



Утвержден
Общим собранием акционеров
ОАО «ЮТЭК - Энергия»
(Протокол № _____ от _____ г.)

ГODOVOЙ ОТЧЕТ

Открытого акционерного общества
«Югорская территориальная
энергетическая
компания – Энергия»
за 2016 год

г. Урай



**ОАО ЮГОРСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ
ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ КОМПАНИЯ - ЭНЕРГИЯ**



г. Урай, ул. Сибирская, д. 2
факс: 2-12-18, диспетчер: 2-19-86

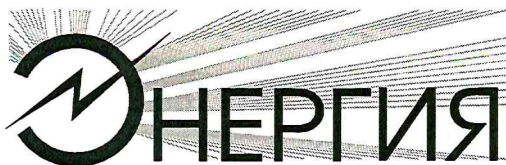
строительство и эксплуатация
электрических сетей



О Г Л А В Л Е Н И Е

№ раздела	Наименование раздела	стр.
	Оглавление	1-2
РАЗДЕЛ 1.	Решение директора об утверждении годового отчета ОАО «ЮТЭК-Энергия»	3
РАЗДЕЛ 2.	Общие сведения об обществе, положение в отрасли	
2.1.	Сведения об обществе	4
2.2.	Краткая история создания общества и структура управления и контроля общества	4
2.3.	Структура управления и контроля Общества	5
2.4.	Положение Общества в отрасли	6
2.5.	Основные события 2016 года	6-8
2.6.	Приоритетные и основные виды деятельности Общества	9
РАЗДЕЛ 3.	Корпоративное управление	
3.1.	Основные принципы корпоративного управления	9
3.2.	Общее собрание акционеров	10
3.3.	Единоличный исполнительный орган (директор)	11
3.4.	Ревизионная комиссия	11-11а
3.5.	Аудитор	11а
3.6.	Информация о заключенных Обществом сделках с заинтересованностью и крупных сделках	11а-13
РАЗДЕЛ 4.	Проблемы, риски и перспективы развития Общества. Цели и задачи.	
4.1.	Проблемы общества	13-14
4.2.	Перспективы развития Общества	14-15
4.3.	Цели и задачи Общества	15-16
4.4.	Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества	16-17
4.5.	Внедрение передовых технологий в 2016 году ОАО «ЮТЭК-Энергия»	17-18
РАЗДЕЛ 5.	Ценные бумаги и уставной капитал Общества	
5.1.	Уставный капитал Общества, Реестродержатель	18-19
5.2.	Структура финансовых вложений Общества, эмиссия (дополнительная эмиссия) акций	19
5.3.	Дивидендная политика Общества	20
РАЗДЕЛ 6.	Основные производственно-финансовые результаты за 2016 год	
6.1.	Основные технико-экономические показатели за 2016 год. Аналитическая записка к основным технико-экономическим показателям ОАО «ЮТЭК-Энергия» за 2016 год	21-26
6.2.	Освоение финансовых средств на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт, реконструкцию и обновление основных средств за 2016 год. Аналитическая записка к освоению финансовых средств на ТО, ТР, КР, реконструкцию и обновление основных средств за 2016 год.	27-28
6.3.	Осуществление работ по модернизации, реконструкции и строительству электросетевого и иного оборудования за счет привлечения инвестиций всех уровней за 2012-2016 годы	29-31
6.4.	Анализ технологических отказов в работе электрических сетей за 2016 год	32
РАЗДЕЛ 7.	Социальная и кадровая политика ОАО «ЮТЭК-Энергия»	
7.1.	Основные цели и задачи кадровой политики Общества	33
7.2.	Заключение и выполнение коллективного договора	34
РАЗДЕЛ 8.	Информация о расходах на энергетические ресурсы. Аналитическая записка к информации о расходах на энергетические ресурсы	34-36
РАЗДЕЛ 9.	Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2016 год с приложениями	37
	Аудиторское заключение по финансовой (бухгалтерской) отчетности за 2016 год	38-39

	Бухгалтерский баланс на 31 декабря 2016 года	40-41
	Отчет о финансовых результатах за 2016 год	42-43
	Отчет об изменениях капитала за 2016 год	44-47
	Расчет оценки стоимости чистых активов на 31 декабря 2016 года	48
	Отчет о движении денежных средств за 2016 год	49-50
	1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические расходы (НИОКР)	51-53
	2. Основные средства	54-56
	3. Финансовые вложения	57-58
	4. Запасы	58-59
	5. Дебиторская и кредиторская задолженность	60-63
	6. Затраты на производство	63
	7. Оценочные обязательства	64
	8. Обеспечения обязательств	64
	9. Государственная помощь	65
	Пояснения к бухгалтерскому балансу и отчету о финансовых результатах за 2016 год (содержание)	66
1.	Общие сведения об организации	67
2.	Методика подготовки бухгалтерской отчетности	68
3.	Раскрытие учетной политики	68-69
4.	Основные средства и незавершенное капитальное строительство	69
5.	Нематериальные активы	70
6.	Запасы	70
7.	Дебиторская и кредиторская задолженность	71
8.	Активы и обязательства, выраженные в иностранной валюте	71
9.	Налоговая задолженность и задолженность по социальному страхованию и обеспечению	71-72
10.1.	Структура уставного капитала	72
11.	Доходы и расходы, нераспределенная прибыль	73
11.1.	Затраты на производство	74
12.	Расчеты по налогу на прибыль	74
13.	Отложенные и постоянные налоговые активы и обязательства	74-75
14.	Чистая прибыль общества	75
16.	Выплата дивидендов	75
16.	События произошедшие после отчетной даты	76
17.	Условные факты хозяйственной деятельности	76
18.	Информация со связанными сторонами	76-79
19.	Оценочные обязательства, условные обязательства и условные активы	80
20.	Иная информация, обязательная для раскрытия	80-81
20.1.	Информация о прибыли, приходящейся на акцию	80
20.2.	Информация о забалансовых счетах	81
20.3.	Обеспечение обязательств	81



ХАНТЫ-МАНСКИЙ АУТОНОМНЫЙ ОКРУГ – ЮГРА
МО ГОРОД УРАЙ
ОТКРЫТОЕ АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
ЮГОРСКАЯ ТЕРРИТОРИАЛЬНАЯ ЭНЕРГЕТИЧЕСКАЯ
КОМПАНИЯ - ЭНЕРГИЯ

628285 Россия Тюменская область
Ханты-Мансийский АО – Югра, г.Урай,
ул.Сибирская, дом 2
Диспетчерская: (34676) 2-19-86
Приемная: (34676) 2-12-16
Факс: (34676) 2-12-18
E-mail: mail@utec-energy.ru

Р/счет: 40702810500210000573
К/счет: 30101810465777100812
БИК: 047162812
Филиал Западно-Сибирский ПАО Банка «ФК Открытие»
г. Ханты-Мансийск
ИНН: 8606009969, КПП: 860601001

РАЗДЕЛ 1.

РЕШЕНИЕ

директора

**об утверждении годового отчета открытого акционерного общества «Югорская
территориальная энергетическая компания – Энергия»**

г. Урай

«14» апреля 2017 года

1. Годовой отчет Открытого акционерного общества «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия» за 2016 год составлен в соответствии с требованиями действующего законодательства Российской Федерации и уставом Открытого акционерного общества «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия».

2. Утвердить годовой отчет Открытого акционерного общества «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия» за 2016 год.

Директор
открытого акционерного общества
«Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия»

М.П.

О.Е.Герасименко

РАЗДЕЛ 2. ОБЩИЕ СВЕДЕНИЯ ОБ ОБЩЕСТВЕ, ПОЛОЖЕНИЕ В ОТРАСЛИ.

2.1. Сведения об обществе

- 2.1.1. Полное и краткое наименование:** Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия»; ОАО «ЮТЭК-Энергия»
- 2.1.2. Место нахождения:** Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Урай, ул. Сибирская, д. 2.
- 2.1.3. Почтовый адрес:** 628285, Россия, Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ - Югра, г. Урай, ул. Сибирская, д. 2.
- 2.1.4. Контактные телефоны:** 8 (34676) 2-12-16; Факс: 8 (34676) 2-12-18; e-mail: mail@utec-energy.ru
- 2.1.5. Дата государственной регистрации:** «08» апреля 2004 года.
Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1048600100713.
Орган, осуществивший государственную регистрацию: Межрайонная инспекция Министерства по налогам и сборам России № 2 по Ханты-Мансийскому автономному округу.
- 2.1.6. Идентификационный номер налогоплательщика:** 8606009969
- 2.1.7. Общероссийский классификатор видов экономической деятельности:** ОКВЭД 40.10.5; 45.21.4.
- 2.1.8. Сведения об организациях, осуществляющих учёт прав на ценные бумаги общества.**
Ведение реестра осуществляет Акционерное общество «Регистратор Р.О.С.Т.»
Место нахождения: г. Москва, ул. Стромынка, д. 18, корпус 13.
- 2.1.9. Филиалов и представительств у общества нет.**

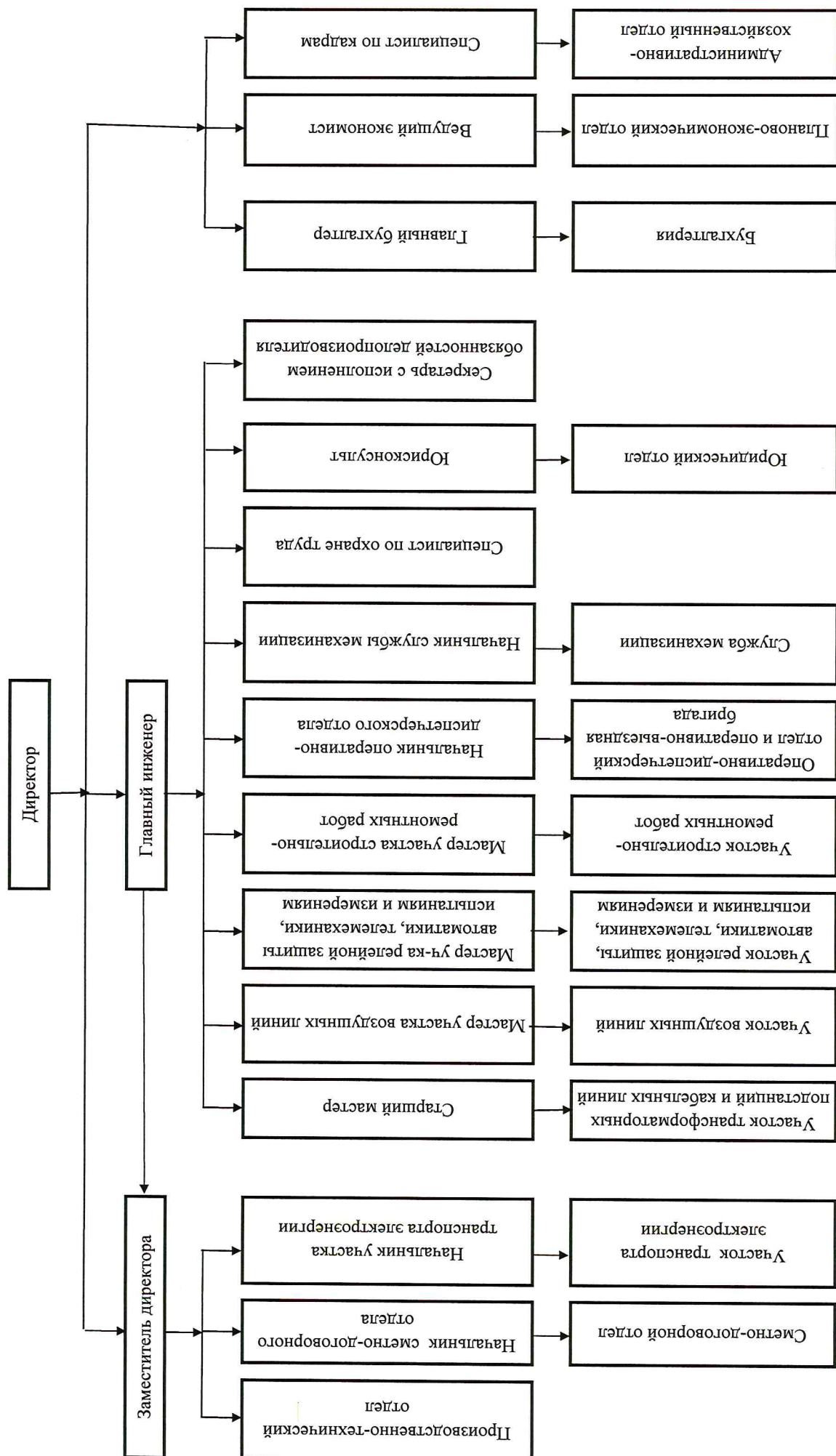
2.2. Краткая история создания общества и Структура управления и контроля ОАО «ЮТЭК-Энергия»

Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания-Энергия» создано в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах» и на основании распоряжения Главы МО г. Урай № 174-р от 26.03.2004 года и организует свою деятельность с 01.07.2004 года на основании Устава, утвержденного решением учредителей, которыми являются Акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания» и Администрация города Урай.

На 31.12.2016 года в состав ОАО «ЮТЭК-Энергия» входят следующие службы и участки:

- оперативно-диспетчерский отдел;
- оперативно-выездная бригада;
- участок воздушных линий;
- участок трансформаторных подстанций и кабельных линий;
- участок релейной защиты, автоматики, телемеханики, испытаниям и измерениям;
- служба механизации;
- участок учета и контроля качества электроэнергии;
- участок строительно-ремонтных работ;
- административно-хозяйственный отдел;
- аппарат управления.

СТРУКТУРА УПРАВЛЕНИЯ И КОНТРОЛЯ ОБЩЕСТВА
 Открытого акционерного общества "Югорская территориальная энергетическая компания - Энергия" на 31.12.2016г.



2.4. Положение открытого акционерного общества «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия в отрасли»

Деятельность Открытого акционерного общества «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия» сосредоточена на территории муниципального образования город Урай ХМАО- Югры.

Основным видом деятельности Общества является оказание услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту электрических сетей и электросетевого оборудования МО г.Урай в соответствии с договором между ОАО «ЮТЭК- Энергия» и ОАО «ЮТЭК- Региональные сети» № 718/ТО от 01.11.2011 года, заключенным на 5 лет (2012-2016гг.), что обеспечивает стабильное развитие Общества и единый подход в технической политике эксплуатации электросетевого комплекса муниципального образования.

2.5. Основные события 2016 года

- В январе 2016 года - решением собрания акционеров Общества и согласно протокола внеочередного собрания акционеров № 43 от 12.01.2016 года новым директором компании с 15.01.2016 года назначен Олег Евгеньевич Герасименко, ранее занимавший должность главного инженера ОАО «ЮТЭК-Энергия».

- В марте 2016 года - принят на предприятии, прошел правовую проверку и зарегистрирован в Администрации города Урай в новой редакции Коллективный договор работников ОАО «ЮТЭК-Энергия» на 2016-2018 годы (присвоен регистрационный № 28 от 24.03.2016 года).

- В апреле 2016 года - получено Свидетельство о регистрации электротехнической лаборатории сроком на 3 года, позволяющее выполнять работы по испытаниям и измерениям электрооборудования и электроустановок, средств защиты напряжением до и выше 1000 В;

- В мае 2016 года - успешно пройдена плановая проверка, проводимая отделом контроля СРО «Союз строителей Югры» на соответствие Требованиям к выдаче Свидетельства о допуске к работам по строительству, реконструкции, капитальному ремонту объектов капитального строительства, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства;

- В июне 2016 года - проведено годовое общее собрание акционеров ОАО «ЮТЭК - Энергия» по итогам 2015 года, на котором принято решение об утверждении годового отчета за 2015 год;
 - в счет инвестиционного бюджета ОАО «ЮТЭК-Энергия» на 2016 год, согласованного с ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», и в целях обновления основных средств за счет чистой прибыли приобретен прибор РЕТОМ-21 универсальный комплекс стоимостью 542 тыс.руб. для испытания электрооборудования при его вводе и в процессе эксплуатации;

- В июле 2016 года - в счет инвестиционного бюджета ОАО «ЮТЭК-Энергия» на 2016 год, согласованного с ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», и в целях обновления парка автомашин и спецтехники основного производства, за счет амортизации приобретен автогидроподъемник Чайка-Сервис стоимостью 4 094 тыс.руб., что позволит эффективно и качественно выполнять ремонты электрических сетей, без привлечения сторонней техники и в целях обновления основных средств за счет чистой прибыли приобретен тепловизор стоимостью 367 тыс.руб. для осуществления тепловизионного контроля, обеспечивающего проведение своевременной диагностики в целях определения технического состояния

электросетевого оборудования без необходимости отключения потребителей и сварочный генератор стоимостью 123 тыс.руб. для обеспечения работы участков ВЛ, ТПиКЛ и РЗА;

В августе 2016 года - в счет инвестиционного бюджета ОАО «ЮТЭК-Энергия» на 2016 год, согласованного с ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» и в целях обновления парка автомашин и спецтехники участка строительно-ремонтных работ, за счет амортизации приобретен автогидроподъемник Чайка-Сервис стоимостью 4 088 тыс.руб., что позволит эффективно и качественно выполнять ремонты электрических сетей, а также своевременно осваивать средства местного бюджета, направленные на капремонт и реконструкцию электросетевого комплекса г.Урай и выполнять дополнительные работы с целью обеспечения прибыльности предприятия без привлечения сторонней техники;

В сентябре 2016 года - завершено выполнение всех мероприятий, утвержденных главой администрации города Урай, по подготовке к работе электросетевого комплекса, обслуживаемого ОАО «ЮТЭК-Энергия», в осеннее-зимний период 2016 – 2017 года;

В октябре 2016 года - на основании акта проверки готовности сетевой компанией на территории города Урай открытым акционерным обществом «ЮТЭК-Региональные сети» получен Паспорт готовности открытого акционерного общества «ЮТЭК-Энергия» к работе в период максимальных нагрузок в осенне-зимний период 2016 – 2017 гг.;

- в связи с изменением законодательства получено новое Свидетельство о допуске к определенному виду или видам работ, которые оказывают влияние на безопасность объектов капитального строительства, на основании которого ОАО «ЮТЭК-Энергия» является членом СРО «Союз строителей Югры»;

В ноябре 2016 года - в счет инвестиционной программы ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» выполнены работы по монтажу автоматизированной системы контроля и учета электрической энергии бытовых потребителей в частной застройке г. Урай и на территории дачных участков на сумму 1,5 млн.руб., что позволит уменьшить потери в электрических сетях, исключить случаи бездоговорного потребления электроэнергии бытовыми потребителями в частной застройке и на территории дачных участков, автоматизировать сбор показаний, оптимизировать трудозатраты электромонтеров по эксплуатации электрических счетчиков, внедрить автоматический многотарифный учет потребляемой электроэнергии;

В декабре 2016 года - в счет инвестиционного бюджета ОАО «ЮТЭК-Энергия» на 2016 год, согласованного с ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», и в целях обновления основных средств за счет чистой прибыли приобретены 3 тахографа стоимостью 128 тыс.руб. для обеспечения непрерывного контроля о скорости и маршруте движения транспортных средств, о режиме труда и отдыха водителей в соответствии с Предписанием ГИБДД и отопитель для прогрева салона автомобиля-мастерской участка ТПиКЛ стоимостью 93 тыс.руб.;

- по согласованию с акционерами и в соответствии с протоколом внеочередного собрания акционеров № 45 от 14.12.2016 года и на основании договора купли-продажи № 6958-пр/16 от 16.12.2016 года продано в ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» электросетевое имущество общей стоимостью 38 260 тыс.руб. с НДС (электрические сети 35 527 тыс.руб. и земля под электрические сети 2 733 тыс.руб.)

- на денежные средства от продажи электросетевого имущества по согласованию с акционерами и в соответствии с протоколом внеочередного собрания акционеров № 45 от 14.12.2016 года и на основании договора купли-продажи № 6959-пр/16 от 16.12.2016 года приобретено от ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» административное здание, в котором располагается офис ОАО «ЮТЭК-Энергия» общей стоимостью 32 101 тыс.руб. с НДС (здание 31 369 тыс.руб. и земля под административное здание 732 тыс.руб.) Данная сделка имеет большую значимость для Общества.
- за счет субсидий из средств местного бюджета, выделенных в счет освоения арендной платы согласно договора аренды между МО город Урай и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», в 2016 году выполнены в полном объеме силами ОАО «ЮТЭК-Энергия» работы по капитальному ремонту электросетевого комплекса (всего 8 объектов, см. далее стр. 27) на сумму 6,9 млн.руб. с целью замены морально и технически устаревшего электрооборудования, что позволит обеспечить надежное и бесперебойное снабжение потребителей города и безопасность энергоснабжения;
- закончены работы по строительству электрических сетей для обеспечения технологического присоединения, выполняемого в ходе исполнения мероприятий по электроснабжению садово-дачных участков в рамках Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 года в счет заключенных договоров подряда с ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» по СОНТ «Северный», СОНТ «Орбита», ТСН «Энтузиаст», СОТ «Строитель СМУ-1», СОТ «Связист», СОНТ «Коммунальник-2», СОНТ «Сибиряк-2» на сумму 12,8 млн.руб., что позволит решить проблемы на территории города Урай по обеспечению выше перечисленных урайских дачников электроэнергией;
- все работы по техническому обслуживанию, текущему ремонту и капитальному ремонту электросетевого комплекса за 2016 год выполнены на 100 % в соответствии с графиком ППР;
- отчетный 2016 год закончен с положительным результатом:

чистая прибыль

план 270 тыс.руб.

факт 278 тыс.руб.

перевыполнение + 8 тыс.руб. (+3,0%)

2.6. Приоритетные и основные виды деятельности Общества

Приоритетным направлением деятельности открытого акционерного общества «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия» являются надежное и бесперебойное обеспечение потребителей города электрической энергией, своевременная подготовка к прохождению осенне-зимнего периода, принятие участия в инвестиционной программе ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» на территории города Урай.

Приоритетные направления осуществляются Компанией путем осуществления основных видов деятельности:

- обеспечение работоспособности электрических сетей в городе – оказание услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту электрических сетей и электросетевого оборудования, расположенных на территории города Урай в соответствии с договором между ОАО «ЮТЭК-Энергия» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»;
- осуществление деятельности по оперативно-диспетчерскому управлению;
- ведение коммерческого учета и обеспечение баланса электрической энергии и мощности;
- строительство, техническое перевооружение и реконструкция электрических сетей и электросетевого оборудования;
- производство пусконаладочных работ и измерений

РАЗДЕЛ 3. Корпоративное управление

3.1. Основные принципы корпоративного управления.

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

Основополагающими принципами корпоративного управления ОАО «ЮТЭК-Энергия» являются:

- обеспечение акционерам реальной возможности осуществления своих прав, связанных с участием в Обществе;
- защита прав акционеров;
- равное отношение к акционерам;
- своевременное и точное раскрытие информации по всем существенным вопросам, касающимся компании;
- эффективный контроль, а также подотчетность компании акционерам.

Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Энергия» стремится следовать принципам Кодекса корпоративного управления. С помощью корпоративного управления осуществляется управление Обществом в целом. Принципы корпоративного управления основываются на уважении прав и законных интересов участников Общества, способствуют эффективной деятельности Общества, в том числе увеличению стоимости активов Общества, а также созданию рабочих мест и поддержанию финансовой стабильности и прибыльности предприятия.

Основой эффективной деятельности и инвестиционной привлекательности общества является доверие между всеми участниками корпоративного поведения, что и представляет собой систему корпоративного управления в Обществе.

В соответствии с разделом 12 Устава ОАО «ЮТЭК-Энергия» органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров;
- Единоличный исполнительный орган (директор).

3.2. Общее собрание акционеров

Высшим органом управления ОАО «ЮТЭК-Энергия» является собрание акционеров. По итогам размещения дополнительного выпуска ценных бумаг в состав общего собрания акционеров входят следующие лица:

- Муниципальное образование город Урай, представляемое администрацией города Урай;
- Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Региональные сети»;
- Акционерное общество «Югорская энергетическая компания».

Общество ежегодно проводит годовое собрание акционеров, а также внеочередные собрания по мере необходимости решения вопросов, отнесенных к компетенции общего собрания. Компетенция общего собрания определена уставом ОАО «ЮТЭК-Энергия» в соответствии с Федеральным законом «Об акционерных обществах». Обществом строго соблюдаются требования законодательства к порядку подготовки, созыва и проведения общих собраний акционеров. Решения, принятые общим собранием акционеров, являются обязательными и подлежат исполнению Обществом своевременно и в полном объеме.

Акционеры участвуют в управлении Обществом путем принятия решений по наиболее важным вопросам деятельности Общества на общем собрании акционеров. Для осуществления этого права со стороны Общества осуществляется следующее:

- 1) порядок сообщения о проведении общего собрания акционеров дает акционерам возможность надлежащим образом подготовиться к участию в нем;
- 2) акционерам всегда предоставлена возможность ознакомиться со списком лиц, имеющих право участвовать в общем собрании акционеров;
- 3) место, дата и время проведения общего собрания определяются таким образом, чтобы у акционеров была реальная и необременительная возможность принять в нем участие;
- 4) права акционеров требовать созыва общего собрания и вносить предложения в повестку дня собрания не сопряжены с неоправданными сложностями при подтверждении акционерами наличия этих прав;
- 5) каждый акционер имеет возможность реализовать право голоса самым простым и удобным для него способом.

Акционерам предоставлена возможность участвовать в прибыли Общества.

В течение отчетного периода акционерами Общества были рассмотрены и приняты решения по следующим вопросам:

- назначение единоличного исполнительного органа – директора общества;
- одобрение сделок с заинтересованностью;
- утверждение годового отчета за 2015 год;
- утверждение годовой бухгалтерской отчетности, в том числе отчетов о прибылях и убытках (счетов прибылей и убытков) ОАО «ЮТЭК-Энергия» по итогам 2015 финансового года;
- распределение прибыли (в том числе выплата (объявление) дивидендов);
- избрание членов ревизионной комиссии (ревизора) Общества;
- утверждение аудитора Общества (размера оплаты его услуг и формы договора);
- утверждение формы и условий дополнительного соглашения с единоличным исполнительным органом.

3.3. Единоличный исполнительный орган (директор) ОАО «ЮТЭК-Энергия»

Единоличный исполнительный орган Общества является ключевым звеном структуры корпоративного управления. В ОАО «ЮТЭК-Энергия» таковым является директор, на которого в соответствии с законодательством возлагается текущее руководство деятельностью Общества, что предполагает ответственность директора за реализацию целей, стратегии и политики Общества. Директор осуществляет руководство деятельностью таким образом, чтобы обеспечить как возможность развития самого Общества, так и получение дивидендов акционерами. Для достижения указанной цели директор решает, прежде всего, следующие задачи: отвечает за каждодневную работу Общества и ее соответствие финансово-хозяйственному плану, а также добросовестно, своевременно и эффективно исполняет решения общего собрания акционеров.

На основании решения акционеров открытого акционерного общества «Югорская территориальная энергетическая компания-Энергия» на должность директора Общества избран Герасименко Олег Евгеньевич на срок 3 (Три) года с 15 января 2016 года.

Краткие биографические данные: дата рождения: 28.10.1972г.

Образование:

1. Военная инженерно-космическая академия в г. Санкт-Петербурге, дата окончания 24 июня 1994 года, специальность: инженер-электрик.

Опыт работы:

МУП «Энергия» (с 29.07.2002г. по 05.07.2004г.)

1. Инженер производственно-технического отдела.

ОАО «ЮТЭК-Энергия» (с 06.07.2004 года по настоящее время):

1. Инженер производственно-технического отдела;
2. Ведущий инженер производственно-технического отдела;
3. Главный инженер;
4. Директор.

Адрес, по которому можно связаться: 628285, Россия, Тюменская обл., Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Урай, ул.Сибирская, 2.

Доли в уставном капитале ОАО «ЮТЭК-Энергия» директор не имеет, акциями ОАО «ЮТЭК - Энергия» не владеет.

Критерии и размер вознаграждения единоличному исполнительному органу (директору) ОАО «ЮТЭК-Энергия» установлены в трудовом договоре, заключенном между директором и ОАО «ЮТЭК-Энергия».

3.4. Ревизионная комиссия ОАО «ЮТЭК-Энергия»

Для осуществления контроля за финансово - хозяйственной деятельностью Общества общим собранием акционеров избирается ревизионная комиссия. В соответствии с пунктом 2.2 Положения о ревизионной комиссии ОАО «ЮТЭК-Энергия», в составе ревизионной комиссии Общества не может быть менее трех и более пяти человек. Членом ревизионной комиссии (ревизором) Общества может быть только физическое лицо. Члены ревизионной комиссии Общества не могут одновременно занимать какие-либо должности в органах управления Общества.

К основной компетенции Ревизионной комиссии Общества относится:

- оценка достоверности данных, включаемых в годовой отчет Общества и содержащихся в годовой бухгалтерской отчетности;
- фиксация нарушений работниками Общества нормативно-правовых актов, Устава Общества, утвержденных положений и правил;
- проверка финансового состояния Общества, его платежеспособности;
- анализ функционирования системы внутреннего контроля и системы управления финансовыми и операционными рисками;
- проверка ликвидности активов, соотношения собственных и заемных средств.

Состав Ревизионной комиссии

Ревизионная комиссия Общества была избрана на годовом общем собрании акционеров 27.06.2016 года в следующем составе:

1. Григоренко Нина Анатолиевна – главный специалист контрольно-аналитического службы комитета по управлению муниципальным имуществом администрации города Урай.
2. Мищенко Евгения Владимировна – начальник казначейства АО «ЮТЭК».
3. Орехова Марина Вячеславовна – заместитель главного бухгалтера ОАО «ЮТЭК-Региональные сети».
4. Демкина Юлия Николаевна – начальник отдела внутреннего контроля и аудита ОАО «ЮТЭК-Региональные сети».
5. Литвинов Вадим Александрович – начальник отдела корпоративных отношений юридического управления ОАО «ЮТЭК-Региональные сети».

Члены Ревизионной комиссии акциями ОАО «ЮТЭК – Энергия» не владеют.

Все члены ревизионной комиссии ОАО «ЮТЭК – Энергия» осуществляют свою деятельность на безвозмездной основе. Вознаграждение членам ревизионной комиссии в 2016 году не начислялось и не выплачивалось.

3.5. Аудитор Общества

В соответствии с разделом 17 Устава Общества, для проведения проверки финансово-хозяйственной деятельности за 2016 год аудитором ОАО «ЮТЭК – Энергия» на годовом общем собрании акционеров, состоявшемся 27.06.2016г., утверждено общество с ограниченной ответственностью «Аудит-Сервис» (ОГРН: 1157232027127, ИНН: 7203350691, юридический адрес: 625035, г. Тюмень, ул. Республики, д.160) тел. 8 (3452) 20-44-87, 49-48-93 факс: 8 (3452) 49-48-93, 32-06-78, e-mail: audit@auditsrv.ru, сайт: www.auditsrv.ru., а так же утвержден размер оплаты услуг аудитора в размере 132 000 (сто тридцать две тысячи) рублей 00 коп. (НДС не предусмотрен).

3.6. Информация о заключенных Обществом сделках с заинтересованностью и крупных сделках.

Согласно п. 1 ст. 81 Федерального закона «Об акционерных обществах, сделки (в том числе заем, кредит, залог, поручительство), в совершении которых имеется заинтересованность члена совета директоров (наблюдательного совета) общества, лица, осуществляющего функции единоличного исполнительного органа общества, в том числе управляющей организации или управляющего, члена коллегиального исполнительного органа общества или акционера общества, имеющего совместно с его аффилированными лицами 20 и более процентов голосующих акций общества, а также лица, имеющего право давать обществу обязательные для него указания, совершаются Обществом в соответствии с положениями Федерального закона «Об акционерных обществах».

Таким образом, в 2016 году Обществом были заключены сделки с учетом условий Федерального закона «Об акционерных обществах» согласно нижеприведенной таблицы:

№ п/п	Сторона по сделке. Наименование, номер и дата договора.	Существенные условия сделки	Орган управления, принявший решение об одобрении сделки
1.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - (лицо, владеющее более 20 % голосующих акций ОАО «ЮТЭК- Энергия»). Договор купли-продажи № 6958-пр/16 от 16.12.2016г.	Продавец: ОАО «ЮТЭК-Энергия» Покупатель: ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» Предмет: Продавец передает в собственность Покупателю электросетевое имущество и земельные участки, расположенные в г.Урай ХМАО-Югры, а Покупатель принимает указанное имущество и обязуется уплатить за него цену, определенную договором. Стоимость имущества: В соответствии с Отчетом № 602-С от 06.10.2016г. стоимость электросетевого имущества составляет 35 526 825 руб. 00 коп. в том числе НДС 5 419 346,18. Стоимость земельных участков составляет 2 733 443 руб. 00 коп. НДС не облагается.	Собрание акционеров (Протокол № 45 от 14.12.2016г.)
2.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - (лицо, владеющее более 20 % голосующих акций ОАО «ЮТЭК- Энергия»). Договор купли-продажи № 6959-пр/16 от 16.12.2016г.	Продавец: ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» Покупатель: ОАО «ЮТЭК-Энергия» Предмет: Продавец передает в собственность Покупателю - административное здание, назначение: нежилое здание, площадь 827,4 кв.м., количество этажей: 3, адрес (местонахождение) объекта: ХМАО-Югра, г.Урай, ул.Сибирская, д. 2; - земельный участок, категория земель: земли населенных пунктов, разрешенное использование: под административное здание, площадь 550 кв.м., адрес (местонахождение) объекта: ХМАО-Югра, г.Урай, ул.Сибирская, д.2, а Покупатель принимает указанное имущество и обязуется уплатить за него цену, определенную договором. Стоимость имущества: Стоимость административного здания составляет 31 368 960 руб. 00 коп. в том числе НДС 4 785 095 руб. 59 коп. Стоимость земельного участка составляет 732 000 руб. 00 коп. НДС не облагается.	Собрание акционеров (Протокол № 45 от 14.12.2016г.)
3.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - (лицо, владеющее более 20 % голосующих акций ОАО «ЮТЭК- Энергия»). Договор № 6608-пр/16 от 30.05.2016г.	Предмет: Подрядчик обязуется выполнить работы по капремонту электросетевого имущества на территории МО г.Урай в соответствии с условиями договора, в сроки, предусмотренные договором, а Заказчик обязуется создать Подрядчику необходимые условия для выполнения работ, принять их результат и уплатить обусловленную договором цену. Стоимость работ – 6 869 406,78, кроме того НДС 18% 1 236 493, 22 руб. Срок выполнения работ – начало работ – 01.07.2016г. окончание работ – 31.07.2016г. В любом случае срок выполнения работ не может дольше, чем 01.10.2016г.	Собрание акционеров (Протокол № 45 от 14.12.2016г.)
4.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - (лицо, владеющее более 20 % голосующих акций ОАО «ЮТЭК- Энергия»). Дополнительное соглашение № 1 к договору № 6608-пр/16 от 30.05.2016г.	Предмет: Внесение изменений в договор на выполнение работ по капитальному ремонту электросетевого комплекса на территории г. Урай. Изменить п.3.1. Договора: Стоимость работ: 6 860 896,89, кроме того НДС (18%) 1 234 896,89 рублей. Утвердить новый протокол согласования договорной цены (Приложение № 1 к Дополнительному соглашению).	Собрание акционеров (Протокол № 45 от 14.12.2016г.)

5.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» - <i>(лицо, владеющее более 20 % голосующих акций ОАО «ЮТЭК- Энергия»).</i> Договор подряда № 6719-пр/16 от 02.08.2016 г.	Предмет: Заказчик поручает, а Подрядчик обязуется выполнить строительно-монтажные и пуско-наладочные работы по объекту «Технологическое присоединение к электрической сети 0,4 кВ ОАО «ЮТЭК- Региональные сети» объекта: «Аптека», расположенного по адресу: Тюменская область, ХМАО-Югра, г.Урай, перекресток ул.Толстого и ул.Островского, с применением давальческого оборудования Заказчика. Стоимость работ: 99 834,00 руб., кроме того НДС 18% - 17 970,12 рублей. Сроки выполнения работ: Начало работ – 02.08.2016г. Окончание работ – 16.08.2016г.	Собрание акционеров (Протокол № 45 от 14.12.2016г.)
----	---	---	---

Согласно п. 1 ст. 78 Федерального закона «Об акционерных обществах», крупной сделкой считается сделка (в том числе заем, кредит, залог, поручительство) или несколько взаимосвязанных сделок, связанных с приобретением, отчуждением или возможностью отчуждения обществом прямо либо косвенно имущества, стоимость которого составляет 25 и более процентов балансовой стоимости активов общества, определенной по данным его бухгалтерской отчетности на последнюю отчетную дату, за исключением сделок, совершаемых в процессе обычной хозяйственной деятельности общества, сделок, связанных с размещением посредством подписки (реализацией) обыкновенных акций общества, сделок, связанных с размещением эмиссионных ценных бумаг, конвертируемых в обыкновенные акции общества, и сделок, совершение которых обязательно для общества в соответствии с федеральными законами и (или) иными правовыми актами Российской Федерации и расчеты по которым производятся по ценам, определенным в порядке, установленном Правительством Российской Федерации, или по ценам и тарифам, установленным уполномоченным Правительством Российской Федерации федеральным органом исполнительной власти.

В отчетном периоде сделки, подпадающие под регулирование ст.78 Федерального закона «Об акционерных обществах», Обществом не совершались.

РАЗДЕЛ 4.

Проблемы, риски и перспективы развития Общества.

Цели и задачи.

4.1. Проблемы ОАО «ЮТЭК-Энергия».

1. Общество осуществляло свою основную деятельность в 2016 году в соответствии с заключенным договором между ОАО «ЮТЭК-Энергия» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» на оказание услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту электрических сетей и электросетевого оборудования муниципального образования г.Урай № 718/ТО от 01.11.2011 года, заключенным на 5 лет (2012-2016гг.) и в 2017 году в соответствии с договором № 6973/ТОиТР/16 от 31.12.2016 года, заключенным на 1 год, что обеспечивает в настоящее время стабильное развитие Общества и единый подход в технической политике эксплуатации электросетевого комплекса муниципального образования г. Урай.

Осуществление данного вида деятельности обеспечивается по результатам процедур закупок, регламентированных Федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц», что может привести к возможной потере основного контрагента (Заказчика) в лице ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», и заключению договора на обслуживание электросетевого комплекса с иными предприятиями-конкурентами.

ОАО «ЮТЭК-Энергия» на сегодняшний день участвует в рамках естественной конкуренции. Общество подготовлено на высоком уровне к участию в процедуре закупок на право заключения договора на обслуживание электросетевого хозяйства муниципального образования г. Урай (надлежащее оформление документации, соответствующая квалификация персонала, наличие производственной базы, парка техники, положительная деловая репутация).

В рамках конкуренции, предусмотренной действующим законодательством в ходе проведения процедур закупок могут принять участие и другие компании-конкуренты, существующие на территории города, что приведет к необходимости существенно снизить цену на услуги по обслуживанию электросетевого комплекса. В результате ОАО «ЮТЭК-Энергия» вынуждено будет сократить расходы по указанному договору, что значительно повлияет на качество оказываемых услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту электрических сетей и электросетевого оборудования муниципального образования г.Урай.

Отсутствие долгосрочных договоров существенно влияет на стабильность кадровой политики коллектива, стабильность долгосрочного планирования финансовой деятельности общества и развития общества в целом.

2. Доходы от оказания услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей к электрическим сетям ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», оказанных в соответствии с агентским договором, заключенным между ОАО «ЮТЭК-Энергия» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» фактически не компенсируют затраты по выполнению работ по осуществлению технологического присоединения.

Так в рамках агентского договора:

за 2015 год осуществлено 383 техприсоединения, получено доходов 280 тыс.руб.,

за 2016 год осуществлено 193 техприсоединения, получено доходов 180 тыс.руб.

Фактические расходы ОАО «ЮТЭК-Энергия» по подключению потребителей к электрическим сетям не покрываются агентским вознаграждением.

Для исключения убытков от данных работ в 2015 и 2016 годах, предприятие вынуждено было корректировать расходы по статьям «Фонд оплаты труда» и соответственно «Отчисления во внебюджетные фонды» (в том числе выплата приработка и вознаграждения по итогам работы за год в соответствии с принятым на предприятии Коллективным договором) по остаточному принципу, а именно как разницу между фактически полученными доходами за минусом материальных затрат, прочих расходов и прибыли, необходимой для начисления обязательных налогов и других обязательных платежей.

Для компенсации расходов, не покрываемых агентским договором с 01.01.2017 года на предприятии введен отдельный учет по этим работам.

Так за 2 месяца 2017 года в рамках агентского договора осуществлено 32 техприсоединения бытовых потребителей, получено доходов 14 тыс.руб., фактические расходы составили 333 тыс.руб. Сумма выпадающих доходов составляет только за 2 месяца 2017 года 319 тыс.руб.

Для возмещения выпадающих доходов от оказания услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей (бытовых потребителей) к электрическим сетям ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» необходимо рассмотреть возможность компенсации фактических расходов по выполнению работ на осуществление технологического присоединения.

4.2. Перспективы развития ОАО «ЮТЭК-Энергия».

Сегодня ОАО «ЮТЭК-Энергия» выполняет задачи, поставленные акционерами: открытым акционерным обществом «ЮТЭК-Региональные сети», Администрацией города Урай и акционерным обществом «ЮЭК», ведет целенаправленную работу по повышению надежности электроснабжения потребителей, улучшению качества поставляемой электроэнергии. В установленные сроки проводятся планово-предупредительные ремонты, все подстанции и линии электропередач находятся под постоянным контролем.

ОАО «ЮТЭК-Энергия» принимает участие в реализации мероприятий по электроснабжению потребителей в рамках Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, утвержденных Постановлением Правительства РФ № 861 от 27.12.2004 года в соответствии с заключенным с ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» агентским договором на оказание услуг по технологическому присоединению энергопринимающих устройств

заявителей к электрическим сетям ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» и договором на выполнение электромонтажных работ по объектам г.Урай в рамках технологического присоединения.

Перспективы развития общества:

- Продолжать работу по строительству и реконструкции электрических сетей города Урай в соответствии с инвестиционной программой ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»;
- Продолжать организацию работ по технологическому присоединению заявителей, у которых отсутствует электроэнергия, продолжить строительство сетей электроснабжения в садово-огороднических некоммерческих товариществах города Урай;
- Продолжать работу по внедрению энергосберегающих светильников. В настоящее время в системе наружного освещения города включено 3 761 энергосберегающий светильник (3711 шт. ламп ДНАТ и 50 шт.светодиодных светильников) из общего количества светильников 5 094 шт.;
- Сохранять достигнутый эффект от перевода отопления производственной базы и административного здания на отопительные газовые котлы и применение эколайнов. Административное здание переведено на газовое отопление с сентября 2006года, электроцех переведен на газовое отопление с октября 2007 года, арочники АРИ-I, АРИ- II обогреваются эколайнами (электрообогрев) с апреля 2006 года. Экономический эффект от внедрения газового отопления и применения эколайнов (электрообогрева) составил в 2016 году 758 тыс.руб.;
- Сохранять достигнутый эффект от внедрения светодиодных светильников, смонтированных в производственно-административном здании (в 2013 году) и на производственной базе (в 2014 году) в связи с выполнением мероприятий по энергосбережению и минимизации затрат на дальнейшее их обслуживание. Экономический эффект от применения светодиодных светильников составил в 2016 году 136 тыс.руб.;
- Сохранять достигнутый эффект в расходах на ГСМ при эксплуатации транспорта и спецтехники путем перевода на газ. Перевод техники с 2003 года на газ позволил снизить расходы на горюче-смазочные материалы и получить экономический эффект в 2016 году 261 тыс.руб.;
- Сохранять достигнутый эффект в связи с установкой приборов учета на воду в производственно-административном здании, на производственной базе и ЦРП. Экономический эффект в 2015 году в связи с применением приборов учета на воду в 2016 году составил 33 тыс.руб.;
- Продолжать применять систему навигации транспорта для осуществления контроля за передвижением автотранспорта и спецтехники;
- Продолжать внедрение передовых технологий, осуществлять строительство воздушных линий только с применением самонесущих изолированных проводов;
- Продолжать работу по укреплению материальной и производственной базы общества, продолжить обновление парка автомобилей и спецтехники;
- Продолжать работу по оптимизации затрат;
- Развивать и совершенствовать автоматизированную систему контроля и учета электрической энергии (АСКУЭ) на базе электросчетчиков системы «Матрица»;
- Продолжать принимать участие в конкурсных процедурах с целью заключения договоров на выполнение работ по новому строительству, реконструкции и капитальному ремонту электрических сетей и электросетевого оборудования в городе Урай для получения дополнительных доходов и прибыли и повышения качества обслуживания вновь вводимых и реконструируемых электрических сетей, передаваемых на техническое обслуживание и текущий ремонт в ОАО «ЮТЭК-Энергия».

4.3. Цели и задачи ОАО «ЮТЭК-Энергия»

Цели

1. Обеспечение надежного и бесперебойного электроснабжения потребителей города Урай.
2. Сохранение целостности и обеспечение опережающего развития электрических сетей на территории города Урай.
3. Удовлетворение спроса на объемы электроэнергии для обеспечения жилищного строительства, развития социальной сферы города Урай и производства.
4. Развитие предприятия во всех направлениях для обеспечения его инвестиционной привлекательности.

Задачи

1. Увеличение объема передачи электроэнергии с сохранением и повышением надежности электрических сетей.
2. Увеличение капитализации электросетевого комплекса с учетом плана развития электрических сетей с привлечением всех видов источников финансирования.
3. Увеличение использования финансового менеджмента в управлении предприятием, оптимизация затрат.
4. Снижение всех видов потерь в электрических сетях.
5. Развивать и совершенствовать автоматизированную систему контроля и учета электрической энергии (АСКУЭ) на базе электросчетчиков системы «Матрица».
6. Стремиться к обслуживанию всех составляющих электрических сетей города и доказывать рост надежности энергоснабжения при нахождении комплекса в одних руках (включая уличное освещение и территорию Промзоны).
7. Управление персоналом с созданием эффективной мотивации труда, реализацией мероприятий направленных на обучение и повышение квалификации кадров и формированием корпоративного духа.

4.4. Описание основных факторов риска, связанных с деятельностью Общества

Деятельность любого предприятия, независимо от организационно-правовой формы, сферы деятельности, всегда сопряжена с определенными рисками. Для того, чтобы минимизировать последствия рисков Общество стремится правильно оценивать их, тем самым эффективно защитить Общество от негативных последствий. Поэтому, одной из важных функций предприятия является контроль за системой управления рисками (идентификация, прогнозирование, анализ рисков, своевременное принятие эффективных решений).

К наиболее существенным рискам, способным оказать непосредственное влияние на деятельность ОАО «ЮТЭК-Энергия» можно отнести следующие:

1. Производственные (эксплуатационные) риски.

1.1. На сегодняшний день Общество осуществляет свою основную деятельность в соответствии с заключенным договором между ОАО «ЮТЭК-Энергия» и ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» на оказание услуг по техническому обслуживанию и текущему ремонту электрических сетей и электросетевого оборудования муниципального образования г. Урай. Производственный риск является наиболее значимым в деятельности Общества, так как осуществление данного вида деятельности обеспечивается по результатам процедур закупок, регламентированных Федеральным законом от 18.07.2011г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц». Таким образом, данный риск представляет собой возможную потерю основного контрагента (Заказчика) в лице ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», и заключение договора на обслуживание электросетевого комплекса с иными существующими на территории города крупными предприятиями-конкурентами: АО «Тюменьэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ». Это довольно мощные, развивающиеся компании. Соответственно, ОАО «ЮТЭК-Энергия» на сегодняшний день участвует в рамках здоровой, естественной конкуренции. С целью снижения данного риска Общество подготовлено на высоком уровне к участию в процедуре закупок на право заключения договора на обслуживание электросетевого хозяйства муниципального образования г. Урай (надлежащее оформление документации, соответствующая квалификация персонала, наличие производственной базы, парка техники, положительная деловая репутация).

1.2. Угроза коммерческих потерь, также является существенным фактором риска для предприятия. Для исключения отрицательного влияния данного фактора на доходность ОАО «ЮТЭК-Энергия» ежегодно на предприятии разрабатываются мероприятия по снижению потерь электрической энергии и ведется работа по выполнению этих мероприятий.

1.3. Риск аварий и нарушений в работе электросетевого комплекса занимает одно из существенных значений в деятельности Компании. Снижение данного риска осуществляется путем использования современного, модернизированного электрооборудования взамен морально и технически устаревшего при выполнении текущего и капитального ремонта, а также путем своевременного и

качественного выполнения Мероприятий по подготовке к работе в осенне-зимний период объектов, находящихся на обслуживании ОАО «ЮТЭК-Энергия».

2. Финансовые риски.

2.1. В данном аспекте, необходимо рассматривать финансовые риски предприятия, которые взаимосвязаны с инфляционным уровнем экономики в целом. Естественным, что активный инфляционный рост приводит к росту затрат Предприятия, что может оказать негативное воздействие на его хозяйственную деятельность. Таким образом, необходимо учитывать рост цен на энергоносители, удорожание товарно-материальных ресурсов, выполнение стандартов по охране труда, оказываемых услуг для Общества и т.д.

В целях контроля данного риска постоянно ведется анализ показателей финансового состояния предприятия, оценивается уровень ликвидности, ведется работа по заключению долгосрочных договоров с фиксированием цен, а также отбор контрагентов по договорам путем проведения закупочных процедур в соответствии с Федеральным законом № 223-ФЗ от 18.07.2011г.

3. Правовые риски.

3.1. В указанную категорию относятся: вероятность предъявления исковых требований и претензий к Обществу, неоднозначная трактовка норм законодательства, несвоевременный мониторинг изменений в законодательстве.

Для снижения данных рисков Общество обеспечивает юридическим сопровождением заключение, исполнение договоров, проведение проверок надзорными органами, а также все иные необходимые операции. Большое внимание уделяется своевременному анализу изменений действующего законодательства, ведению деятельности Общества в правовых рамках.

4.5. Внедрение передовых технологий открытым акционерным обществом «ЮТЭК-Энергия» в 2016 году

1. С 2008 года в городе Урай ведется монтаж ячеек 6 кВ с вакуумными выключателями и микропроцессорной защитой, что позволяет значительно улучшить чувствительность защиты и как следствие повышает надежность энергоснабжения.

2. Внедрение тепловизионного контроля обеспечивает проведение своевременной диагностики для определения технического состояния электросетевого оборудования без отключений потребителей, что значительно уменьшает аварийность, повышает эффективность использования оперативно-ремонтного персонала, увеличивает количество переданной электроэнергии и сокращает время перерывов в электроснабжении.

3. Использование системы «Эхо-плюс» записи переговоров оперативно-диспетчерского персонала и заявителей (потребителей) позволяет значительно повысить качество предоставляемых Обществом услуг.

4. С 2008 года начата массовая установка счетчиков типа СТЭБ, СОЭБ и NP (Матрица) в жилых домах частного сектора, не допускающих возникновения коммерческих потерь, что позволяет значительно снизить потери в электрических сетях. Данные счетчики передают показания дистанционно, что существенно снижает трудозатраты по снятию показаний счетчиков и позволяет получать достоверный баланс электроэнергии на любую дату.

5. На основании Федерального закона от 23.11.2009 года № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности» начиная с 2010 года ОАО «ЮТЭК-Энергия» организовало работу в городе Урай по оснащению многоквартирных жилых домов общедомовыми приборами учета потребляемой электроэнергии. На 31.12.2016 года 231 многоквартирных жилых дома оснащены общедомовыми приборами учета в количестве 316 штук).

Все вновь вводимые многоквартирные жилые дома оснащаются общедомовыми приборами учета. Предпочтение отдано инновационным высокотехнологичным приборам учета автоматизированной системы «Матрица», зарекомендовавшим себя с лучшей стороны в муниципальных образованиях Югры.

Все модели счетчиков «Матрица» ведут автоматический многотарифный учет потребляемой электроэнергии синхронно с календарным временем, предоставляют возможность удаленного

доступа к данным и дистанционного управления потреблением электроэнергии. Счетчики накапливают, хранят и передают информацию по сети 0,4 кВ на маршрутизаторы. Маршрутизаторы передают информацию по каналам связи GSM в центр сбора и обработки информации на сервер - участок транспорта электроэнергии ОАО «ЮТЭК-Энергия».

6. С 2011 года на предприятии внедрена система мониторинга и управления транспортом ГЛОНАСС («Business Navigator»), что позволило повысить эффективность использования транспорта.

7. Применение инфракрасных излучателей (эколайны) для электрообогрева арочников АРИ-I и АРИ- II и автономных газовых отопительных котлов в производственно-административном здании и электроцехе позволяет ежегодно оптимизировать расходы на содержание этих зданий в части их отопления. Экономический эффект от внедрения газового отопления и применения эколайнов (электрообогрева) составил:

	2011 год	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
Экономический эффект, т.р.	678	738	715	695	706	758

8. Применение видеорегистраторов на производственной базе и в административном здании, установка кодового замка в административном здании позволяют эффективно охранять эти территории и здания без увеличения расходов на охрану.

9. С 2012 года ОАО «ЮТЭК-Энергия» освоило новые программные продукты:

- для повышения конкурентной способности на рынке оказания услуг Общество принимает участие в электронных торгах, которые проводятся на электронных площадках;

- внедрена новая версия 8 бухгалтерской программы 1С для более эффективного ведения кадрового учета на предприятии в электронном виде в целях наиболее рационального использования рабочего времени и повышения производительности труда.

С июля 2015 года начато внедрение электронного документооборота в целях наиболее рационального использования рабочего времени и повышения производительности труда при обработке входящей и исходящей документации.

10. В 2012 году создан сайт ОАО «ЮТЭК-Энергия» для доступности всех заинтересованных лиц и потребителей к информации о деятельности Общества.

11. Применение светодиодных светильников для освещения административного здания с 2013 года и зданий на производственной базе с 2014 года позволяет ежегодно оптимизировать расходы на содержание этих зданий в части их освещения. Экономический эффект от применения светодиодных светильников составил

	2014 год	2015 год	2016 год
Экономический эффект, т.р.	73	120	136

12. В декабре 2015 года введен в эксплуатацию новый диспетчерский мнемощит электроснабжения для оперативно-диспетчерской службы ОАО «ЮТЭК-Энергия» в соответствии с инвестиционной программой ОАО «ЮТЭК-Региональные сети», предназначенный для оперативного отображения данных о состоянии электросетевого комплекса города Урай, находящегося в оперативном ведении ОАО «ЮТЭК-Энергия», что позволит повысить надежность и качество электроснабжения потребителей.

Раздел 5.

Ценные бумаги и уставный капитал Общества

5.1. Уставный капитал Общества, Реестродержатель.

Уставный капитал Общества определяет минимальный размер имущества, гарантирующий интересы его кредиторов.

По состоянию на 31 декабря 2016 года уставный капитал ОАО «ЮТЭК-Энергия» составляет 67 861 955 рублей и разделен на 67 861 955 обыкновенных акций номинальной стоимостью 1 (один) рубль каждая. Форма выпуска ценных бумаг – бездокументарная.

Акционерами Общества являются:

Открытое акционерное общество «Югорская территориальная энергетическая компания – Региональные сети» (место нахождения Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Мира, 118);

Муниципальное образование город Урай, представляемое администрацией города Урай (место нахождения Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Урай, микрорайон 2, дом 60);

Акционерное общество «Югорская Энергетическая Компания» (место нахождения Тюменская область, Ханты-Мансийский автономный округ – Югра, г.Ханты-Мансийск, ул.Ленина, 52/1).Изменение акционера произошло в результате реорганизации АО «ЮТЭК» в форме выделения из его состава АО «ЮЭК».

Акции распределены следующим образом:

№ п/п		Кол-во акций в денежной единице, руб.	Доля в уставном капитале, в %-ах
1.	ОАО «ЮТЭК-Региональные сети»	36 111 569	53,2 %
2.	МО город Урай, представляемое администрацией города Урай	24 154 226	35,6 %
3.	АО «ЮЭК»	7 596 160	11,2 %
	ВСЕГО:	67 861 955	100 %

РЕЕСТРОДЕРЖАТЕЛЬ

В отчетном году деятельность по ведению реестра владельцев именных ценных бумаг Общества осуществлялось профессиональным регистратором на рынке ценных бумаг Акционерным обществом «Регистратор Р.О.С.Т.» (место нахождения г. Москва, ул. Стромынка, д.18, корп.13).

5.2. Структура финансовых вложений Общества, эмиссия (дополнительная эмиссия) акций Общества

В отчетном 2016 году финансовых вложений Обществом не осуществлялось.

СВЕДЕНИЯ ОБ ЭМИССИИ, ДОПОЛНИТЕЛЬНОЙ ЭМИССИИ

Дата гос.регистрации отчета	Размер уставного капитала	Государственный регистрац. номер	Основание Приобретатели
16.12.2004г.	2 000 000	1-01-32300-D	При учреждении Количество ценных бумаг – 2 000 000 Номинальная ст-ть каждой ценной бумаги-1 рубль Распределение акций среди учредителей акционерного общества - ОАО «ЮТЭК»; -МО г. Урай, в лице КУМИ администрации г. Урай.
10.12.2007г.	10 778 012	1-01-32300-D	Дополнительный выпуск Количество ценных бумаг – 8 778 012 Номинальная ст-ть каждой ценной бумаги-1 рубль Способ размещения – закрытая подписка среди акционеров эмитента (ОАО «ЮТЭК», МО г. Урай, представляемое администрацией г. Урай).
11.02.2011г.	67 861 955	1-01-32300-D	Дополнительный выпуск Количество ценных бумаг – 57 083 943 Номинальная ст-ть каждой ценной бумаги-1 рубль Способ размещения – закрытая подписка среди приобретателей: -ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» -МО г. Урай, представляемое администрацией г. Урай -ОАО «ЮТЭК»

По состоянию на 31.12.2016 года все акции эмитента оплачены в полном размере, отражены в реестре владельцев именных ценных бумаг.

5.3. Дивидендная политика, Отчет о выплате объявленных (начисленных) дивидендов по акциям Общества

Акционерам ОАО «ЮТЭК-Энергия» предоставлена возможность участвовать в распределении прибыли Общества. В Обществе установлен прозрачный и понятный акционерам механизм определения размера дивидендов и их выплаты. Обществом обеспечивается такой порядок выплаты дивидендов, который не сопряжен с неоправданными сложностями при их определении. Как показывает практика, по результатам года Обществом дивиденды акционерам выплачиваются только в денежной форме.

Решение о выплате дивидендов, в том числе о размере и форме его выплаты принимается общим собранием акционеров по итогам отчетного финансового года Общества.

Выплата дивидендов выплачивается пропорционально доли участия акционеров в Обществе, своевременно и в полном объеме.

На основании решения годового общего собрания акционеров ОАО «ЮТЭК-Энергия» (протокол 12-Г от 27.06.2016г.), а также в соответствии со ст. 42 Федерального закона «Об акционерных обществах», акционерам ОАО «ЮТЭК-Энергия» в 2016 году были выплачены дивиденды (доходы) по принадлежащим им акциям из чистой прибыли, полученной по итогам финансово-хозяйственной деятельности за 2015 год.

Сумма выплаченных дивидендов составила 64 560 рублей 94 коп., из них:

- ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» начислено и выплачено 34 346 руб.42 коп.;
- МО г.Урай, представляемое администрацией г. Урай начислено и выплачено 22 983руб.69 коп.;
- АО «ЮЭК» начислено и выплачено 7 230 руб. 83 коп.

Краткий обзор выплат дивидендов акционерам ОАО «ЮТЭК-Энергия» за прошлые периоды:

Дивидендный период	Категория (тип) акций	Всего выплачено руб.	Расчет
2007 год	Обыкновенные	7 550 руб.00 коп.	5% от чистой прибыли за 2007 год 151 т.р. x 5 % = 7 550 руб.
2008 год	Обыкновенные	13 600 руб.00 коп.	5% от чистой прибыли за 2008 год 272 т.р. x 5 % = 13 600 руб.
2009 год	Обыкновенные	42 250руб.00коп.	5% от чистой прибыли за 2009 год 845 т.р. x 5 % = 42 250 руб.
2010 год	Обыкновенные	24 150руб.00коп.	5% от чистой прибыли за 2010 год 483 т.р. x 5 % = 24 150 руб.
2011 год	Обыкновенные	30 450руб.00коп.	5% от чистой прибыли за 2011 год 609 т.р. x 5 % = 30 450 руб.
2012 год	Обыкновенные	175 356руб.00коп.	5% от чистой прибыли за 2012 год 3507,121т.р.x5%=175 356 руб.
2013 год	Обыкновенные	96 250 руб.00 коп.	5% от чистой прибыли за 2013 год 1 925т.р. x 5 % = 96 250 руб.
2014 год	Обыкновенные	88 47 руб. 00коп.	5% от чистой прибыли за 2014 год 1769,562т.р.x5 % = 88 478руб.
2015 год	Обыкновенные	64 560 руб. 94 коп.	5% от чистой прибыли за 2015 год 1 291 218 руб.76коп. x 5% = 64 560 руб.94коп.

РАЗДЕЛ 6

Основные производственно-финансовые результаты за 2016 год

6.1. Основные технико-экономические показатели за 2016 год

№ п/п	Показатели	Ед. изм.	2015 год	2016 год				2016 год в % к 2015
			факт	план	факт	%	+,-	
1.	Объем продукции (полезный отпуск-передача эл.энергии с хознуждами)	тыс. кВт. час	101 896	100 046	96 970	96,9	-3 076	95,2
2.	Доходы всего	т.р.	136 000	143 510	142 095	99,0	-1 415	104,5
2.1.	основной вид деятельности (ТО и ремонт эл.сетей и обор-ия согласно договора с ОАО "ЮТЭК-Региональные сети")	т.р.	105 501	106 996	106 996	100,0	0	101,4
2.2.	прочая деятельность	т.р.	30 499	36 514	35 099	96,1	-1 415	115,1
3.	Расходы всего	т.р.	131 174	140 444	136 694	97,3	-3 750	104,2
3.1.	основной вид деятельности (ТО и ремонт эл.сетей и обор-ия)	т.р.	103 680	105 135	104 453	99,4	-682	100,7
3.2.	прочая деятельность	т.р.	27 494	35 309	32 241	91,3	-3 068	117,3
4.	Прибыль(убыток) от продаж (Форма №2 строка 2100)	т.р.	4 826	3 066	5 401	176,2	2 335	111,9
4.1.	основной вид деятельности (ТО и ремонт эл.сетей и обор-ия)	т.р.	1 821	1 861	2 543	136,6	682	139,6
4.2.	прочая деятельность	т.р.	3 005	1 205	2 858	237,2	1 653	95,1
5.	Неоперационные доходы	т.р.	2 825	2 149	35 424	1648,4	33 275	1 253,9
6.	Неоперационные расходы	т.р.	4 992	4 291	37 945	884,3	33 654	760,1
7.	Прибыль до налогообложения (Форма №2 строка 2400)	т.р.	2 659	924	2 880	311,7	1 956	108,3
8.	Налог на прибыль	т.р.	1 285	654	2 082	318,3	1 428	162,0
9.	Чистая прибыль (Форма №2 строка 2400)	т.р.	1 291	270	278	103,0	8	21,5
10.	Рентабельность продаж (прибыль от продаж/НВВ)	%	3,55%	2,14%	3,80%	177,6	1,66%	107,0
11.	Рентабельность по чистой прибыли (ЧП/НВВ)	%	0,95%	0,19%	0,20%	105,3	0,01%	21,1
12.	Дебиторская задолженность на 31.12.2015 года	т.р.			15 825			
	Дебиторская задолженность на 31.12.2016 года	т.р.			18 495			
13.	Кредиторская задолженность на 31.12.2015 года	т.р.			14 576			
	Кредиторская задолженность на 31.12.2016 года	т.р.			18 511			
14.	Численность работников	чел.	118	120	116	96,7	-4	98,3
15.	Среднемесячная зарплата на 1 работника	руб.	51 022	53 861	54 246	100,7	385	106,3

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЗАПИСКА

к основным технико-экономическим показателям ОАО «ЮТЭК-Энергия» за 2016 год

За 2016 год выполнены основные показатели:

- **план по полезному отпуску-передаче электроэнергии** выполнен на 96,9 %, снижение – 3 076 тыс.кВт час. (– 3,1%) связано со снижением объемов потребления электроэнергии потребителями ОАО «Урайтеплоэнергия», АО «Водоканал» в связи с внедрением энергосберегающих технологий, из-за уменьшения объемов потребления электроэнергии строительными организациями, а также в связи с приобретением потребителями менее энергоемкого оборудования.

- **план по доходам всего** выполнен на 99,0%, снижение – 1 415 т.р. (– 1,0%)

в том числе:

- **основное производство** (техническое обслуживание и текущий ремонт электрических сетей и электросетевого оборудования по договору с ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» на 100%;

- **прочая деятельность** на 96,1 %

снижение – 1 415 т.р. (– 3,9%), так как договоры на выполнение прочих работ заключены по результатам закупочных процедур, в ходе которых ОАО «ЮТЭК-Энергия» было вынуждено снизить предложенную цену. Кроме этого, при формировании доходов для БДР на 2016 год, который формировался в январе 2016 года, стоимость выполняемых работ по объектам была учтена ориентировочная, так как смет еще не было.

- **план по прибыли от продаж всего** выполнен на 176,2%, перевыполнение + 2 335 т.р. (+76,2%)

в том числе:

- **основное производство** перевыполнение + 682 т.р. (+36,6%)
(план 1 861 т.р., факт 2 543 т.р.)

Снижение себестоимости и соответственно перевыполнение плана по прибыли от продаж по основному производству по следующим причинам:

1) по статье «Отчисления во внебюджетные фонды» снижение – 376 т.р. в связи с применением понижающих ставок при расчете отчислений в ПФР и ФСС.

2) по статье «Льготный отпуск» снижение – 414 т.р. в связи с изменением маршрутов отдыха в 2016 году и отказом части работников от использования льготного отпуска в 2016 году.

Использовали льготный отпуск по основному производству:

в 2015 году 36 работников на сумму 814 т.р.,

в 2016 году 25 работников на сумму 496 т.р.

3) по статье «Транспортные услуги сторонних организаций» снижение – 161 т.р. в связи с отсутствием производственной необходимости в использовании услуг стороннего транспорта.

4) по статье «Услуги связи» снижение – 138 т.р. за счет оптимизации расходов в связи со сменой тарифных планов и за счет введения режима ограничения времени телефонных переговоров и использования сотовой связи и интернета.

- прочая деятельность перевыполнение + 1 653 т.р. (+137,2%)
(план 1 205 т.р., факт 2 858 т.р.)

По прочей деятельности

Прибыль от продаж:

- согласовано в БДР на 2016 год

доходы 36 514 т.р. прибыль 1 205 т.р. (рентабельность продаж 3,3%)

- по сметам согласно заключенных договоров в течение 2016 года

доходы 35 099 т.р. прибыль 1 730 т.р. (рентабельность продаж 4,9%)

- факт за 2016 год согласно заключенных договоров в течение 2016 года

доходы 35 099 т.р. прибыль 2858 т.р. (рентабельность продаж 8,1%)

В течение 2016 года Общество увеличило прибыль от продаж по прочей деятельности по сравнению со сметной прибылью на 1 128 т.р. или на 65,2%

- план по чистой прибыли всего выполнен на 103,0%, перевыполнение + 8 т.р. (+3,0%)
в том числе:

- основное производство план по чистой прибыли на 2016 год = 0
факт за 2016 год убытки – 195 т.р.

По результатам 2016 года Обществу по основному производству чистая прибыль не планировалась. В предыдущие годы при защите НВВ в Региональной энергетической комиссии ХМАО и ЯНАО, а с 2010 года в ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» чистая прибыль согласовывалась по основному производству в размере 0.

Убыток по чистой прибыли по основному производству сложился из-за сверхплановых расходов от сделки от продажи электросетевого имущества и земли под электросетевое имущество и покупки административного здания и земли под административное здание по согласованию с акционерами на основании протокола внеочередного собрания акционеров № 45 от 14.12.2016 года, не предусмотренных в БДР на 2016 год, на общую сумму **1 934 т.р.**, в том числе:

- 44 т.р. госпошлина за регистрацию прав на приобретенное имущество-административное здание и земля под административное здание;
- 394 т.р. оценка электросетевого имущества для продажи в ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в целях получения денежных средств для покупки административного здания;
- 1 496 т.р. сверхплановый налог на прибыль по результатам сделки.

План на 2016 год 368 т.р.

Факт за 2016 год 1 694 т.р.

Превышение налога на прибыль + 1 326 т.р. (+360,3 %) в связи с продажей электросетевого имущества по согласованию с акционерами на основании протокола внеочередного собрания акционеров № 45 от 14.12.2016 года и в соответствии с договором купли-продажи электросетевого имущества № 6958-пр/16 от 16.12.2016 года.

По результатам сделки от продажи электросетевого имущества:

- доходы 32 841 т.р.
- расходы в НУ от продажи 25 359 т.р.
- финансовый результат от продажи + 7 482 т.р.

Налог на прибыль от продажи **1 496 т.р.**
(7 482 т.р. x 20 % = 1 496 т.р.)

- прочая деятельность перевыполнение + 203 т.р. (+75,2%)
(план 270 т.р., факт 473 т.р.)

Увеличение чистой прибыли произошло в основном за счет роста прочих доходов (счет 91).

Рентабельность по чистой прибыли за 2016 год составила 0,20 %, что больше запланированной на 5,3%, к 2015 году уменьшилась на 78,9 % (факт за 2015 год 0,95%) из-за снижения чистой прибыли в 2016 году к факту за 2015 год на 1 013 т.р. или на 78,5 %.

	факт за 2015 год	факт за 2016 год	отклонение
<u>Выручка от реализации</u>	136 000 т.р.	142 095 т.р.	выручка выросла на 6 095 т.р. +4,5%
<u>Чистая прибыль</u>	+ 1 291 т.р.	+ 278 т.р.	прибыль снижена на 1 013 т.р. -78,5 %
<u>Валовая прибыль</u>	+ 4 826 т.р.	+ 5 401 т.р.	перевыполнение на 575 т.р. +11,9%

Рентабельность продаж за 2016 год составила 3,80 %, что больше запланированной на 77,6%, к 2015 году рост 7,0% (факт за 2015 год 3,55%)

Основное производство

Снижение себестоимости незначительное на 682 т.р., что составляет – 0,6 % от планового БДР.

Прочая деятельность

Снижение себестоимости на 3 068 т.р., что составляет – 8,7% от планового БДР из-за недополученной выручки на сумму 1 415 т.р. (– 3,9%) и начисления ФОТ и соответственно отчислений во внебюджетные фонды (в том числе выплата вознаграждения по итогам работы за 2016 год, выплата приработка в соответствии с принятым на предприятии Коллективным договором) по остаточному принципу, а именно как разница между фактически полученными доходами за минусом фактических материальных затрат, прочих расходов и прибыли, необходимой для начисления обязательных налогов и других обязательных платежей.

В целом по предприятию по «Прочим доходам и расходам» (счет 91):

По статье «Прочие доходы» перевыполнение + 33 275 т.р. (+1 548,4%),

в том числе :

+ 76 т.р. за счет продажи автомобиля УАЗ-3153 с истекшим сроком эксплуатации в январе 2016 года;

+ 32 841 т.р. за счет продажи электросетевого имущества и земли под электросетевое имущество в декабре 2016 года по согласованию с акционерами на основании протокола внеочередного собрания акционеров № 45 от 14.12.2016 года.

+ 166 т.р. от полученных банковских %-ов;

+ 109 т.р. от реализации материалов и спецодежды при увольнении;

+ 10 т.р. от сдачи металлолома;

+ 17 т.р. от восстановления сумм резерва по сомнительным долгам

(СОНТ «Лесовод» 4 т.р., ИП Табурчак И.Т. 9 т.р., ООО «Форпост-менеджмент» 4 т.р.);

+ 29 т.р. за счет финансирования предупредительных мер по травматизму за счет ФСС;

+ 9 т.р. от полученных доходов от штрафов, пеней, неустоек за несвоевременное выполнение договорных обязательств;

+ 76 т.р. от полученных доходов от хранения ТМЦ на складе ОАО «ЮТЭК-Энергия» согласно заключенного договора между ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» и ОАО «ЮТЭК-Энергия».

По статье «Прочие расходы» превышение + 33 654 т.р. (+784,3%),

в том числе:

- + 130 т.р. по статье «Услуги банка» в связи с увеличением количества обработанных банком платежных поручений и ростом тарифов на банковские услуги.
- + 31 616 т.р. по статье «Списание стоимости основного средства» из-за списания остаточной стоимости электросетевого имущества в связи с его продажей в декабре 2016 года по согласованию с акционерами на основании протокола внеочередного собрания акционеров № 45 от 14.12.2016 года.
- + 402 т.р. по статье «Оценка имущества» в связи с производственной необходимостью проведения оценки электросетевого имущества для продажи этого имущества в ОАО «ЮТЭК-Региональные сети» в целях получения денежных средств для покупки административного здания на сумму 394 т.р. и оценки 2-х единиц АГП на сумму 8 т.р. для продажи полностью амортизированных телескопических вышек.
- + 926 т.р. по статье «Отчисления в резерв по сомнительным долгам» в связи с созданием резерва по контрагентам вероятность погашения задолженности по которым составляет менее 50%:
 - СООТ «Лесовод» 4 т.р.,
 - ООО «Контур» 48 т.р.,
 - ООО «Уникум» 5 т.р.,
 - ООО «МегаСпецстрой» 869 т.р.,
- + 140 т.р. по статье «Членский взнос в СРО (взамен отмененной лицензии на СМР) в связи с изменением законодательства взносы в компенсационный фонд саморегулируемой организации (членский взнос СРО) учитываются на счете 91 с 2016 года.
- + 170 т.р. по статье «Расходы на культурно-массовые мероприятия» в связи с проведением мероприятий, посвященных 23 Февраля, 8 Марта, профессиональному Дню работника ЖКХ и Дню энергетика, торжественному открытию РП-Лайнер.
- + 99 т.р. по статье «Социальные выплаты» в связи с увеличением соцвыплат (юбилярам, к 23 Февраля, 8 Марта и в связи с другими обстоятельствами, предусмотренными коллективным договором: рождение ребенка, бракосочетание, выход на пенсию, на лечение и проч.).

Среднесписочная численность работников за 2016 год составила 116 чел. при плане 120 чел.

в том числе:

	план	факт
- основное производство	105 чел.	105 чел.
- участок строительно-ремонтных работ (прочая деятельность)	15 чел.	11 чел.

Количество уволенных по собственному желанию:

- за 2016 год 15 человек (фактическая численность за 2016 год 116 чел.);
- за 2015 год 11 человек (фактическая численность за 2015 год 118 чел.).

Текучесть кадров:

- за 2016 год 12,9%
- за 2015 год 9,3%

Рост текучести кадров в 2016 году к 2015 году 38,7%.

Основная причина текучести кадров на предприятии – низкий уровень зарплаты по сравнению со смежными предприятиями, такими как: АО «Тюменьэнерго», ООО «ЛУКОЙЛ-ЭНЕРГОСЕТИ».

Среднемесячная зарплата на 1 работника за 2016 год составила 54 246 руб.

Рост фактической зарплаты в 2016 году к фактической зарплате 2015 года составил 6,3 %. (фактическая зарплата за 2015 год 51 022 руб.).

Фактическая зарплата в электроэнергетике за 2015 год согласно справки территориального органа федеральной службы статистики по ХМАО-Югре за 2015 год 82 158 руб.

Анализ дебиторской задолженности

Дебиторская задолженность на 31.12.2016 г. составляет 18 495 т.р., Рост дебиторской задолженности составил 2 670 тыс. руб. (+16,9%), что обусловлено увеличением дебиторской задолженности по покупателям и заказчикам на 2 081 тыс.руб в связи с текущей задолженностью по договорам СМР за выполненные работы в 4 квартале 2016 года со сроком оплаты по условиям договора в 1 квартале 2017 года.

Анализ кредиторской задолженности

Кредиторская задолженность по предприятию на 31.12.2016 г. составляет 18 511 т.р., Рост кредиторской задолженности составил 3 935 т.р. (+27,0%), в том числе:

- перед поставщиками и подрядчиками на сумму 1 316 тыс.руб. в связи с тем, что в декабре 2015 года кредиторская задолженность со сроком оплаты до 15.01.2016 года частично была погашена досрочно.

- по налогам и сборам на сумму 2 040 т.р. в основном увеличение задолженности по НДС в 4 квартале 2016 года в связи со сделкой по покупке административного здания и продажи электросетевого комплекса. Данная задолженность является текущей, срок оплаты до 25.01.2017 года.

Первоочередными платежами являются расчеты по налогам и сборам, что предприятие осуществляет своевременно. Расчеты с персоналом предприятия производятся без задержки. Расчеты с поставщиками ведутся в порядке очередности при поступлении денежных средств от заказчиков.

**6.2. Освоение финансовых средств
на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт,
реконструкцию и обновление основных средств за 2016 год**

№ п/п	Наименование статей расходов	ед. изм.	Объем работ		2015 год, тыс.руб.		Примечание
			план на 2016 год	факт за 2016 год	план на 2016 год	факт за 2016 год	
	ТО, ТР, КР, реконструкция и обновление ОС				75 703	101 540	
1.	ТО, ТР по договору на ТОиТР эл.сетей и оборудования (без НДС)				57 928	57 928	
1.1.	ТО и ТР (без НДС)				57 928	57 928	без стоимости давальческих материалов
2.	КР, реконструкция и обновление основных фондов по договору подряда с ОАО "ЮТЭК-РС" (без НДС)				6 861	6 861	
2.1.	КР КЛ-0,4 кВ от ТП-74 инв.№101040001606	км	0,43	0,43	579	579	
2.2.	КР КЛ-0,4 кВ от РП-3 до ж.д.18 инв.№101040001584	км	0,31	0,31	462	462	
2.3.	КР КЛ-6 кВ ф.Восточный, КЛ-6кВ ф.Полярный инв.№101040001785, №101040001795	км	0,63	0,63	1 067	1 067	
2.4.	КР КЛ-6 кВ от РП-3 к ТП-97 инв.№101040001764	км	0,695	0,695	1 024	1 024	
2.5.	КР ВЛ-6 кВ ф. Спутник (вынос ВЛ-6кВ с земельных участков, предназначенных для ИЖС) инв.№ 101030001292	км	0,495	0,495	909	909	
2.6.	КР ТП-54 с тр-ми ТМ-2х1000кВА (РУ-0,4кВ) и ТП-54 инв.№101040001541, №101020000115	ячейка	8	8	1 545	1 545	
2.7.	КР ТП-70 с тр-ми ТМ-2х400кВА (РУ-0,4кВ) и ТП-70 инв.№101040001396, № 101020000103	ячейка	6	6	919	919	
2.8.	КР ВЛ-6кВ фидер ЦРП-2 (диспетчерское наименование ф.Тобольский) инв.№101030000153	км	0,531	0,531	356	356	
3.	Использование амортизации (без НДС)				9 410	8 403	
	остаток неиспользов. аморти-ии на 01.01.16г.	3 572					
	план.начисление аморти-ии всего за 2016 год	5 838					
	факт.начисление аморти-ии всего за 2016 год	6 220					
	аморти-ия к исп-ию в 2016 году согласно ИБ	9 410					
	аморти-ия к исп-ию в 2016 году исходя из факт.аморти-ии за 2016год	9 792					
3.1.	Приобретение автогидроподъемника Чайка-SocageT-322 в июле 2016 года	ед.	1	1	4 166	4 094	а/м приобретен для обеспечения работы уч-ков ВЛ, ТПикЛ и РЗА основного пр-ва
3.2.	Приобретение автогидроподъемника Чайка-SocageT-322 в августе 2016 года	ед.	1	1	4 166	4 088	а/м приобретен для выполнения работ по уч-ку СРР
3.3.	Резерв на непредвиденные цели				1 078	221	
3.3.1.	Приобретение отопителя для автомобиля-мастерской в декабре 2016 года	компл.		1		93	отопитель приобретен для обогрева салона а/м-мастерской участка ТПикЛ
3.3.2.	Приобретение тахографов в декабре 2016 года	шт.		3		128	тахографы приобретены для обеспечения непрерывного контроля о скорости и маршруте движения тр-ых средств, о режиме труда и отдыха водителей в соответствии с Предписанием ГИБДД от 01.12.2016 года
	Остаток неиспользов. аморти-ии на 01.01.17г.	1 389					
4.	Использование чистой прибыли (без НДС)				1 504	1 032	
	Остаток неиспользованной ЧП на 01.01.16г.	1 504					
	Сумма к использованию согласно протокола № 12-Г от 27.06.16г. годового собрания акционеров по итогам работы за 2016 год	1 097					
	Сумма к использованию в 2016 году	2 601					
4.1.	Приобретение тепловизора NEC G30 в июле 2016 года	шт.	1	1	419	367	тепловизор приобретен для осуществления тепловизионного контроля, обеспечивающего проведение своевременной диагностики для определения технического состояния электросетевого оборуд-ия без отключения потребителей
4.2.	Приобретение сварочного генератора ЭНЕРГО EB7.0/230-W220RE в июле 2016 года	шт.	1	1	160	123	генератор приобретен для обеспечения работы уч-ков ВЛ, ТПикЛ и РЗА
4.3.	Приобретение сервера Supermicro	ед.	1		160	0	Приобретение сервера и программного обеспечения (операционной системы) для сервера перенесено на 2017 год из-за отсутствия в 2016 году предложений от поставщиков
4.4.	Приобретение системного программного обеспечения (операционной системы) для сервера Supermicro	ед.	1		149		
4.5.	Резерв на непредвиденные цели				616	542	

4.5.1.	приобретение прибора РЕТОМ-21 в июне 2016 год	шт.		1		542	прибор РЕТОМ-21 универсальный ком-плекс приобретен для испытания электро-обор-ия при его вводе и в процессе его эксплуатации
	Остаток неиспользованной ЧП на 01.01.17г.	1 569					
5.	Использование денежных средств от сделки "продажа электрических сетей"					27 316	
	Остаток денежных средств от сделки "продажа эл.сетей" на 01.01.2016 года	0					продажа эл. сетей на сумму
	получено денежных средств от продажи эл.сетей в сумме 30 108 т.р. и земли под эл.сети в сумме 2 733 т.р.в декабре 2016 года	32 841					30 108т.р. и земли под эл. сети на сумму 2 733 т.р. и покупка адм. здания на сумму 26 584 т.р. и земли под адм. здание на сумму 732 т.р в декабре 2016
	сумма к использованию денежных средств от продажи эл.сетей	32 841					года согласовано с акционерами на основании протокола внеочередного собрания акционеров № 45 от 14.12.2016 года
5.1.	Приобретение административного здания на сумму 26 584 т.р. и земли под административное здание на сумму 732 т.р в декабре 2016 года					27 316	
	Остаток денежных средств от сделки "продажа эл.сетей" на 01.01.2017 года за минусом налога на прибыль от продажи эл.сетей	4 029					32 841т.р. (поступило ден.ср-в от продажи эл.сетей) - 27 316т.р.(исп-но на покупку адм.здания) - 1 496т.р. (начислен налог на прибыль от продажи эл.сетей) = 4 029т.р.

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЗАПИСКА

к освоению финансовых средств на техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт, реконструкцию и обновление основных средств за 2016 год

Техническое обслуживание, текущий ремонт и капитальный ремонт электрических сетей и электросетевого оборудования в течение 2016 года выполнялись в соответствии с годовым графиком ППР и месячными графиками эксплуатационным персоналом ОАО "ЮТЭК-Энергия".

Техническое обслуживание, текущий ремонт, капитальный ремонт, реконструкция и обновление основных средств в 2016 году производилось за счет следующих источников:

- техническое обслуживание, текущий ремонт и капитальный ремонт

в счет договора на ТО и ТР электрических сетей и электросетевого оборудования с ОАО "ЮТЭК-Региональные сети" на сумму ст-ть ТО и ТР 57 928 т.р. + ст-ть ОДУ 29 062 т.р. + ст-ть ИО 20 006 т.р. Всего НВВ на 2016 год 106 996 т.р.

в счет договора подряда с ОАО "ЮТЭК-Региональные сети" на сумму 6 861 т.р. без НДС (за счет субсидий из средств местного бюджета, выделенных в счет освоения арендной платы согласно договора аренды между МО город Урай и ОАО "ЮТЭК-Региональные сети")

Собственные средства всего:	45234	использовано	36751 + 1 496т.р. начислен налог на прибыль от продажи эл.сетей = 38 247 т.р.
в том числе:			
1) амортизация	9 792	использовано	8 403
остаток неиспользованной амортиз. на 01.01.16 г.	3 572		
факт начислено амортизации за 2016 год	6 220		
факт использовано амортизации за 2016 год	8 403		
остаток неиспользованной амортиз. на 01.01.17 г.	1 389		
2) чистая прибыль	2 601	использовано	1 032
остаток неиспользованной ЧП на 01.01.16 г.	1 504		
Сумма к использованию согласно протокола № 12-Г от 27.06.16г. годового собрания акционеров по итогам работы за 2016 год	1 097		
факт использовано чистой прибыли за 2016 год	1 032		
остаток неиспользованной ЧП на 01.01.17 г.	1 569		
3) денежные средства от сделки "продажа электрических сетей"	32 841	использовано	27 316
Остаток денежных средств от сделки "продажа эл.сетей" на 01.01.16 года	0		
получено денежных средств от продажи эл.сетей и земли под эл.сети в декабре 2016года	32 841		
использовано денежных средств от продажи эл.сетей на покупку адм. здания и земли под адм.здание в декабре 2016года	27 316		
Остаток денежных средств от сделки "продажа эл.сетей" на 01.01.17 года за минусом налога на прибыль от продажи эл.сетей	4 029		
Остаток собственных средств всего на 01.01.17г.	6 987		45 234 т.р. - 36 751т.р. - 1 496т.р. = 6 987т.р.

6.3. Осуществление работ по модернизации, реконструкции и строительству электросетевого и иного оборудования за счет привлечения инвестиций всех уровней в строительство и реконструкцию электрических сетей города Урай повышает надежность электроснабжения потребителей, улучшает качество реализуемой электрической энергии, а также позволяет выполнить мероприятия по модернизации, реконструкции и строительству электросетевого комплекса.

№ п/п	Ед. изм.	2012 год	2013 год	2014 год	2015 год	2016 год
1.	Строительство ВЛЗ-6кВ	-	-	1,795 Ф. Орбита, СОНТ «Монтажник ДНТ «Боровое», ДНОГ «Пригородное» = 1,365км; Ф. Береговой к ТП-69 = 0,23 км; Ф. Полярный к ТП-65 = 0,2 км.	11,096 ОГ "Электрон" - 0,390км; СОГ "Солнышко" - 2,895км; СОГ "Строитель ДСК" - 1,059км; СОГ "Лесномхоз" - 1,815км; Ф. Лайнер-1, Лайнер-2 (двухцепная)-3,450км; Ф. КОС-3, КОС-4 - 1,305км; ГК Водитель - 0,182 км.	5,019 мкр "Южный" - 0,385км; мкр "Солнечный" L=0,510км СОНТ Северный L=0,674 км СОНТ Орбита L=0,720 км СОНТ Строитель СМУ-1 L=0,042 км СОНТ Связист L=0,507 км СОНТ Сибиряк-2 L=1,147 км СОНТ Коммунальник-2 L=0,834 км
2.	Монтаж ВЛ-0,4кВ - замена СИП	2,058	6,416 0,15 от КТП-2	12,962	9,637	24,984
	- новые ВЛ-0,4кВ	1,366 от ТП-39 строгит. площ. корректировка школы = 0,225км от ТП-58 мкр. Лесной=0,230км от ТП-19 строгит. площ. магазин=0,090км от ТП-20 мкр. Лесной строгит. площ. ж.д. 5=0,055км от КТП-33П АЗС=0,19км от ТП-16 МФЦ =0,25км от ТП-66 мкр. Лесной=0,236км от ТП-51ЭКПА =0,09км	5,025 от ТП-66 мкр. Лесной=0,340км; от ТП-95 мкр. Солнечный уч. 124= 0,205км; от ТП-72 фоторадиар=0,284км; от ТП-70 фоторадиар 0,121км; от ТП-120 мкр. Солнечный = =2,905км; от ТП-121 мкр. Солнечный = 1,70км	12,48 от ТП-1 к ж.д. 25,26,26а = 0,655 км; от ТП-113 ж.д. 26а,27а,27б=0,81 км от ТП-9 ул. Колыдова 69 = 0,065 км; от ТП-28 ул. Сибирская = 0,4 км; от ТП-25 ул. Механиков = 0,685 км; от ТП-127 СОНТ «Монтажник» = 3,315 км; от ТП-128 СОНТ «Монтажник» = 3,125 км; от ТП-129 СОНТ «Монтажник» = 1,28 км; от ТП-131 ДНОГ «Пригородное» = 1,465 км.	9,173 от КТП-139 (СОГ "Электрон") - 2,100км; от КТП-140 (СОГ "Солнышко") - 2,815км; от КТП-138 (СОГ "Строитель ДСК") - 0,980км; от КТП-134 (СОГ "Лесномхоз") - 1,600км; от ТП-25 (ул. Механиков) - 1,060км; от РП-Лайнер к СТО "Федор" - 0,455км; от РП-Лайнер к Автомагистраль H2O - 0,163км.	24,948 КТП-136 (мкр. "Южный") - 1,870км; от ТП-48 до жд 1Д (L=2x180м) L=0,360км от РП-Югра до аптеки на ул. Толстого - 0,27км; СОНТ Северный L= 5,725 км СОНТ Орбита L= 3,130 км СОНТ Строитель СМУ-1 L= 2,193 км СОНТ Энтузиаст L= 2,511 км СОНТ Связист L= 2,358 км СОНТ Сибиряк-2 L= 1,717 км СОНТ Коммунальник-2 L=4,385 км Радиобашня отдельно стоящая L=0,157 км Пирс КЛПХ L=0,308км
	- замена вводов в жилые дома частного сектора	0,692 (22 ввода) от ТП-2,5,9,11,25,58, 62, 63,66,99,РП-Югра	1,241 (38 ввода) от ТП-1,11,12,20,22,39,63,99	0,482 (24 ввода) от ТП-7, 9, 25, 63, 66	0,464 (31 ввод) от ТП-11,19,22,41,45,55,63,99,РП-Югра	-
	- замена вводов в многоквартирные ж/дома	-	-	-	-	-
3.	Ремонт ВЛ-0,4кВ наружного освещения	1,835 Лыжная база мкр. Аэропорт	-	-	-	0,55 от КТП-32 к суш. опоре УО L=0,15м от КТП-49 к суш. опоре УО L=0,05м от КТП-5 к суш. опоре УО L=0,04м от ТП-78 к опоре УО L=0,08м от КТП-135 к оп. УО L=0,23
4.	Монтаж ВЛ-0,4кВ наружного освещения	1,35 от ТП-116 мкр. 2А=0,425км от ТП-35 мкр. 1 =0,205км от ТП-37 мкр. 1 = 0,16км от КТП-10 д/с = 0,48км от ТП-28 ул. Сибирская=0,08км	1,785 от ТП-113 мкр. 3 ж.д. 26а,27а,27б =0,25км от ТП-8-118 кор. школа=0,685км; от ТП-10 ул. Югорская =0,85км.	2,401 от ТП-26 мкр. 1 ж.д. 5 = 0,115 км от КТП-107 Мечеть = 0,32 км от ТП-25 ул. Механиков = 1,060 км от ТП-79П БВЛ = 0,906 км	1,341 от ТП-26 (мкр. 1 ж.д. 5) - 0,115км; от КТП-107 (Мечеть) - 0,320км; от ТП-79П (БВЛ) - 0,906км.	1,164 от ТП 78 д.с. На 240 мест L=0,546км от ТП 78 ул. Маяковского дом 13 L=0,15км от ТП 48 к жд 49Д мкр ДЛ=0,1 км от ТП 74 УО р-он жд 25,26,26а L=0,038км от ТП 26 УО мкр 1 р-он жд 10 L= 0,065км от ТП 74 УО жд 40, 41 L=0,055км от КТП 141 УО ул. Шамская, Южная L= 0,06км от ТП 63 УО ул. Спортивная, Южная L= 0,04км от ТП 48 ул. Урусова р-он жд 5 L= 0,11км

5.	Замена оборудо-вания РУ-6кВ, ТП 6/0,4кВ	ячеек	16 в РП-Южный	-	24 в ТП-51, 65, 39, 103	24 в ТП-1, ТП-90, ПС "ДСК"	-
6.	Замена оборудо-вания РУ-0,4кВ, ТП 6/0,4кВ	ячеек	-	1 в КТП-53	6 в ТП-90	3 в ТП-35	14 в ТП-54, ТП-70
7.	Ремонт строительной части ТП, РП, отстойков, кровли	шт. ТП	7 отстойки ТП-20, РП кровли ТП-25, 26, 79П, 115, 116	3 отстойки ТП-9, ТП-12, ТП-16	-	3 отстойки ТП-30, ТП-39, ТП-58П	-
8.	Строительство КЛ-6кВ	км	1,325 от ТП-117 до ТП-10 = 4х0,385км от ТП-10 до КТП-6 = 2х0,200км от ТП-10 до ТП-60 = 2х0,570км Ф.Совхоз от оп.109 к КТП-16п.Мульма = 4х0,170км	3,034 от оп.2 Ф.Строитель к ТП-8-118 2х422м = 0,844км от ТП-39 до ТП-8-118 4х180м = 0,72км от ТП-18 до ТП-8-8 2х420, 1х20м = 0,86км Ф.ЦПБ-1 от РП-Югра до оп.1 2х70 = 0,14км, Ф.УНГ-1 от РП-Югра до оп.1 2х120м = 0,24км Ф.УНГ-2 от РП-Югра до оп.12х115м = 0,23км	1,41 Ф.КНС-4/2 от РП-Южный до ТП-58 = 2х0,365 км = 0,73км Ф.ЦПБ-1 от РП-Югра до ТП-110 = 0,345 км Ф.ЦПБ-2 от РП-Югра до ТП-110 = 0,335 км	1,43 Ф.Лыжный-1,2 (2 х 0,450км) - 0,900км; Ф.Анаатор - 0,180км; Ф.УТЭ-1, УТЭ-2 (2 х 0,145км) - 0,290км; Леспромхоз - 0,06 км.	1,902 Капитальный ремонт ф. Спортивный от РП- РП-3 до ТП-97 (L=2*350 м.) L=0,7км Капитальный ремонт КЛ-6кВ ф. Полярный, КЛ-6кВ ф. Восточный (L=2*315 м.) L=0,63км КЛ-6кВ ф. Высокий 1,2 (=2*286 м) L= 0,572км
9.	Строительство КЛ-0,4кВ	км	0,925 от ТП-115 к ж.д.42	2,215 от ТП-16 к ж.д. = 0,160км от ТП-8-8 к зап.13 = 0,650км от ТП-16,119 = 1,405км	0,77 от ТП-26 к ж.д.5 = 2х0,06 км = 0,12км от ТП-74 к ж.д. 28 = 0,3 км от ТП-113 к ж.д. 28, 29 = 0,35 км.	2,81 от ТП-74 - 1,063 км; от КТП-134 - 0,115км; от РП Лайнер до ООО "Пил" - 0,250км; от РП Лайнер до Бывшей прокуратуры - 0,230км; от РП Лайнер до Гостиницы "Визаль" (распред.щит) - 0,235км; от РП Лайнер до Клуба технических видов спорта - 0,270км; от РП Лайнер до АЗС - 0,415км; от КТП 6/0,4кВ №2 (137) до Многоквартирного жилого дома (мкр.Аэропор, дом 30) - 0,160км; от ТП-117 к стр. ж/д - 0,030 км; ТП-20 от опоры к ж/д №117 мкр.Лесной - 0,042 км.	2,354 от РП-3 до ж/д № 18 (L=0,345км) от ТП-48 до жд 1Д (L=0,189км) от ТП-14 до жд 16 (L=0,41км) от ТП-78 к д.с. На 240 мест (L=0,560км) от ТП-14 к д.с. № 12 (L=0,400км) от ТП-78 ж.д.ул.мажк.13 мкр 16 (L=0,450км)
10.	Монтаж КТП 6/0,4кВ, ТП 6/0,4кВ	шт.	3 КТП-83 стройка ВНСС КТП-8 мкр.Западный КТП-16 п.Мульма	5 ТП-8-118, 6, 123П, 77А, 6А	7 КТП-2, 124, 127, 128, 129, 130, 131	9 КТП-107, 126, 134, 137,138,139, 140, 141, РП-Лайнер.	12 КТП-136 КТП-150 КТП-147 КТП-145 КТП-142 КТП-143 КТП-148
11.	Замена электросч-ков и установка сч-ков: АСКУЭ, общедомовых приборов учета(ОДПУ) в том числе:	шт.	266	673	943	484	421
11.1.	замена счетчиков за счет населения	шт.	40	42	61	111	125
11.2.	замена счетчиков за счет юрид.лиц		133	102	113	7	57
11.3.	АСКУЭ;		93	529	769	366	239

11.3.1.	Установка сч-ков в ТП Всего установлено сч-ков в ТП за 2010-2016гг. =164сч- ка	шт.	22	38	30	14	19
11.3.2.	Установка маршрути- заторов в ТП Всего установлено маршру-ров в ТП за 2010-2016гг. 11+11+10+31+16+11+16=10 бмаршрутизаторов	шт.	10	31	16	11	16
11.3.3.	Установка сч-ков АСКУЭ за счет юр.лиц Всего установлено сч-ков за 2011-2016гг. 110+34+194+106+21+37= 502сч-ка	шт.	34	194	106	21	37
11.3.4.	Установка сч-ков АСКУЭ у физ.лиц (частный сектор) Всего установлено сч-ков за 2013-2016гг. 189+600+310+156=1255сч	шт.		189	600	310	156
11.3.5.	Установка общедомо-вых приборов учета (ОДПУ) Всего ОДПУ за 2011- 2015гг.	шт.	27	77	17	10	11
12.	Монтаж ПП Омь-21, Омь- 21В в АСДУ	шт.	1	2	-	3	-
			КТП-8	ТП-8-118, 6	во вновь введенных жилых домах	КТП-107, РП-Лайнер, КТП-137	

**6.4. Анализ технологических отказов в работе электрических сетей
по ОАО «ЮТЭК-Энергия»
за 2016 год**

Эл.установка	Всего	Дефект оборудо вания	Стихий- ные бедствия	Посторон ние лица	Ошибка персонала	Неисправ- ности или отключение защит	Дефект потребителя
ВЛ – 35/6 кВ	17	4	10	1			2
КЛ – 6 кВ	13	11		2			
РУ, ТП	6	2				1	3
ИТОГО:	36	17	10	3		1	5

1. Технологических отказов в работе электрических сетей ОАО «ЮТЭК-Энергия» за 2016 год не было.

2. За 2016 год произошло 36 инцидентов и функциональных отказов в работе электрооборудования против 26 в 2015 году.

Рост на 38,5 % к 2015 году (факт за 2015 год – 26 инцидентов)

Причины инцидентов и функциональных отказов в работе электрооборудования:

- 47,2 % всех отказов на ВЛ-6кВ:
из них: 11,1 % - дефекты оборудования, разрушение изоляторов;
27,8 % - гроза, падение деревьев на ВЛ с незащищенными (голыми) проводами при сильном ветре;
2,8 % - воздействие посторонних лиц: наезды на опоры, набросы на ВЛ и т.д.;
5,5 % - дефекты оборудования у потребителя.
- 36,1 % всех отказов – повреждения КЛ-6кВ:
из них: 30,5 % - выход из строя кабельных муфт устаревшей конструкции – исчерпание ресурса;
5,6 % - порывы кабельных линий сторонними организациями при земляных работах.
- 16,7 % всех отказов - отключения в РУ, ТП: работа защит при грозе, отключения в сетях электроснабжающих организаций.
из них: 5,6 % - дефекты оборудования;
2,8 % - отключения в сетях электроснабжающих организаций, сбой настройки работы защит;
8,3 % - дефекты оборудования у потребителя.

3. Организационно-технические мероприятия по предупреждению и недопущению, а также сокращению сроков на устранение технологических отказов в работе электрических сетей:

- выполнить ТО и ТР, расчистку ВЛ;
- выполнить испытание КЛ, при необходимости заменить концевые муфты;
- провести осмотр РУ-6кВ РП-6, ТП-6/0,4кВ в темное время суток для выявления разрядов, коронирования;
- проверить габариты пересечений ВЛ-6кВ между собой, с ВЛ-35кВ, ВЛ-0,4кВ, линиями связи и другими инженерными сооружениями и привести их в соответствие с требованиями ПУЭ;
- контролировать соблюдение «Правил установления охранных зон электросетевого хозяйства и особых условий использования земельных участков, расположенных в границах таких зон.

РАЗДЕЛ 7. Социальная и кадровая политика ОАО «ЮТЭК-Энергия»

7.1. Основные цели и задачи кадровой политики Общества.

Основными целями и задачами кадровой политики на предприятии является решение следующих задач:

- комплектование предприятия высококвалифицированными кадрами;
- формирование современного управленческого персонала;
- привлечение молодежи для обучения и увеличения количества профессиональных кадров.

Качественный состав работников предприятия

Категории	Состоит на 31.12.2016 г.	По образованию		
		Высшее	Среднее профессион.	Среднее
Всего	112	39	20	53
В т.ч. – руководители	14	8	6	-
- специалисты	26	23	3	-
- служащие	1	1	-	-
- рабочие	71	7	11	53

В 2016 году повысили квалификацию 18 чел. по темам:

- | | |
|--|--|
| <ul style="list-style-type: none"> - Трудовое законодательство 2016-новейшие изменения, актуальные практические вопросы» - «Финансовый анализ деятельности энергопредприятия» - «Экономика производственного предприятия» - «Диспетчер по оперативному управлению и обслуживанию ПС и распределительных сетей» - «Вопросы эксплуатации электросетевого предприятия» - «Неделя бухгалтерского учета» - «Машинист бурильно-крановой машины» - «Испытания и измерения эл.оборудования, аппаратов и средств защиты повышенным напряжением» - «Строительство зданий и сооружений. Безопасность строительства и качество выполнения монтажных и пуско-наладочных работ» | <ul style="list-style-type: none"> 2 чел. 1 чел. 2 чел. 1 чел. 1 чел. 2 чел. 3 чел. 2 чел. 4 чел. |
|--|--|

В 2016 году было подготовлено в области промышленной безопасности опасных производственных объектов, подконтрольных Ростехнадзору по вопросам:

- | | |
|---|---|
| <ul style="list-style-type: none"> - «Промышленная безопасность» (электробезопасность) - «Пожарно-технический минимум» - «Охрана труда» - «Безопасность дорожного движения» - «Работа на высоте» | <ul style="list-style-type: none"> 18 чел. 10 чел. 4 чел. 2 чел. 39 чел. |
|---|---|

В 2016 году связи с отсутствием высококвалифицированных кадров предприятие обучало по заочной форме обучения 7 работников:

4 чел. в Тюменском государственном нефтегазовом университете по специальности «Электроэнергетика и электротехника»,

1 чел. в Тюменском государственном архитектурно-строительном университете по специальности «Промышленное и гражданское строительство»,

1 чел. в Екатеринбургском энергетическом техникуме по специальности «Релейная защита и автоматизация электротехнических систем».

1 чел. в Уфимском государственном нефтяном техническом университете по специальности «Электроэнергетика и электротехника».

7.2. Заключение и выполнение коллективного договора

На предприятии разработан и заключен коллективный договор сроком на 3 года (2016-2018 годы) в соответствии с отраслевым тарифным соглашением по организациям жилищно-коммунального комплекса ХМАО-Югра на период с 01.01.2016 г. по 31.12.2018 г.

Регистрационный номер договора № 28 от 24.03.2016 г.

Нарушений в выполнении коллективного договора нет. Социальные льготы работникам предприятия предоставляются в соответствии с коллективным договором.

В течение 2016 года в соответствии с коллективным договором работникам были произведены следующие выплаты:

- единовременная выплата при уходе в отпуск	- 2 987 т.р.
- материальная помощь на похороны близких родственников	- 45 т.р.
- материальная помощь к акции «Помогите детям собраться в школу»	- 102 т.р.
- материальная помощь к бракосочетанию	- 15 т.р.
- материальная помощь при рождении ребенка	- 50 т.р.
- материальная помощь пенсионерам-бывшим работникам	- 289 т.р.
- материальная помощь в связи с тяжелым материальным положением	- 63 т.р.
- на приобретение подарков юбилярам, к 23 февраля, к 8 Марта, к профессиональному празднику Дню энергетика	- 245 т.р.
- материальная помощь в связи с выходом на пенсию	- 10 т.р.
- на приобретение новогодних детских подарков	- 99 т.р.

Оплата льготного отпуска работникам в 2016 году производилась в соответствии с коллективным договором и ТК РФ и составила 578 т.р.

РАЗДЕЛ 8.

ИНФОРМАЦИЯ

о расходах на энергетические ресурсы

В отчетном периоде сложились следующие расходы на использование энергетических ресурсов:

Наименование энергоресурсов	2015 год		2016 год		2016 год в %-ах к 2015 году	
	Кол-во	Расходы тыс.руб. без НДС	Кол-во	Расходы тыс.руб. без НДС	Кол-во	Расходы
Теплоэнергия	30 гкал	46	26 гкал	37	86,7%	80,4%
Электроэнергия на хозяйнужды	80 840 кВтчас	291	84 269 кВтчас	345	104,2%	118,6%
Газ на отопление	32 896 м ³	115	34 805 м ³	129	105,8%	112,2%
Бензин	18 185 л	551	15 134 л	479	83,2%	86,9%
Дизтопливо	29 562 л	930	35 966 л	1 156	121,7%	124,3%
Газ пропан для заправки а/машин	57 602 л	881	50 921 л	755	88,4%	85,7%
ИТОГО:		2 814 т.р.		2 901 т.р.		103,1%

АНАЛИТИЧЕСКАЯ ЗАПИСКА к информации о расходах на энергетические ресурсы

В целом расходы на энергоносители в 2016 году выросли по отношению к 2015 году на 3,1 %, в том числе:

Электроэнергия на хозяйды (освещение и отопление административного здания и производственной базы) - расходы на электроэнергию к 2015 году выросли на 18,6% в связи ростом расхода электроэнергии на 4,2% из-за более холодных погодных условий в зимний период для обогрева эколайнами зданий на производственной базе, перевода обогрева теплового спутника пожарного на производственной базе на электрообогрев с сентября 2016 года (до сентября 2016 года тепловой спутник пожарного на производственной базе обогревался за счет централизованного отопления в соответствии с договором с АО «УТЭ», который с сентября 2016 года расторгнут), а также из-за роста тарифа на электроэнергию в 2016 году к 2015 году на 13,3 %.

Средний тариф за 1 тыс.кВтчас	за 2015 год 3 618,17	
	за 2016 год 4 099,74	
	рост тарифа в 2016 году к 2015 году на 13,3%.	

Газ на отопление (административного здания и производственной базы) - расходы на газ на отопление в 2016 году выросли к 2015 году на 12,2 % из-за увеличения количества используемого газа на 5,8 % из-за более холодных погодных условий в зимний период, а также из-за роста тарифа в 2016 году к 2015 году на 4,9 %.

Средний тариф за 1 тыс. м ³ газа	за 2015 год 3 534,08	
	за 2016 год 3 706,03	
	рост тарифа в 2016 году к 2015 году на 4,9%.	

Бензин – расход количества бензина в 2016 году уменьшился на 16,8 % в связи с менее интенсивным использованием транспорта заправляемого бензином, при этом расходы на бензин в 2016 году уменьшились к 2015 году только на 13,1 % из-за роста тарифов на бензин от 5,8 % до 8,3 %.

Средний тариф за 1 литр бензина		
<u>бензин А-80</u>	за 2015 год 24,89	
	за 2016 год 26,33	
	рост тарифа в 2016 году к 2015 году на 5,8%;	

	за 2015 год 27,73	
<u>бензин А-92</u>	за 2016 год 30,02	
	рост тарифа в 2016 году к 2015 году на 8,3%;	

	за 2015 год 30,13	
<u>бензин А-95</u>	за 2016 год 32,50	
	рост тарифа в 2016 году к 2015 году на 7,9%.	

Дизтопливо – расходы на дизтопливо в 2016 году выросли к 2015 году на 24,3 % из-за увеличения количества используемого дизтоплива на 21,7% в связи с более интенсивным использованием транспорта и спецтехники, заправляемой дизтопливом, а также из-за роста тарифа в 2016 году к 2015 году на 4,9 %


Средний тариф за 1 литр дизтоплива	за 2015 год 31,32	
	за 2016 год 32,13	
	рост тарифа в 2016 году к 2015 году на 2,6%.	

Средний тариф за 1 литр газа	за 2015 год 15,39
	за 2016 год 14,83
	снижение тарифа в 2016 году к 2015 году на 3,6%.

«Я»

О.Е. Герасименко

М.А. Бубнова



В.Б. Емельянова