номинациям: «Лучший мастер распределительных сетей», «Лучший электромонтер по эксплуатации распределительных сетей», «Лучший электромонтер по эксплуатации эл. счетчиков», «Лучший водитель-электромонтер».

8.4

Пожарная безопасность

В 2012 году отделом промышленной безопасности, охраны труда, гражданской обороны и чрезвычайных ситуаций проводилась работа по обеспечению пожарной безопасности 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 связи с введением в действие Правил противопожарного режима в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства РФ от 25 апреля 2012 г. № 390, филиалы обеспечены перечнем организационных мероприятий. С главными инженерами проведено инструктивное занятие с целью разъяснения основных положений требований Правил.



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

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. Организована и проведена работа по поддержанию в работоспособном состоянии систем пожарной сигнализации, оповещение людей о пожаре на общую сумму 410,7 тыс. рублей.

С целью поддержания в работоспособном состоянии первичных средств пожаротушения проведено плановое техническое обслуживание, ремонт и зарядка огнетушителей на общую сумму 25,9 тыс. рублей.

Для защиты объектов филиалов Общества на ранней стадии возникновения пожара, приобретено пожарное оборудование на сумму 125,4 тыс. рублей.

Проведена огнезащитная обработка деревянных конструкций чердачного помещения административного здания Ртищевского филиала на сумму 9,5 тыс. рублей.

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 2012 г. в филиалах со всеми категориями персонала было проведено 184 противоаварийных и 114 противопожарных тренировок.

Во исполнение Постановления Правительства Саратовской области от 7.11.2005 г. № 381-П «О Саратовской территориальной подсистеме единой государственной системы предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций» и на основании Плана тренировок дежурно-диспетчерских служб территориальной подсистемы на 2012 год, в Аркадакском, Аткарском, Вольском, Новоузенском, Питерском, Энгельсском, Ртищевском, Дергачевском филиалах совместно с ГУ «ЦУКС МЧС России по Саратовской области» проведены комплексные противоаварийные тренировки по теме «Реагирование и организация работы по ликвидации нарушения работы систем жизнеобеспечения в результате ЧС природного или техногенного характера».

В период с 3 по 10 октября 2012 г. совместно с ГУ «ЦУКС МЧС России по Саратовской области» проведена противоаварийная тренировка по обеспечению в условиях чрезвычайных ситуаций бесперебойного тепло-, энерго-, газо- и водоснабжения потребителей области, в рамках подготовки энергообъектов Общества к работе в осенне- зимний период 2012 – 2013 годов.

В соответствии с «Планом основных мероприятий Саратовской области в области гражданской обороны, предупреждения и ликвидации чрезвычайных ситуаций, обеспечения пожарной безопасности и безопасности людей на водных объектах на 2012 год» проведены командно-штабных учения со службами муниципального звена территориальной подсистемы РСЧС Балашовского, Балаковского, Энгельсского муниципальных районов.

Проведена работа по воинскому учету и бронированию граждан, пребывающих в запасе.





9

Стратегические направления деятельности и перспективы развития Общества на 2013 год



Горизонты развития:

- ▶ Повышение надежности и качества энергоснабжения районных центров Саратовской области
- ▶ Повышение эффективности использования оборудования;
- ▶ Сокращение потерь электроэнергии при передаче;
- ▶ Инвестиции в строительство новых современных энергетических объектов.



Точки роста:

- ▶ Замена голого провода на самонесущий изолированный провод с выносом расчетного учета на границы балансовой принадлежности.
- ▶ Совершенствование системы учёта энергии:
- ▶ завершение работ по установке общедомовых приборов учета;
- ▶ замена существующего парка приборов учёта на современные электросчётчики с возможностью дистанционного снятия показаний;
- ▶ установка средств расчётного учёта на границе балансовой принадлежности, в т.ч. на уровне напряжения 6/10 кВ;
- ▶ внедрение системы дистанционного сбора информации.
- ▶ Внедрение виртуальной электронной схемы работы электросетевого хозяйства ОАО «Облкоммунэнерго» с возможностью контроля параметров состояния.
- ▶ Модернизация локальной вычислительной информационной сети. Обновление серверного и сетевого оборудования.
- ▶ Полное восстановление селективной работы релейной защиты на всех ПС-35(110) кВ и в РП с проведением реконструкции установленного оборудования и заменой масляных выключателей вакуумными.
- ▶ Внедрение технологий SmartGrid в электрических сетях.

Инструменты развития:

- ▶ Снижение кредитного портфеля до уровня 270 млн. руб. и ниже.
- ▶ Развитие прочей деятельности, в том числе присоединение новых потребителей.
- ▶ Реализация непрофильных активов
- ▶ Автоматизация производственных и корпоративных процессов

Планы на 2013 г.

По прогнозам, совокупный доход ОАО «Облкоммунэнерго» в 2013 году должен составить более 1,4 млрд., что на 9 % больше уровня 2012 года. Также ожидается снижение уровня кредитного портфеля на 10 % относительно прошлого периода.

В 2013 году в соответствии с планами ОАО «Облкоммунэнерго» общие расходы на содержание и развитие энергокомпании будут увеличены в два раза и составят более 127 млн. руб. Свыше половины - 75,6 млн. руб. будет направлено на проведение текущего ремонта и модернизацию основных средств, что 21% больше чем в 2012 году. Так, планируется произвести ремонт 132,5 км линий электропередач, что на 26,5 % больше, чем в прошлом году. Будет отремонтировано 49 распределительных пунктов и трансформаторных подстанций, что на 63,3 % превышает аналогичный показатель прошлого года. Кроме того, предполагается замена свыше 3000 опор, что практически в 2 раза больше уровня 2012 года. В рамках работы по снижению потерь энергии при её передаче в 2013 году ожидается снижение потерь более чем на 1% от уровня 2012 года.



10

Основные факторы риска, связанные с деятельностью Общества



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 компенсацию потерь в электрических сетях, ввиду несоответствия сложившейся цены на оптовом рынке и установленной при тарифном регулировании; На принятие данных решений органов регулирования Общество повлиять не может. В случае принятия данных решений 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, взявших 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

Риск изменения законодательства в области электроэнергетики.

Риск введения законодательства в области налогообложения, которое препятствовало бы дальнейшему капиталовложению или прибыльному ведению дела:

- риск внесения изменений в арбитражную практику по разрешению налоговых споров;
- риск введения дополнительных оснований ответственности за нарушения налогового законодательства.

Риски, связанные с изменением требований по лицензированию основной деятельности:

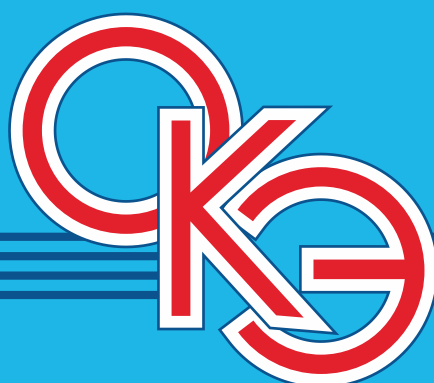
- риск введения ответственности за нарушение требований законодательства о лицензировании;
- риск включения в перечень лицензируемых видов деятельности такой деятельности предприятия, на осуществление которой ранее лицензия не требовалась.

Риски, связанные с изменением судебной практики по вопросам, связанным с деятельностью Общества:

- риск принятия судами решений по вопросам ответственности предприятия не в его пользу при наличии неоднозначных положений в законодательстве.

11

Информация для акционеров, инвесторов и иных заинтересованных лиц



ОБЛКОММУНЭНЕРГО

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, осуществившего государственную регистрацию: **Администрация Октябрьского района г. Саратова**

Данные о регистрации юридического лица:

Основной государственный регистрационный номер юридического лица: **1026403342162**

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, 39-48-48**

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**

ИНН: **8605006147**

ОГРН: **1028601354055**

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 аудитор

Полное фирменное наименование: **Закрытое акционерное общество «Аудиторская фирма «Универс-Аудит»**

Сокращенное фирменное наименование: **ЗАО " Универс-Аудит"**

Место нахождения: **119192 г. Москва, ул. Мичуринский проспект, д.21 корп.4**

ИНН: **7729424307**

ОГРН: **1027700477958**

Телефон: **(8452) 73-40-17**

Факс: **(8452) 73-40-59**

Адрес электронной почты: **univers-audit@yandex.ru**

Саратовский филиал Закрытого акционерного общества «Аудиторская фирма «Универс-Аудит»

Данные о членстве аудитора в саморегулируемых организациях аудиторов

Полное наименование: **Некоммерческое партнерство "Институт Профессиональных Аудиторов"**

Место нахождения: **117420 г. Москва, ул. Наметкина, д.15, к.1, офис 419**Порядок выбора аудитора Обществом:

Общее собрание акционеров утверждает аудитора общества по результатам открытого конкурса, проводимого в соответствии с Федеральным законом от 21.07.2005г. №94-ФЗ «О размещении заказов на поставки товаров, выполнения работ, оказание услуг для государственных и муниципальных нужд».

