

**АКЦИОНЕРНОЕ ОБЩЕСТВО
«УРЕНГОЙГОРЭЛЕКТРОСЕТЬ»**

ПОЯСНИТЕЛЬНАЯ ЗАПИСКА

По итогам финансово-хозяйственной деятельности
за 2014 год.

ОГЛАВЛЕНИЕ

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.....	3
2. АНАЛИЗ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.....	6
2.1. Отходы предприятия.....	6
2.2. Охрана атмосферного воздуха.....	9
2.3. Плата за негативное воздействие на окружающую среду.....	9
3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ.....	15
4. ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА.....	16
4.1. Объемы полезного отпуска электроэнергии.....	16
4.2. Электрооборудование находящееся на обслуживании АО «УГЭС».....	16
4.3. Перечень воздушных линий (ВЛ-0,4, 6, 10, 110), кабельных линий (КЛ-0,4, 6, 10).....	22
4.4. Техническое состояние оборудования.....	25
4.5. Развитие предприятия.....	26
4.6. Технологический процесс передачи электроэнергии и эксплуатация электрооборудования. Организационные работы.....	27
4.6.1. Технологический процесс передачи электроэнергии.....	27
4.6.2. Эксплуатация электрооборудования.....	27
4.6.3. Организационные работы.....	28
5. ОХРАНА ТРУДА.....	29
6. КАДРЫ.....	30
6.1. Численность персонала общества.....	30
6.2. Текучесть кадров и трудовая дисциплина.....	31
6.3. Невыходы.....	31
7. ОПЛАТА ТРУДА.....	32
8. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.....	35
9. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СНАБЖЕНИЕ.....	41
10. ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ.....	42
11. ПРАВОВАЯ И ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА.....	44
11.1. Арбитраж.....	44
11.2. Договорная работа.....	44
11.3. Другая работа.....	44
СПИСОК АФФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ.....	45

1. ОБЩАЯ ЧАСТЬ.

Открытое акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть» создано в соответствии с Гражданским кодексом РФ, федеральным законом «Об акционерных обществах», «О приватизации государственного и муниципального имущества», и является коммерческой организацией.

Изменение полного и сокращенного фирменного наименования Общества: с Открытого акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» (ОАО «УГЭС») на Акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть» (АО «УГЭС») произошло в связи с приведением Устава и фирменного наименования Общества в соответствии с требованиями Федерального закона от 05 мая 2014 г. №99-ФЗ «О внесении изменений в главу 4 части первой Гражданского кодекса Российской Федерации и о признании утратившими силу отдельных положений законодательных актов РФ».

Единственным учредителем АО «Уренгойгорэлектросеть» является Департамент имущественных отношений муниципального образования город Новый Уренгой, выступающий от имени Муниципального образования город Новый Уренгой.

Основными целями Общества является обеспечение потребностей муниципального образования город Новый Уренгой, юридических и физических лиц по организации и оказанию услуг по транспортировке электроэнергии.

В соответствии с основными целями деятельности, Общество осуществляет следующие виды деятельности:

- ✓ деятельность по обеспечению работоспособности электрических сетей
- ✓ ремонт прочих бытовых электрических изделий
- ✓ пусконаладочные работы
- ✓ выполнение государственных и муниципальных подрядов.

Уставной капитал АО «Уренгойгорэлектросеть» составляет 19 838 000 (девятнадцать миллионов восемьсот тридцать восемь тысяч) рублей 00 копеек.

Права, предоставляемые по объявленным акциям, соответствуют (равнозначны) правам, предоставляемым ранее размещенным акциям.

Уставной капитал Общества может быть увеличен (уменьшен) путем увеличения (уменьшения) номинальной стоимости акций или размещения (сокращения) их количества.

Решение об увеличении (уменьшении) уставного капитала Общества принимается общим собранием акционеров Общества.

Органами управления Общества являются:

- Общее собрание акционеров Общества;
- Генеральный директор Общества (согласно договора № 2 от 27 марта 2006 года, на осуществление полномочий единоличного исполнительного органа АО «Уренгойгорэлектросеть»).

Руководство текущей деятельностью Общества осуществляется его Единоличным исполнительным органом - Генеральным директором Общества. Исполнительный орган подотчетен Общему собранию акционеров Общества.

К компетенции исполнительного органа Общества относятся все вопросы руководства текущей деятельностью Общества, за исключением вопросов, отнесенных к компетенции Общего собрания акционеров Общества.

Генеральный директор Общества организует выполнение решений Общего собрания акционеров Общества и Совета директоров:

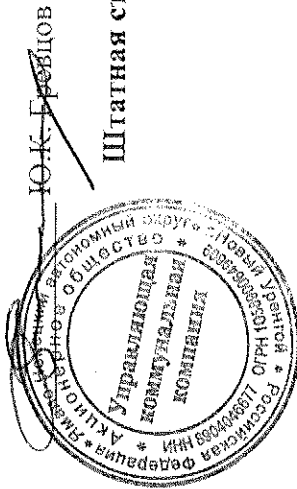
- ✓ осуществляет оперативное руководство деятельностью Общества;
- ✓ определяют лиц, имеющих право первой и второй подписи;
- ✓ распоряжается имуществом Общества для обеспечения его текущей деятельности в пределах, установленных действующим законодательством РФ и Уставом общества.

Генеральный директор Общества без доверенности действует от имени Общества, в том числе представляет его интересы, совершает сделки от имени Общества, утверждает штаты, издает приказы и дает указания, обязательными для исполнения всеми работниками Общества.

Контроль за финансово-хозяйственной деятельностью Общества осуществляется ревизионной комиссией. Члены ревизионной комиссии Общества назначаются общим собранием акционеров Общества. Проверка (ревизия) и анализ финансово-хозяйственной деятельности Общества осуществляется по итогам деятельности Общества за год. По итогам проверки финансово-хозяйственной деятельности Общества ревизор составляет заключение, которое направляет Генеральному директору Общества и общему собранию акционеров Общества.

Для осуществления производственно-технического руководства в управлении установлена следующая структура:

СОГЛАСОВАНО:
Генеральный директор
Управляющей компании



УТВЕРЖАЮ:
Исполнительный директор
АО «Уренгойгорэлектросеть»



Штатная структура, взаимодействие и подчиненность АО «Уренгойгорэлектросеть»
на 2014 год.

Исполнительный директор

Секретарь

Курьер

Заместитель директора по производству

Главный инженер

Производственно-технический отдел (ПТО)

Охрана труда

Цех эксплуатации электрических сетей (ЦЭС)

Оперативно-диспетчерская служба (ОДС)

Инженер-программист

Группа учета

Электротехническая лаборатория (ЭТЛ)

Участок испытаний и измерений

Участок РЗА и учет

Контролеры

Участок №1
(обслуживание освещения и договорных объектов)

Участок №2
(линейный)

Участок №3
(эксплуатация и ремонт электрооборудования)

Участок №5
Лимбей

Главный инженер В.В. Кузнецов

[Signature]

2. АНАЛИЗ ПРИРОДООХРАННОЙ ДЕЯТЕЛЬНОСТИ.

АО «Уренгойгорэлектросеть» (далее – АО «УГЭС», Общество) в целях разработки Проекта нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее – ПНООЛР, проект) заключило 12.03.2014 г. договор №772 с ООО «Научные исследования, изыскания в мелиорации, экологии, геофизике» (далее – ООО «НИИМЭГ», проектировщик). Согласно заключенному договору проектировщик принял на себя обязательства по корректировке и согласованию в уполномоченных органах ЯНАО ПНООЛР АО «УГЭС», разработанного по договору № 695 от 19.01.2010 г.

Разработанный для АО «УГЭС» ПНООЛР поступил на рассмотрение и согласование в Управление Росприроднадзора по ЯНАО 23.10.2014 г. По результатам рассмотрения ПНООЛР распоряжением Управления Росприроднадзора по ЯНАО от 01.12.2014 №583-р было принято решение о выдаче Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение (далее - лимиты) АО «УГЭС» сроком действия с 01.12.2014 г. по 30.11.2019 г.

На основании ст.73 Федерального закона от 10.01.2002 №7-ФЗ «Об охране окружающей среды» и ст.15 Федерального закона от 24.06.1998 №89-ФЗ «Об отходах производства и потребления» в 2014 году прошли обучение следующие работники предприятия по темам:

1. Главный инженер Кузнецов В.В. – «Обеспечение экологической безопасности руководителями и специалистами общехозяйственных систем управления»;

2. Заместитель начальника ЦЭЭС Иванов Д.В., начальник электротехнической лаборатории ЦЭЭС Стенашкин В.С., начальник участка №5 ЦЭЭС Мурзаев И.И. - «Обеспечение экологической безопасности в области обращения с опасными отходами».

2.1. Отходы предприятия

В АО «УГЭС» допускается образование 27 видов отходов: 14-и видов отходов I-IV классов опасности и 13-и видов отходов V класса опасности.

Во исполнение вступившего в силу с 01.08.2014 г. постановления Правительства РФ от 16.08.2013 г. №712 «О порядке проведения паспортизации отходов I-IV классов опасности» Общество направило (исх.№2093 и исх.№2094 от 07.10.2014) в Управление Росприроднадзора по ЯНАО материалы паспортизации на следующие виды отходов:

1) Лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства (1 класс опасности);

2) Аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом (2 класс опасности);

3) Отходы синтетических и полусинтетических масел моторных (3 класс опасности);

4) Отходы минеральных масел трансмиссионных (3 класс опасности);

5) Отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены (3 класс опасности);

- 6) Фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные (3 класс опасности);
- 7) Тара из черных металлов, загрязненная лакокрасочными материалами (содержание менее 5 %) (4 класс опасности);
- 8) Мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) (4 класс опасности);
- 9) Смет с территории предприятия малоопасный (4 класс опасности);
- 10) Песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (4 класс опасности);
- 11) Обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (4 класс опасности);
- 12) Опилки и стружка древесные, загрязненные нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) (4 класс опасности);
- 13) Покрышки пневматических шин с тканевым кордом отработанные (4 класс опасности);
- 14) Фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные (4 класс опасности).

В АО «УГЭС» в 2014 году образовались следующие отходы производства и потребления:

- лампы ртутные, ртутно-кварцевые, люминесцентные, утратившие потребительские свойства, в количестве 0,445 т/год;
- аккумуляторы свинцовые отработанные неповрежденные, с электролитом, в количестве 0,047 т/год;
- отходы синтетических и полусинтетических масел моторных в количестве 0,025 т/год;
- отходы минеральных масел трансмиссионных в количестве 0,005 т/год;
- отходы минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены, в количестве 0,451 т/год;
- фильтры очистки масла автотранспортных средств отработанные в количестве 0,001 т/год;
- мусор от офисных и бытовых помещений организаций несортированный (исключая крупногабаритный) в количестве 12,266 т/год;
- смет с территории предприятия малоопасный в количестве 0,715 т/год;
- песок, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) в количестве 0,125 т/год;
- обтирочный материал, загрязненный нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %) в количестве 0,069 т/год;
- фильтры воздушные автотранспортных средств отработанные в количестве 0,001 т/год;
- брак полиэфирного волокна и нитей в количестве 0,00006 т/год;
- отходы бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства в количестве 0,083 т/год;
- планги и рукава из вулканизированной резины, утратившие потребительские свойства, незагрязненные, в количестве 0,001 т/год;
- лом изделий из стекла в количестве 0,01 т/год;

- абразивные круги отработанные, лом отработанных абразивных кругов в количестве 0,0019 т/год;
- лом керамических изоляторов в количестве 0,145 т/год;
- лом и отходы, содержащие незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированные, в количестве 0,2515 т/год;
- лом и отходы алюминия несортированные в количестве 0,029 т/год;
- отходы изолированных проводов и кабелей в количестве 0,22998 т/год;
- остатки и огарки стальных сварочных электродов в количестве 0,0059 т/год.

В 2014 году на предприятии образовалось 14,907 т отходов, в 2013 году – 9,818 т отходов. Образование отходов увеличилось на 5,089 т (51,8 %) в связи с увеличением их образования в процессе обслуживания оборудования и помещений в районах Коротчаево и Лимбьяха, из-за увеличения ремонтных работ в Обществе, из-за проведенных работ по техническому обслуживанию автотранспорта, по причине увеличения количества работающих.

В 2014 году АО «УГЭС» было передано:

- для последующей демеркуризации ламп ртутных, ртутно-кварцевых, люминесцентных, утратившие потребительские свойства, в количестве 0,386 т/год;
- для последующего использования аккумуляторов свинцовых отработанных неповрежденных, с электролитом, в количестве 0,047 т/год;
- для последующего использования отходов синтетических и полусинтетических масел моторных в количестве 0,025 т/год;
- для последующего использования отходов минеральных масел трансмиссионных в количестве 0,005 т/год;
- для последующего использования отходов минеральных масел трансформаторных, не содержащих галогены, в количестве 0,451 т/год;
- на обезвреживание фильтров очистки масла автотранспортных средств отработанных в количестве 0,001 т/год;
- на размещение (захоронение) мусора от офисных и бытовых помещений организаций несортированного (исключая крупногабаритный), в количестве 12,266 т/год;
- на размещение (захоронение) смета с территории предприятия малоопасного в количестве 0,715 т/год;
- на обезвреживание песка, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), в количестве 0,125 т/год;
- на обезвреживание обтирочного материала, загрязненного нефтью или нефтепродуктами (содержание нефти или нефтепродуктов менее 15 %), в количестве 0,069 т/год;
- на обезвреживание фильтров воздушных автотранспортных средств отработанных в количестве 0,001 т/год;
- на размещение (захоронение) брака полиэфирного волокна и нитей в количестве 0,00006 т/год;
- на размещение (захоронение) отходов бумаги и картона от канцелярской деятельности и делопроизводства, в количестве 0,083 т/год;

- на размещение (захоронение) шлангов и рукавов из вулканизированной резины, утративших потребительские свойства, незагрязненных, в количестве 0,001 т/год;
- на размещение (захоронение) лома изделий из стекла в количестве 0,01 т/год;
- на размещение (захоронение) абразивных кругов отработанных, лома отработанных абразивных кругов в количестве 0,0019 т/год;
- на размещение (захоронение) лома керамических изоляторов в количестве 0,145 т/год;
- для последующего использования лома и отходов, содержащих незагрязненные черные металлы в виде изделий, кусков, несортированных, в количестве 0,2515 т/год;
- для последующего использования лома и отходов алюминия несортированных в количестве 0,029 т/год;
- на размещение (захоронение) отходов изолированных проводов и кабелей в количестве 0,22998 т/год;
- на размещение (захоронение) остатков и огарков стальных сварочных электродов в количестве 0,0062 т/год.

В 2014 году предприятием было передано другим организациям 14,849 т отходов, в 2013 году – 11,389 отходов. Передача отходов увеличилась на 3,46 т (30,4 %) в связи с увеличением их образования при обслуживании оборудования и помещений Общества, работах по техническому обслуживанию автотранспорта.

2.2. Охрана атмосферного воздуха

Передвижными источниками выбросов вредных (загрязняющих) веществ являются 4 единицы автотранспортных средств.

2.3. Плата за негативное воздействие на окружающую среду

Размеры ежеквартальной Платы за негативное воздействие на окружающую среду (далее - ПНВОС) со стороны АО «УГЭС» в 2014 году представлены в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Размеры ПНВОС, руб.					
		1 квартал 2014 г.	2 квартал 2014 г.	3 квартал 2014 г.	4 квартал 2014 г.	Итого за 2014 год	За 2013 год
1	Плата за выбросы от стационарных объектов	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
2	Плата за выбросы от передвижных объектов	37,07	28,95	34,86	47,38	148,26	144,25

№ п/п	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	Размеры ПНВОС, руб.					
		1 квартал 2014 г.	2 квартал 2014 г.	3 квартал 2014 г.	4 квартал 2014 г.	Итого за 2014 год	За 2013 год
3	Плата за сбросы загрязняющих веществ	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00
4	Плата за размещение отходов	33342,53	33354,84	11917,24	8289,61	86904,22	53820,13
Итого:		33379,60	33383,79	11952,10	8336,99	87052,48	53964,38

2.4. Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды

Анализ выполнения плана мероприятий по охране окружающей среды в АО «УГЭС» за 2014 год представлен в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Примечание
1	2	3	4	5
Раздел 1. Мероприятия по охране окружающей среды в области обращения с отходами				
1.1	Заключение договора с ООО «Аккумулятор» на поставку аккумуляторов свинцовых отработанных неповрежденных, с не слитым электролитом	4 квартал 2013 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №АЗУ 7/14 от 24.12.2013 г.
	Заключение договора с ООО «Старт» на поставку аккумуляторов свинцовых отработанных неповрежденных, с электролитом	3 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №АЗУ 14/14 от 22.08.2014 г.
1.2	Заключение договора с ОАО «УЖС» на оказание услуг по вывозу ТБО	4 квартал 2013 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №5/10 от 25.12.2013 г.
1.3	Заключение договора с ОАО «Экотехнология» по сбору, транспортированию и размещению крупногабаритного мусора, строительных материалов и конструкций	4 квартал 2013 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №47/МТ от 26.12.2013 г.
1.4	Заключение договора с ОАО «Экотехнология» на оказание услуг по сбору и транспортированию	4 квартал 2013 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №ЛТ/42 от 26.12.2013 г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Примечание
1	2	3	4	5
	ртутьсодержащих отходов			
1.5	Заключение договора с ОАО «Экотехнология» на оказание услуг по сбору отходов III класса опасности	4 квартал 2013 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №10/Н от 26.12.2013 г.
1.6	Заключение договора с ОАО «Экотехнология» на поставку металлического лома, лома и отходов цветных металлов	4 квартал 2013 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №4/ЛП от 26.12.2013 г.
1.7	Заключение договора с МУП «УГХ» на размещение отходов на полигоне	1 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №СП-88-14 от 01.01.2014 г.
1.8	Заключение договора с МУП «УГХ» на оказание услуг по транспортировке и обезвреживанию производственных отходов	1 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №ТС-69-14 от 01.01.2014 г.
1.9	Заключение договора с ООО «Ямалгазстрой» на оказание услуг по сбору и использованию отработанных автопокрышек	1 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №8-П/14 от 06.02.2014 г.
1.10	Подготовка и аттестация (обучение) работников организации по обеспечению экологической безопасности при работах в области обращения с опасными отходами	1-2 квартал 2014 г.	ОГЭ Управляющей компании	Обучены в период с 15.04.2014 г. по 30.04.2014 г. 3 человека: 1. Удостоверение о повышении квалификации, регистрационный номер 12404 от 30.04.2014 г. Сертификат №6543 от 30.04.2014 г.; 2. Удостоверение о повышении квалификации, регистрационный номер 12405 от 30.04.2014 г. Сертификат №6544 от 30.04.2014 г.; 2. Удостоверение о повышении квалификации, регистрационный номер 12406 от 30.04.2014 г. Сертификат №6545 от 30.04.2014 г.
1.11	Своевременное ведение учета в области обращения с отходами	Постоянно	ОГЭ Управляющей компании, ответственные по обращению	Данные учета по Обществу в целом в соответствии с Приказом Минприроды РФ от 01.09.2011 №721 «Об утверждении Порядка учета в области обращения с отходами»:

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Примечание
1	2	3	4	5
			с отходами АО «УГЭС»	- по итогам 1 квартала 2014 г. утверждены 09.04.2014 г., - по итогам 2 квартала 2014 г. утверждены 09.07.2014 г., - по итогам 3 квартала 2014 г. утверждены 09.10.2014 г., - по итогам 4 квартала 2014 г. утверждены 31.12.2014 г., - по итогам 2014 г. утверждены 31.12.2014 г.
1.12	Соблюдение экологических и санитарных требований содержания мест временного хранения отходов и наблюдение за их состоянием	Постоянно	Ответственные по обращению с отходами АО «УГЭС»	
1.13	Заключение договора с МУП «УГХ» на транспортировку и размещение отходов на полигоне от здания производственного участка №5 ЦЭС Общества в районе Коротчаево	3 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №ТП-106(КЛ)-14 от 14.07.2014 г.
1.14	Разработка нового ПНООЛР и его согласование в Управлении Росприроднадзора по ЯНАО	4 квартал 2014 г.	ОГЭ Управляющей компании	Разработанный для АО «УГЭС» ПНООЛР поступил на рассмотрение и согласование в Управление Росприроднадзора по ЯНАО 23.10.2014 г.
1.15	Получение Документа об утверждении нормативов образования отходов и лимитов на их размещение на 2014- 2019 гг. в результате согласования ПНООЛР	4 квартал 2014 г.	ОГЭ Управляющей компании	Распоряжением Управления Росприроднадзора по ЯНАО от 01.12.2014 №583-р было принято решение о выдаче лимитов АО «УГЭС» сроком действия с 01.12.2014 г. по 30.11.2019 г.
Раздел 2. Прочие мероприятия				
2.1	Заключение договора с МУП «УГХ» на оказание услуг по транспортировке сточных вод ассенизационной машиной	1 квартал 2014 г.	ЮО Управляющей компании	Договор №АС-35-14 от 01.01.2014 г.
2.2	Предоставление Расчета ПНВОС в Управление Росприроднадзора по	Каждый квартал (до 20 числа)	ОГЭ Управляющей компании	В Управление Росприроднадзора по ЯНАО Расчет ПНВОС за 1 квартал 2014 года предоставлен

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Примечание
1	2	3	4	5
	ЯНАО	месяца, следую- щего после отчетного периода)		16.04.2014, за 2 квартал 2014 года - 18.07.2014, за 3 квартал 2014 года - 17.10.2014, за 4 квартал 2014 года - 19.01.2015.
2.3	Ежеквартальное внесение ПНВОС	Каждый квартал (до 20 числа месяца, следую- щего после отчетного периода)	Бухгалтерия, ОГЭ Управляющей компании	Платежные поручения за 1 квартал 2014 года №563 от 14.04.2014, №564 от 14.04.2014; за 2 квартал 2014 года №1154 от 17.07.2014, №1155 от 17.07.2014; за 3 квартал 2014 года №1631 от 15.10.2014, №1632 от 15.10.2014, за 4 квартал 2014 года №42 от 16.01.2015, №43 от 16.01.2015, №44 от 16.01.2015.
2.4	Подготовка и аттестация (обучение) главного инженера организации по обеспечению экологической безопасности	1-2 квартал 2014 г.	ОГЭ Управляющей компании	Обучен в период с 15.04.2014 г. по 24.04.2014 г. 1 человек: Удостоверение о повышении квалификации, регистрационный номер 12393 от 24.04.2014 г. Сертификат №6532 от 24.04.2014 г.
2.5	Заключение договора с ООО «Уренгойбурвод» на проведение лабораторно- инструментальных исследований (измерений) качества проб сточных вод	4 квартал 2014 г.	ЮО, ОГЭ Управляющей компании	Договор №71/Л от 31.10.2014 г.
2.6	Проведение лабораторных исследований сбрасываемых сточных вод предприятия на качественный и количественный состав в специализированной аккредитованной лаборатории	4 квартал 2014 г.	Главный инженер АО «УГЭС», ОГЭ Управляющей компании	Исследования предоставленных проб сточных вод осуществляла Испытательная лаборатория промышленно-санитарного контроля производственной среды и экологического мониторинга ООО «Уренгойбурвод». Получены протоколы лабораторных исследований №767-769 от 19.11.2014 г.
2.7	Предоставление Сведений о текущих затратах на охрану окружающей среды и экологических платежах за 2014 г. (форма №4-ОС) в	25 января 2015 г.	ОГЭ Управляющей компании	Отчет предоставлен 22.01.2015 г.

№ п/п	Наименование мероприятий	Срок исполнения	Ответственный за исполнение	Примечание
1	2	3	4	5
	территориальный орган Росстата			
2.8	Предоставление Сведений об образовании, использовании, обезвреживании, транспортировании и размещении отходов производства и потребления за 2014 г. (форма №2-ТП (отходы)) в Управление Росприроднадзора по ЯНАО	1 февраля 2015 г.	ОГЭ Управляющей компании	Отчет предоставлен 27.01.2015 г.

План мероприятий по охране окружающей среды для АО «УГЭС» на 2015 год утвержден Приказом Управляющей компании от 22.12.2014 г. №42-ОД.

3. ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИЕ ПОКАЗАТЕЛИ

Между АО «Уренгойгорэлектросеть» и потребителями за 2014 год заключено и отработано 15 договоров на выполнение работ по техническому обслуживанию электрических сетей и электроустановок на сумму – 7 255 972,41 руб. (с НДС).

В 2013 году был заключен и отработан Договор с АО «УКК» (на 2014 г.) «Выполнение работ по текущему содержанию сетей уличного освещения» № 92-0 от 31 декабря 2013 года на сумму 14 913 261,80 руб. (в т.ч. НДС).

Проводилась работа по заключению договоров и выдачу технических условий на технологическое присоединение потребителей к электрическим сетям АО «УГЭС», общий объем максимальной мощности (указанный в заявках) - 18002,6 кВт.

Заключены - 121 договора на сумму 2 316 504,99 руб. (без НДС). Выданы технические условия на заявленную мощность – 12 851,35 кВт.

Из них в 2014 году выполнены 36 договора на сумму 714 981,16 руб. (в т.ч. НДС), подключены - 36 объекта, на общую мощность потребления – 3395,5 кВт.

4. ЭНЕРГООБЕСПЕЧЕНИЕ ПРОИЗВОДСТВА.

4.1. Объемы полезного отпуска электроэнергии

Объем электроэнергии прошедший через сети АО «УГЭС» за 2014 год. (факт)

	Объем электроэнергии, млн.кВт.ч.
Получено всего	414,816
Потери	38,541
Полезный отпуск потребителю	341,063
Отпуск другим ТСО	35,212

4.2. Электрооборудование находящиеся на обслуживании АО «УГЭС».

Поставка электроэнергии к потребителям осуществляется по линиям электропередачи через трансформаторные подстанции.

Общее количество:

- Подстанций 35/6-10кВ -5 штг;
- ЗРУ-6-10кВ -2 штг;
- Распределительных пунктов 6-10кВ-10 штг;
- Трансформаторных подстанций 6-10/0,4кВ -162 штг.

Всего 273 силовых трансформаторов общей мощностью 271,253 МВА. (без учёта ТСН)

Перечень электрооборудования

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6-10/0,4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1	2	3	4
1.	ПС-110/35/6 кВ «Опорная» ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
1.1	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.19,18	ВЛ-618, ВЛ-619	ВЛ-6кВ
	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.3	ТП №20	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.3
		ВЛ-603	ВЛ-6кВ
		ТП №14	ВЛ-603 РУ-6кВ ТП-14 ТМ 250кВА
		ТП №15	ВЛ-603 РУ-6кВ ТП-15 ТМГ 250кВА
1.2	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.5, 10 ОАО «Газпромэнерго» ТП-28	ТП-12	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-12 ТМЗ 2*630
1.3	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.7, 26 ОАО «Газпромэнерго» ТП-35А яч5	ТП-30	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-30 ТОН 2*630
1.4	ПС "Опорная" ЗРУ-6 кВ яч.7, 26 ОАО «Газпромэнерго» ТП-35А яч5	ТП-6	КЛ-6 кВ РУ-6кВ ТП-6 ТМЗ 2*630
1.5	ПС «Опорная» 35/6 ЗРУ-6 кВ яч.23,20	РП-12	КЛ-6 кВ РУ-6кВ РП-12
1.6	ПС «Опорная» 35/6 ЗРУ-6 кВ яч.24,25	ПАЭС ЗРУ-1-6 ПАЭС ЗРУ-2-6/10	КЛ-6 кВ ЗРУ-1 ПАЭС
1.7	ЗРУ-1 ПАЭС КЛ-6 кВ яч.2,21	ПАЭС ЗРУ-2-10/6	КЛ-6 кВ ЗРУ-2 10/6 ПАЭС ТМ 2*6300

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6- 10/0,4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1	2	3	4
	ГТЭС-72 КЛ-10 кВ		КЛ-10 кВ, ВЛ-10 кВ ЗРУ-10 кВ ПАЭС
2.	ПС 110/35/10 кВ «Варенга-Яха» ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
2.1	ВЛ-35кВ Луч-1, Луч2.	ПС Посёлок	TON-2*4000-35/6 кВ
	РУ-6кВ КЛ-6кВ ТП №21	ТП-9	КЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №9 ТОН 2* 630кВА
	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ яч.15;16	ТП-21	КЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №21 ТМЗ 2* 630кВА
	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ	ТП-22	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №22 ТМГ 2* 630кВА
	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ яч.14;13	ТП-23	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №23 ТМГ 2* 400кВА
	РУ-6кВ ВЛ-6кВ ТП №33	ТП-25	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №25 ТМ 400кВА
	РУ-6кВ ВЛ-6кВ ТП №23	ТП-33	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №33 ТМ 630кВА
	РУ-6кВ КЛ-6кВ ТП №9 яч.8,7	ТП-31	КЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №31 ТМЗ 2* 630кВА
2.2	ВЛ-35кВ Луч-1, Луч2.	ПС Город	ТМН-2*16000-35/10 кВ
	ЗРУ-10 кВ ПС Город яч. 8,9	ТП-10	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-10 ТМЗ 2*1000
	РУ-10 кВ ТП-10	ТП-11	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-11 ТМ 2*1250
	ЗРУ-10 кВ ПС Город	РП-1	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-1
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.3,4	РП-2	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-2
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.9,8	ТП-42	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-42 ТМЗ 2*1600
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-42 яч.5,4	ТП-40	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-40 ТОН 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-40 яч.3,4	ТП-41	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-41 ТОН 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.21,22	ТП-43	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-43 ТМЗ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.17,16	ТП-44	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-44 ТОН 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч 7,12	ТП-45	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-45 ТМЗ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-45 яч.3,4	ТП-162	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-162 ТМЗ 1*630 ТМ 1*400
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-162 яч.3,4	ТП-49	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-49 ТМФ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-49	ТП-49А	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-49А ТМ 1*400
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-158 яч.2	ТП-150	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-150 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-152 яч.2	ТП-151	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-151 ТМ 1*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-150 яч.1,2		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-158 яч.2	ТП-152	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-152 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-158 яч.2	ТП-153	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-153 ТМГ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-150 яч.1,2		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-157 яч 5,4	ТП-155	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-155 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-155 яч1	ТП-156	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-156 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-1 яч.19,18	ТП-157	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-157ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч.17,20	ТП-158	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-158 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-156 яч1	ТП-159	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-159 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-155 яч2		

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6- 10/0,4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1	2	3	4
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч.3,14	ТП-160	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-160 ТМ 1*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ РП-2 яч.19,18	ТП-161	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-161 ТМ 2*1000
	ЗРУ-10 кВ ПС Город	РП-3	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ РП-3
	РУ-10 кВ РП-3 яч.17,12	ТП-13	Встроенная в РП-3 ТП-13 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-3 яч.7,10	ТП-11А	КЛ-10 кВ РУ-10кВ ТП-11А 2*630 кВА
	РУ-10 кВ ТП №11А яч.3	ТП-3	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-3 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-3 яч.5,6	ТП-1	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-1 ТМ 2*630
2.3	ВЛ-35кВ Луч-1, Луч2.	ПС 35/6 кВ "Водозабор" ЗРУ- 6 кВ	ТМН-2* 6300-35/6
	ПС 35/6 кВ "Водозабор" ЗРУ-6 кВ яч.18	ТП №18	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №18 ТМ 1* 160кВА
		ТП-60	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №60 ТМФ 1* 400кВА
		ТП №61	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №61 ТМ 1* 630кВА
		ТП №62	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №62 ТМ 1*400кВА
		ТП №63	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП №63 ТМ 1* 400кВА
2.4	ПС «Аэропорт»	ТП-126	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №126 ТМ 1* 400кВА
		ТП-144	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №144 ТМ 1* 400кВА
3.	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
3.1	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ- 10 кВ яч.1.7	ТП №54	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №54 ТМ 1*1000
		ТП №56	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №56 ТМ 1*400
		ТП №52	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №52 ТМ 1*630
3.2	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ яч.3.10	ТП №53	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №53 ТМ 1* 630
		ТП №55	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №55 ТМ 1*1000кВА
3.3	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ	РП-5	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-5
		ТП-PPC 1	ВЛ-10кВ РУ-10 кВ ТП-PPC-1 ТМ 1*63
		ТП-PPC 2	ВЛ-10кВ РУ-10 кВ ТП-PPC-2 ТМ 1*63
	РУ-10 кВ РП-5 яч.10,15	ТП-2	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №2 ТМ 2*1000 кВА
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-2 яч.5,6	ТП-168	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №168 ТМ 2*400
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-168	ТП-50	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №50 ТМ 2*400
		ТП-174	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №174 ТМ 1*1000; ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-5 яч.3,22	ТП-48	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №48 ТМФ2*400 кВА
	РУ-10 кВ РП-5 яч.	ТП-81	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №81 ТМ2*630 кВА
	РУ-10 кВ РП-5 яч.9,24	ТП-180	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №180 ТМГ2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-180	ТП-181	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №181 ТМГ2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-181	ТП-182	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №182

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительны х линий, присоединённых к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6- 10/0,4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1	2	3	4
			ТМГ 2*1000
	РУ-10 кВ РП-5 яч.1,26	ТП-183	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №183 ТМГ 2*1000
	РУ-10 кВ РП-5 яч.11,14	ТП-164	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №164ТМ 1*630
	РУ-10 кВ РП-5 яч.5,6	ТП-28	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №28ТМ3 2*1000
	ПС 110/10 кВ «Новоуренгойская» ЗРУ-10 кВ яч.3.8;2.5	РП-6	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-6
	РУ-10 кВ РП-6 яч.17,18	ТП-58	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №58ТОН 1*1000
	РУ-10 кВ РП-6 яч.15,22	ТП-172	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №172ТМ 2*400
	РУ-10 кВ РП-6 яч.8,11	ТП-171	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №171ТМ 2*400
	РУ-10 кВ РП-6 яч.12,5	ТП-173	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №173ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-6 яч.19,20	ТП-166	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №166ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-166	ТП-57	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №57 ТМГ 1*630
		ТП-169	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №169 ТМ 2*630
		ТП-167	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №167 ТМ 1*250
		ТП-165	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №165 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-167яч.3	ТП-167А	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №167А ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-165 яч.1		
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-169 яч.5,6	ТП-47	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №47 ТМ 2*400
3.5	УФ ООО «Газпром Энерго» РП- 7яч.6,12	РП-4	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-4
	УФ ООО «Газпром Энерго» РП- 7яч.25,28	ТП-201	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №201ТМГ 2*630
3.6	РУ-10 кВ РП-4	ТП-32	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №32 ТМ 2*630; ТМ 1*1000
		ТП-24	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №24 ТМГ 2*630кВА
		ТП-26	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №26 ТМ3 2*1000
		ТП-29	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №29 ТМ 2*630кВА
		ТП-27	КЛ-10 кВ РУ-10 кВ ТП-27 ТМ 2*630 кВА
3.7	ООО «Газпром добыча Уренгой» РП- 25	ТП-71	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №71 МК-105 ТМФ 1*1000
		ТП-162	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №162 ТМГ 2*630 кВА
4.	ПС "Уренгой" ЗРУ-10 кВ яч.12 ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети	ТП №70	ВЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №70 ТМФ 1*400
5.	110/10 ЗРУ-10 кВ ПС "Ева-Яха" ОАО «Тюменьэнерго» филиал Северные электрические сети		
	ПС "Ева-Яха" 110/10 ЗРУ-10 кВ, яч.3.5, 4.10	РП-14	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-14
	ПС "Ева-Яха" 110/10 ЗРУ-10 кВ, яч.1.2, 2.6	РП-15	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-15
	ПС "Ева-Яха" 110/10 ЗРУ-10 кВ, яч.1.5, .8	РП-8	КЛ-10кВ РУ-10 кВ РП-8
	РУ-10 кВ РП-13 яч.1,16	ТП-353	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №353 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-14	РП-15	КЛ-10кВ РУ-10кВ РП-15
		ТП-310	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №310 ТМ 2*630
		ТП-311	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №311 ТМ 2*630

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6- 10/0,4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1	2	3	4
		ТП-316	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №316 ТМ 2*630
		ТП-330	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №330 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-311яч.5,6	ТП-312	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №312 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-312яч.3,4	ТП-313	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №313 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-313яч.2,4	ТП-314	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №314 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-314яч.4,7	ТП-315	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №315 ТМ 1*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-315яч.3	ТП-316	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №316 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-330яч.5,6	ТП-331	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №331 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-331	ТП-332	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №332 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-332	ТП-333	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №333 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-333	ТП-334	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №334 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-334	ТП-335	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №335 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ РП-15	ТП-304	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №304 ТМ 2*630
		ТП-305	РУ-10кВ ТП №305 ТМ 2*630
		ТП-307	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №307 ТМ 2*630
		ТП-321	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №321 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-304	ТП-303	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №303 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-303	ТП-301	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №301 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-301	ТП-302	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №302 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-302	ТП-306	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №306 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-306	ТП-307	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №307 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-321	ТП-322	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №322 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-322	ТП-327	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №327 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-327	ТП-326	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №326 ТМ 2*1250
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-326	ТП-325	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №325 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-325	ТП-324	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №324 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-324	ТП-323	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №323 ТМ 2*630
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-323	ТП-340	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №340 ТМ 2*1000
	РУ-10 кВ КЛ-10 кВ ТП-340	ТП-341	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №341 ТМ 2*630
	УФ ООО «Газпром Энерго» РП- 13 яч.11,16	ТП-353	КЛ-10кВ РУ-10 кВ ТП-353 ТМ 2*630 кВА
	РУ-10 кВ РП-8	ТП-320	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №320 ТМ 1*630; ТМ 1*1000 кВА
		ТП-336	КЛ-10кВ РУ-10кВ ТП №336 ТМ 2*630
6.	ПС "Звезда" ЗРУ-6 кВ яч.22 ЛПУ	ТП-210	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП - 210 ТМ 1*100кВА
		ТП -211	ВЛ-6кВ РУ-6кВ ТП - 211 ТМ 1*250кВА
7.	ПС 110/10 "Ева-Яха" ПС 110/10 "Варенга-Яха"	ПС110/6 кВ"Водозабор-2"	ВЛ-110 кВ ЗРУ-110 кВ ТМН-2*16000- 110/6
8.	ПС 110/6 «Головная» яч.24; яч.13	ТП-1А	КЛ-6 кВ Гол. ТП-1А ТМ 2*400 кВА

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6- 10/0,4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1	2	3	4
	ПС 110/6 «Головная» яч.24;	ТП-1Б	КЛ-6 кВ Голов ТП-1Б ТМ 1*630; 1*400 кВА
	РУ-6 кВ КЛ-6 кВ ТП-1Б	ТП-1В	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ ТП-1В ТМ-2*400 кВА
	ПС 110/6 «Головная» яч.13; яч.12	ТП-1Г	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ ТП-1Г ТМ-2*250 кВА
	ПС 110/6 «Головная» яч.18	ТП-2Б	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ ТП-2Б ТМ-2*400 кВА
	РУ-6 кВ КЛ-6 кВ ТП-2Б	КТП-12	КЛ-6 кВ РУ-6 кВ КТП-12 ТМ-1*400 кВА
	ПС 110/6 «Головная» яч.12	КТП-21	КЛ-6 кВ КТП-21 ТМ-1*400 кВА
	ПС 110/6 «Головная» яч.12; яч.18	ТП-ЦТП	КЛ-6 кВ ТП-ЦТП ТМ 2*250 кВА
	ПС 110/6 «Головная» яч.12	ТП ГСК-1	КЛ-6 кВ ТП ГСК-1 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/6 «Головная» яч.19	ТП ГСК-2	КЛ-6 кВ ТП ГСК-2 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/6 «Головная» яч.12	КТП-31	КЛ-6 кВ КТП-31 ТМ 1*630 кВА
9.	ПС 110/10 «Тихая» яч.6	КТП-1	ВЛ-10 кВ КТП-1 ТМ1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.14 ф.4	ТП-2	ВЛ-10 кВ к оп.56 оп.61 ТП-2 ТМ 2*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.16 ф.6	ТП-4	ВЛ-10 кВ к оп.74 КТП-4 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.16 ф.6	ТП-5	ВЛ-10 кВ к оп.8 ТП-5 ТМ 2*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-6	ВЛ-10 кВ к оп.6 КТП-6 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-7	ВЛ-10 кВ к оп.26 КТП-7 ТМ 1*250 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.	КТП-8	ВЛ-10 кВ к оп.32 КТП-8 ТМ 1*250 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»	КТП-9	ВЛ-10 кВ к оп.24 КТП-9 ТМ 1*160 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.16 ф.6	ТП-10	КЛ-10 кВ от оп.8 ТП-5 ТМ 2*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.7 ф.1	КТП-11	ВЛ-10 кВ к оп.15 КТП-11 (РРУ) 1*160 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.22 ф.12	КТП-14	ВЛ-10 кВ к оп. КТП 14 ТМ 2*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.22 ф.12	КТП-15	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-15 ТМ 1*160 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.22 ф.12	КТП-16	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-16 ТМ 1*160 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-17	ВЛ-10 кВ к оп.36 КТП-17 ТМ 1*1000 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-18	ВЛ-10 кВ к оп.30 КТП-18 ТМ 1*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-18	ВЛ-10 кВ к оп.30 КТП-19 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.17 ф.7	КТП-20	КЛ-10 кВ КТП 20 ТМ 2*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.8ф2;	ТП-21	ВЛ-10 кВ к ТП-21 ТМ 2*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»	КТП-22	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-22 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.14 ф.4	КТП-23	ВЛ-10 кВ к оп. КТП-23 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»	КТП-24	ВЛ-10 кВ к оп.24/6/87 КТП-24 ТМ 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»	КТП-25	ВЛ-10 кВ к оп.17/2/87 КТП-25 ТМ1*400кВА
	ПС 110/10 «Тихая»	КТП-26	ВЛ-10 кВ КТП-26 ТМ1*630кВА
	ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТПНу	ВЛ-6 кВ КТП Ну ТМ 1*1600 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТП	КТПНу - ВЛ-6 кВ КТП 1*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТП	КТПНу - ВЛ-6 кВ КТП 1*630 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»- ПС Глубокая	КТП	КТПНу - ВЛ-6 кВ КТП 1*400 кВА
	ПС 110/10 «Тихая» яч.8 ф.21	ТП-33	ВЛ-10 кВ к оп.18 ТП-33 2*400 кВА

№ п/п	Наименование центра питания вышестоящей энергокомпании, номер секции распределительного устройства (РУ), номинальное напряжение 6(10)кВ	Номера распределительных линий, присоединённых к центру питания	Номера распределительных подстанций (РП), отходящих распределительных линий 6 (10) кВ и трансформаторных подстанций (ТП) 6- 10/0,4 кВ, присоединённых к распределительным линиям 6(10) кВ
1	2	3	4
	ПС 110/10 «Тихая»	КТПН СГБ	ВЛ-10 кВ КТПН СГБ ТМ 1*250 кВА
	ПС 110/10 «Тихая»	КТПН СГБ	ВЛ-10 кВ КТПН СГБ ТМ 1*250 кВА

Общая протяжённость линий электропередачи всех классов напряжения составляет – 615,7 км, в том числе:

- ВЛ-110кВ - 26,51 км
- ВЛ-35кВ - 24,5 км
- ВЛ-10кВ - 63,9 км
- ВЛ-6кВ - 23,7 км
- ВЛ-0,4кВ - 99,9 км
- КЛ-10кВ - 140,4 км
- КЛ-6кВ - 31,7 км
- КЛ-0,4кВ - 205,16 км

4.3. Перечень воздушных линий (ВЛ-0,4, 6, 10, 110), кабельных линий (КЛ-0,4, 6, 10).

Наименование оборудования	Уровень напр-ия, кВ	Начало трассы подключенной от источника питания (граница балансовой принадлежности)	Конец трассы	Кол-ое значение провода (кабеля), км.	Кол- во опор, шт.	тип опор
Воздушная линия	110 кВ	От ПС 110/6 кВ «Водозабор»-2 до	ПС 110 кВ «Ева-Яха»	17,6 км	39	Мет
Воздушная линия	110 кВ	От ПС 110/6 кВ «Водозабор»-2 до	ПС 110 кВ «Варенга- Яха»	8,91 км	26	Мет
Воздушная линия	35кВ	ПС «Опорная» луч1,луч2	От ПС 110/6 кВ «Водозабор»-2 до	24,5 км	76	мет
Воздушная линия	10 кВ	ГТЭС-72	ЗРУ-10 кВ ПАЭС	1,8 км	18	мет
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП РРС-I	2 км	28	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-РРС-II	2км	28	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-54,56	2,1 км	34	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-52	0,17 км	3	Ж/Б
Воздушная линия	10 кВ	ТП-166	ТП-57	1 км	20	Мет

Воздушная линия	10 кВ	ПС "Звезда" ООО "СГП"яч. 22	ТП-210;ТП-211	6,1	125	Ж/Б
Воздушная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-70	0,03	1	Мет.
Воздушная линия	10	РП - 25	ТП-71	1,3	25	Ж/Б
Воздушная линия	10	РП-13	КТП-А3С	1,4	30	Ж/Б
Воздушная линия	10	ПС 110/10 ПС «Тихая»	ТП	46	614	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПС "Опорная" 35/6кВ ЗРУ-6 кВ	ВЛ-603	2,5	42	Ж/Б мет
Воздушная линия	6	ПС "Опорная" 35/6кВ ЗРУ-6 кВ	ТП-10 ВЛ-(618-619)	5,4	43	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПС Посёлок ЗРУ-6 кВ	ТП-23;33;25;25А	1,83	41	Мет. ж/б
Воздушная линия	6	ПС "Водозабор"	ТП- 60,62	1,38	50	Ж/Б
Воздушная линия	6	ВЛ-603	ТП-14;15;18	1,86	32	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПАЭС ЗРУ-2 яч.16	СОГ «Энтузиаст»	1,32	18	Ж/Б
Воздушная линия	6	ПС.110/6 «Головная»	ТП	9,49	23	Ж/Б
Воздушная линия	0,4	ТП АО "УГЭС"	Население, прочие потребители	64,69	1451	
Воздушная линия	0,4	ТП АО "УГЭС"	Р-н Корогчаево ; р-н Лимбяха	35,2	516	
Кабельная линия	10	ГТЭС-72	ЗРУ-10 кВ ПАЭС	0,68		
Кабельная линия	10	ЗРУ-10 кВ ПС Город	РП-1;РП-2;РП-3; ТП-40;41;42;43;44; 45; 157;162;49;49А; 155;156;159;28;158; 160;150;152;151;153 3;11А;13; 10	32,24		
Кабельная линия	10	ТП-10	2БКТП-1250 кВА	1,5		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	РП-5;ТП-48;181;180;182; 183 164;2;168;50;174	17,98		
Кабельная линия	10	РП-7	РП-4; ТП-201	8,02		
Кабельная линия	10	РП-4	ТП-32;26;29;24	3,28		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	РП-6;172;171;173;166; 57;50;165;167;169; 167А;47	11,51		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-РРС-I;II	0,46		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-170, РУК2	3,4		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 кВ «Новоуренойская» ЗРУ-10 кВ	ТП-53;55	0,65		
Кабельная линия	10	РП-25	ТП-71	0,03		

Кабельная линия	10	ПС 110 кВ «Ево-Яха»	РП-14;ТП-300;РУ-РК4;РП-15;РП-8	28,7		
Кабельная линия	10	РП-8	ТП-336	0,54		
Кабельная линия	10	РУ РК4 яч.3,9	ТП-300	0,24		
Кабельная линия	10	РП-13 яч.14	КТП	0,94		
Кабельная линия	10	РП-13 яч.1,16	ТП-353	0,72		
Кабельная линия	10	РП-14 яч.11,8	РП-15	0,63		
Кабельная линия	10	РП-14	КНС-18;ТП-310;311;312;313;314;315;316;330	7,0 2		
Кабельная линия	10	ТП-330	ТП-331;332;333;334;335	2,24		
Кабельная линия	10	РП-15	ТП-301;302;303;304;305;306;307;321	4,86		
Кабельная линия	10	ТП-321	ТП-322;323;324;325;326;327;340;341	4,5		
Кабельная линия	10	ПС 110/10 «Ямал»-	РТП-10-ТП-1- ТП-341- ТП-2	5,33		
Кабельная линия	10	От ВЛ-10 кВ ПС 110/10 «Тихая»	КТП и ТП р-н Коротчаево	2,8		
Кабельная линия	10	РП-25	ТП-161-162 МГМБ	2,21		
Кабельная линия	6	ПС 110/6 ПС «Головная»	КТП и ТП р-н Лимбяха	2		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.24,25	ПАЭС ЗРУ-1,2,Т-1,2	2,1		
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ-1	ПАЭС ЗРУ-2	0,1		
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ-1	ТСН1;2;3	0,15		
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ-2	Т-1;2	0,06		
Кабельная линия	6	ПАЭС ЗРУ1 яч16	РК1ТП15	1,75		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.23,20	РП-12	7,2		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.19,18	ВЛ-618,619	0,2		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.3	ВЛ-603 опор 1, между опор 43	0,37		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.19,18	ВЛ-618,619-ТП-20	0,07		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.19,18	ВЛ-618,619- опора 25 - ТП-7	1,4		
Кабельная линия	6	ПС «Опорная» яч.16,21	РПРК1	7,4		
Кабельная линия	6	ТП-28 ОАО «Газпром энерго»	ТП-12	1,4		
Кабельная линия	6	ТП6Я	ТП-61-ТП-35А	2,74		
Кабельная линия	6	ТП-35А ОАО «Газпром энерго»	ТП-30	0,58		
Кабельная линия	6	ПС"ПОС.яч9	РК-10	0,86		

Кабельная линия	6	ПС «Посёлок» яч.13;14	ТП-23	0,16		
Кабельная линия	6	ПС «Посёлок» яч.15;16	ТП-21, ТП-9	2,37		
Кабельная линия	6	ВЛ-603 опора №3-	ТП-7 ЯЗ	0,47		
Кабельная линия	6	ТП-9 яч.8;7	ТП-31	0,3		
Кабельная линия	0,4	ТП АО "УГЭС"	Население, прочие потребители	177,24		
Кабельная линия	0,4	ТП р-н Коротчаево и р-н Лимбяха	Население, прочие потребители	27,9		
Воздушная линия	110 кВ		Итого	26,5	65	мет
Воздушная линия	35 кВ		Итого	24,5	76	мет
Воздушная линия	10 кВ		Итого	63,9	1079	Ж/б
Воздушная линия	6 кВ		Итого	23,7	249	
Воздушная линия	0,4 кВ		Итого	99,9	1967	
Кабельная линия	10		Итого	140,4		
Кабельная линия	6		Итого	31,7		
Кабельная линия	0,4		Итого	205,1		

4.4. Техническое состояние оборудования.

Принятое АО «Уренгойгорэлектросеть» в обслуживание по договорам субаренды №32, № 67 и №75 от АО «УКК» оборудование и электрические сети содержатся в исправном состоянии.

Планируемые объемы работ по техническому обслуживанию, текущему и капитальному ремонту выполнялись.

В соответствии со сроками эксплуатации установленными «Общероссийским классификатором основных фондов ОК 013-94» степень изношенности основного оборудования составляет:

- Оборудование трансформаторных подстанций
 - 55 подстанций – 99-100% ;
 - 15 подстанций – 89-90% ;
 - 8 подстанций – 78-85%
 - 10 подстанций – 72-83 %
 - 15 подстанций – 50-58 %;
 - 13 подстанций – 33-38%
 - 28 подстанций -20-25%;
- Воздушная линия 35 кВ – протяженность 24,5 км – 70%;
- Воздушная линия 10 кВ – протяженность 40,66 км – 51%;
- Воздушная линия 6 кВ – протяженность 4,25 км – 70%; 7,74 км – 53%

- Воздушная линия 0,4 кВ – протяженность 22,81 км – 52%; 4,25 км – 50%; 10,86 км – 47%;
- Кабельная линия 10 кВ - протяженность 32,7 км – 51%; 15,4 км – 45%; 1,31 км – 33%; 8,48 км – 18%;
- Кабельная линия 6 кВ - протяженность 6,32 км – 54%; 2,1 км – 49%;
- Кабельная линия 0,4 кВ - протяженность 78,1 км – 53%; 24,29 км – 50%; 3,38 км – 42%; 1,12 км – 37%; 4,98 км – 28%; 13,61 км – 18%;

4.5. Развитие предприятия.

В 2014 году были выполнены мероприятия:

- Замена КЛ-10 кВ от ТП-99 (ТП-169) до ТП-166, участок от ТП-167А до ТП-57- 0,96 км;
- Внедрение АСКУЭ РП-6 ПС «Посёлок»;
- Профилактические работы электротехнического оборудования ПС, РП, ЗРУ, ТП, КЛ и ВЛ;

Энергосберегающий эффект за 2014 год в результате проведения капитального ремонта кабельных линий, проведения испытаний и профилактических работ, внедрения АСКУЭ и проведения мероприятий по энергосбережению, повышению энергетической эффективности и сокращению потерь энергетических ресурсов составил 147 тыс.рублей, а в натуральном выражении 102985 кВт*ч электрической энергии.

Для обеспечения технологического присоединения потребителей проведена реконструкция и введены в эксплуатацию 11 трансформаторных подстанций общей мощностью 14910 кВА.

п/п	Диспетчерское наименование	Напряжение, кВ	Трансформатор		Местонахождение объекта
			Тип	Мощность, кВА	
1.	ТП-342	10/0,4	ТМ	2*1000	Мкр. Дружба
2.	ТП-27	10/0,4	ТМ	2*630	Мкр. Строителей
3.	ТП-1	10/0,4	ТМГ	2*630	Мкр. VI-A восточная часть
4.	ТП-2	10/0,4	ТМГ	2*1000	Мкр. VI-A восточная часть
5.	ТП Снегири	10/0,4	ТМГ	2*630	4 квартал МЭЗ
6	ТП- ТДК	10/0,4	ТМГ	2*1000	Р-н Коротчаево
7.	ТП-341 реконструкция	10/0,4	ТМГ	2*1000	Мкр. Дружба
8.	КТП ИП Хасанов	6/0,4	ТМГ	1*400	Восточная промзона
9	ТП- Сибнефтепровода	10/0,4	ТМГ	2*1000	ул. Захаренкова
10	ТП Газпромнефть	10/0,4	ТМГ	1*100	район РРС
11	ТП Южная	10/0,4	ТМГ	1*630	Мкр. Южный

Введены в эксплуатацию электрические сети 10 кВ общей протяжённостью 7,90 км.

п/п	Место нахождения объекта	Наименование присоединения	Тех. характерист. оборудов	доп.хар.	Кол-во (км)
1	Мкр. Строитель	РП-7 яч.6-РП-4 яч.32	ААБл;	3*240 ММ2	4,60
2	Мкр. VI-А восточная часть	ТП11Аяч.3- ТП-3 яч.3	ААБл	3*240 мм2	1,14
3	IVA МКР, Восточная часть	ТП-11-ТП-1	ААБл	3*240 ММ2	1,12
4	IVA МКР, Восточная часть	ТП-3-ТП-1	ААБл	3*240 ММ2	0,32
5	IVA МКР, Восточная часть	ТП-1-ТП-2	ААБл	3*120 ММ2	0,71

4.6. Технологический процесс передачи электроэнергии и эксплуатация электрооборудования. Организационные работы.

4.6.1. Технологический процесс передачи электроэнергии

Технологический процесс передачи электроэнергии начинается с основного поставщика ОАО «Тюменьэнерго» СЭС, которая трансформирует и передает электроэнергию с ВН (110 кВ) в СН-1 (35 кВ), СН-2 (1-20 кВ), также и через сети ООО УФ «Газпромэнерго».

За тем передача, распределение электрической энергии и трансформация электроэнергии осуществляется через сети АО «УГЭС» до конечного потребителя (т.е. население, прочие потребители).

4.6.2. Эксплуатация электрооборудования.

Аварийных ситуаций повлекших за собой, недопустимые по установленным нормативам, перебои в поставках электрической энергии потребителям в 2014 году допущено не было.

Эксплуатацию электрооборудования производит подготовленный электротехнический персонал (т.е. электромонтеры по ремонту и обслуживанию электрооборудования участка электроснабжения), также дежурный оперативно-ремонтный персонал, производящий допуск в электроустановки и ликвидацию аварийных ситуаций.

Производятся ежемесячные технические обслуживания всего оборудования, технические ремонты один раз в год.

Все работы в электроустановках проводятся по нарядам и распоряжениям, так же согласно перечня работ в порядке текущей эксплуатации.

Персонал обеспечивает содержание электроустановок в работоспособном состоянии и их эксплуатацию в соответствии с требованиями нормативной документации по эксплуатации электрооборудования, правил безопасности.

Так же проводятся работы по эксплуатации электрооборудования по договорам обслуживания.

4.6.3. Организационные работы.

Производится постоянная работа по ведению организационно-распорядительной и технической документации на предприятии:

- Разработка и ведение необходимой эксплуатационной документации электроустановок;
- Безопасное проведение всех видов работ в электроустановках, в том числе с участием командированного персонала;
- Выполнение технического обслуживания и профилактических испытаний электроустановок согласно графика ППР;
- Контроль за своевременными испытаниями средств защиты в электроустановках, средств пожаротушения и инструмента;
- Установленный допуск в эксплуатацию и подключение новых и реконструированных электроустановок согласно требований норм и правил;
- Оперативное обслуживание электроустановок и ликвидация аварийных ситуаций;
- Проверка соответствия схем электроснабжения фактическим эксплуатационным;
- Контроль за правильностью допуска персонала строительно-монтажных и специализированных организаций к работам в действующих электроустановках;
- Обновление инструкций по взаимоотношениям со смежными электроснабжающими и организациями потребителями электрической энергии;
- Проводятся мероприятия по повышению надежности, безопасности и безаварийной работы оборудования;
- Обновления основных производственных фондов путем технического перевооружения и реконструкции электрохозяйства, модернизация оборудования;
- Установлены две категории управления оборудованием и сооружениями – оперативное управление и оперативное ведение.

В оперативном управлении начальника ОДС находится оборудование, линии электропередач ВЛ, КЛ, устройства РЗА и т.д. при работе с которыми требуются координация действий подчиненного персонала и согласованных изменений режимов на объектах в зоне балансовой и эксплуатационной ответственности АО «УГЭС».

В оперативном ведении начальника ОДС находится оборудование, электрические сети, устройства РЗА и т.д. за пределами балансовой и эксплуатационной ответственности АО «УГЭС» при работе с которыми не требуется координация действий электротехнического персонала разных энергетических объектов, но состояние и режим работы которых влияют на режим работы и надежность электрических всех сетей.

5. ОХРАНА ТРУДА

Ответственность за состояние условий и охраны труда в целом по Обществу возложена приказом на главного инженера.

Организацию работы по охране труда, контроль за соблюдением законодательных и правовых актов осуществляет специалист по охране труда.

За период 2014 года проведен вводный инструктаж по охране труда и противопожарный вновь поступившим на работу – всего 20 работникам.

Всем принятым на работу проведено обучение по безопасным методам, приемам выполнения работ и оказанию первой помощи при несчастных случаях на производстве.

Инструктажи по охране труда, стажировка на рабочем месте, обучение безопасным методам труда и приемам выполнения работ проводились непосредственно руководителями работ в соответствии с требованиями нормативных документов по охране труда, межотраслевых правил и правил безопасности.

Руководители и специалисты, осуществляющие деятельность в области промышленной безопасности прошли обучение и проверку знаний законодательных и иных нормативных правовых актов Российской Федерации по общим вопросам промышленной безопасности и по правилам безопасности в отраслях надзора – всего 4 человек.

Прошли обучение по охране труда в учебном центре и проверку знаний требований охраны труда руководители и специалисты Общества – всего 5 человек.

Состояние охраны труда в организации контролируется комиссией по охране труда, из числа специалистов и уполномоченных по охране труда от профсоюзного комитета.

В 2014 году проведена проверка Общества комиссией в составе представителей администрации города Новый Уренгой и Ростехнадзора по ЯНАО на предмет готовности к работе в осеннее - зимний период.

Получен паспорт готовности к работе в осеннее - зимний период 2014-2015г.

В течение 2014 года проводились мероприятия, направленные на улучшение условий труда: приобретена и выдана работникам Общества для применения при производстве работ специальная одежда, специальная обувь, средства защиты для применения при работе в электроустановках и др.

Всего на мероприятия по охране труда израсходовано 2 759 тыс.руб.

6. КАДРЫ

Кадровая служба управления в своей деятельности руководствуется должностной инструкцией, Трудовым кодексом Российской Федерации, локальными нормативными актами и другими материалами, касающимися работы с персоналом, учета личного состава.

Основные направления кадровой деятельности включает в себя:

- оформление документов (прием, перемещение, отпуска, увольнения и т.д.)
- рассмотрение писем, устных заявлений в рамках своей компетенции;
- консультации работников, выдача справок, предоставление им информации;
- подбор рабочих, специалистов и руководителей;
- подготовка материалов к аттестации;
- участие в работе аттестационной комиссии;
- оформление государственных пенсий;
- подготовка документов для поощрения работников;
- разработка и усовершенствование Правил внутреннего трудового распорядка;
- анализ состояния трудовой дисциплины;
- поддержание благоприятного социально-психологического климата на предприятии;

Иными словами, деятельность кадровой службы общества можно разделить на несколько факторов:

- укомплектование предприятия трудовыми ресурсами;
- делопроизводство;
- социальная защищенность работников;
- стимулирование и мотивация.

Работа по трудовым отношениям и личному составу осуществляется централизованно, заместителем начальника отдела кадров АО «Управляющая коммунальная компания»

6.1. Численность персонала общества

Списочная численность **на 01.01.2014** составляет **103 человек**
на 01.01.2015 составляет **106 человек,**

в том числе женщин – **21 человек.**

РУКОВОДИТЕЛИ – **15** человек (с высшим профессиональным образованием – 11 человек, со средним профессиональным образованием – 2 человек);

СПЕЦИАЛИСТЫ – **19** человек (с высшим профессиональным образованием – 11 человек, со средним профессиональным образованием – 6 человек, начальным профессиональным образованием – 1 человек, со средним общим образованием – 1 человека);

СЛУЖАЩИЕ – **8** человек (с высшим профессиональным образованием – 3 человека, со средним профессиональным образованием – 3 человека, с начальным профессиональным образованием – 2 человек, со средним общим образованием – 1 человек);

Из служащих проходят обучение по заочной форме в высших учебных заведениях - 1 человек.

РАБОЧИЕ – 65 человека (с высшим профессиональным образованием – 4 человека, со средним профессиональным образованием – 13 человек; начальное профессиональное образование – 20 человек, среднее общее образование – 28 человек).

Из рабочих проходят обучение по заочной форме в высших учебных заведениях - 10 человек.

За 2014 год прошли краткосрочное повышение квалификации руководители, специалисты и рабочие АО «Уренгойгорэлектросеть» - 16 человек.

Среднесписочная численность за 2014 год составляет = 102 чел.

6.2. Текучесть кадров и трудовая дисциплина

1. За отчетный период принято – 20 человек. Уволено – 21 человек, из них:

- пункт 1 части первой статьи 77 ТК РФ – 4 человека;
- пункт 2 части первой статьи 77 ТК РФ – 1 человек;
- пункт 3 части первой статьи 77 ТК РФ – 13 человек;
- пункт 1 части первой статьи 83 ТК РФ – 1 человек
- пункт 6 части первой статьи 83 ТК РФ – 1 человек

Как показывает анализ, текучесть кадров составляет **12,14 %**. В том, что такой не большой процент текучести кадров объясняется социально-экономическим факторам (наличие стабильной работы и оплаты труда в период увеличения безработицы и дефицита рабочих мест, улучшение социальной защищенности, удовлетворенность персонала сложившимися условиями труда и взаимоотношения с руководством и т.д.)

2. В Обществе постоянно проводится работа и контроль за дисциплиной труда:

- | | |
|--|--------|
| - опоздания | - нет |
| - появление на рабочем месте в нетрезвом состоянии | - нет |
| - прогулы | - нет |
| - халатное отношение к своим обязанностям | - нет |
| - самовольный уход с работы | - нет |
| - другие нарушения трудовой дисциплины | - нет. |

6.3. Невыходы

По болезни - 46/465 - чел./дней

Отпуск без сохранения заработной платы – 40/287 - чел./дней

Учебный отпуск – 11/521 - чел./дней

7. ОПЛАТА ТРУДА

В 2014 году начисление и выплата заработной платы производились на основании Коллективного договора, Положения об оплате труда в АО «Уренгойгорэлектросеть» в соответствии с Отраслевым тарифным соглашением в жилищно-коммунальном хозяйстве РФ на 2014-2016 годы от 09 сентября 2013 года, которое является основанием для определения размеров тарифных ставок рабочих и схем должностных окладов руководителей, специалистов и служащих АО «Уренгойгорэлектросеть».

В Обществе применялась тарифная сетка оплаты труда работников, которая предусматривает 18 разрядную систему оплаты труда.

Заработная плата работников Общества начислялась на основании часовых тарифных ставок, должностных окладов, исходя из утвержденной тарифной ставки 1 разряда с применением межразрядных коэффициентов.

Численный состав работников управления Общества рассчитывался на основании утвержденных нормативов и устанавливался в соответствии с утвержденными:

- ✓ штатным расписанием руководителей, специалистов и служащих;
- ✓ нормативной численностью рабочих.

Наименование профессий рабочих в нормативной численности, руководителей, специалистов и служащих в штатном расписании приведены согласно «Общероссийскому классификатору профессий рабочих, должностей служащих и тарифных разрядов» М., 1998 г. с изменениями и дополнениями. Согласно действующей структуры Общества, были разработаны и утверждены положения о структурных подразделениях. Должностные инструкции разработаны в соответствии со штатным расписанием.

Фактическая среднесписочная численность за отчетный период составляла - 102 человека. Численность руководителей, специалистов и служащих по штатному расписанию составила - 39 единиц. Рабочих по нормативной численности - 104,5 единиц.

В течение 2014 года работникам производились доплаты за ненормированный рабочий день, за работу в ночное время, за классность, оплата за работу в праздничные дни, сверхурочное время.

В целях стимулирования, недопущения снижения качества работы, снижения надежности и безопасности эксплуатации технологического оборудования, работникам устанавливались доплаты за профессиональное мастерство, совмещение профессий, расширение зоны обслуживания, временно отсутствующего работника за счет и в пределах экономии фонда заработной платы.

Оплата работы в сверхурочное время имела место только в непрерывном производстве, оформлялись приказами по предприятию и утвержденными графиками сменности для работников Общества.

Средняя ступень оплаты труда руководителей, специалистов и служащих - 10.

Средний тариф рабочих - 5.

**Состав фонда заработной платы и выплат социального характера
за 2013-2014 г.г.**

		2013 г.	2014 г.
№ п/п	Наименование	Сумма, руб.	Сумма, руб.
1	Ср.списочная численность	103	102
2	Ср.месячный доход на 1 работника	67 560,99	73 719,55
3	Фонд заработной платы	83 505 387,30	90 232 733,74
3.1.	Основная заработная плата	13 781 720,64	16 141 483,14
3.2.	Премия ежемесячная	6 982 883,50	5 208 160,53
3.3.	Сверхурочные	147 708,32	97 924,69
3.4.	Оплата за выходные, праздничные дни	141 494,01	138 238,09
3.5.	Доплата за работу ночных часов	278 275,93	326 314,36
3.6.	Совмещение профессий	209 955,56	0
3.7.	Доплата за руководство бригадой		10 707,14
3.8.	Доплата за отсутствующего работника	28 146,04	4 215,34
3.9	Доплата за классность	53 401,85	69 084,41
3.10.	Доплата за расширенную зону обслуживания	2 449 196,64	2 050 105,69
3.11.	Доплата за напряженность и спец.режим	119 908,03	197 117,05
3.12.	Доплата за высокие достижения	122 609,04	115 694,28
3.13.	Доплата за профмастерство	464 820,90	686 755,11
3.14.	Совмещение работ	-	200 146,03
3.15.	Районный коэффициент 70%	18 276 553,78	19 183 515,20
3.16.	Оплата по среднему	451 591,84	597 755,55
3.17.	Северная надбавка	20 515 172,52	21 535 045,19
3.18.	Выслуга лет	1 463 213,54	2 086 684,39
3.19.	Очередной отпуск	12 317 373,14	14 010 321,71
3.20.	Учебный отпуск	942 154,47	971 129,55
3.21.	Премия по итогам года	4 097 696	5 269 653,07
3.22.	Вредность	46 336,44	58 304,92
3.23.	Доплата за ненормир. раб. день	26 576,11	30 388,30
3.24.	Оплата по договору	579 600,0	901 990,00
3.25.	Премия к празднику	9 000,00	342 000,00
4.	Материальная помощь	20 000,00	10 000,00
5.	Выплаты социального характера	1 496 462,72	736 824,47
	В том числе:		
5.1.	Больничный за счет работодателя	138 622,97	119 416,02
5.2.	Больничный лист	623 588,61	483 620,18
5.3.	Пособие матери до 1,5 лет	460 814,62	75 932,25
5.4.	Оплата доп.дней по уходу за детьми-инвалидами		57 856,02
5.5.	Выплаты из с/с	85 457,12	
5.6.	По беременности и родам	187 979,40	-
6.	Компенсационные выплаты	1 822 984,19	2 038 680,52
	В том числе		

6.1.	Компенсация за отпуск	946 083,37	1 486 228,26
6.2.	Доплата по больничному листу	205 332,48	-
6.3.	Премия к юбилею	110 000,00	30 000,00
6.4.	Материальная помощь к отпуску	370 000,00	365 000,0
6.5.	Единовременное вознаграждение	27 000,00	24 000,00
6.6.	Материальная помощь при бракосочетании	10 735,00	6 262,00
6.7.	Материальная помощь при рождении	40 000,0	10 000,00
6.8.	Материальная помощь при смерти	45 000,0	60 000,00
6.9.	Материальная помощь по уходу за ребенком до 3-х лет	68 833,34	57 190,26
7.	Материальная помощь из нераспределенной прибыли прошлых лет		

В течение 2014 года работникам производились доплаты:

- за работу в ночное время – 326,3 тыс. руб.;
- оплата за работу в праздничные дни - 138,2 тыс. руб.;
- сверхурочное время - 97,9 тыс. руб.

Сверхурочные работы допускались только в непрерывном производстве, оформлялись приказами и графиками работы сменного персонала.

В целях стимулирования выполнения возрастающего объема работ меньшей численностью, недопущения снижения качества работы, снижения надежности и безопасности эксплуатации технологического оборудования работникам устанавливались доплаты за совмещение профессий, расширение зоны обслуживания, отсутствующего работника за счет и в пределах экономии фонда заработной платы, что по итогам 2014 года составило 2 462,3 тыс. руб.

Высококвалифицированным рабочим были установлены надбавки за профессиональное мастерство до 30 % тарифной ставки, всего 23 человек, что составило 686,7 тыс. руб.

Доплата работникам, занятым на тяжелых работах, работах с вредными и (или) опасными условиями труда в 2014 году составила 58,3 тыс. руб.

Рост надбавки за стаж работы в 2014 году на 43% обусловлен увеличением стажа работы, дающего право на установление данного вида доплат.

Среднемесячная заработная плата по сравнению с 2013 годом увеличилась на 9,1%, что связано изменением тарифной ставки рабочих первого разряда с июля месяца.

В 2014 году общий размер выплат по различным видам материальной помощи составил 2 785,5 тыс. руб. Из них: выплаты социального характера - 736,8 тыс. руб., компенсационные выплаты - 2 038,6 тыс. руб., материальная помощь – 10,0 тыс. руб.

8. ФИНАНСОВО-ХОЗЯЙСТВЕННАЯ ДЕЯТЕЛЬНОСТЬ.

На предприятии бухгалтерский учет ведется в полном соответствии с Законом РФ «О бухгалтерском учете», Положением по ведению бухгалтерского учета и бухгалтерской отчетности в РФ, утвержденным Приказом Минфина РФ № 34 и от 29.07.1998, Планом счетов бухгалтерского учета финансово-хозяйственной деятельности предприятия и Инструкцией по его применению, утвержденными Приказом Минфина РФ №94н от 31.10.2000, другими действующими нормативными актами в области методологии бухгалтерского учета.

Бухгалтерская отчетность АО «УГЭС» составляется в порядке и в сроки, предусмотренные Федеральным Законом от 06.12.11 № 402-ФЗ «О бухгалтерском учете» и другими нормативными актами Российской Федерации, регламентирующими ведение бухгалтерского учета и отчетности.

Учетная политика по бухгалтерскому учету акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» утверждена приказом Общества №1 от 31.12.2013 года, разработана в соответствии с законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете.

Учетная политика призвана:

- продекларировать основные допущения, требования и подходы к ведению учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить единство методики при организации и ведении учетного процесса (включая составление отчетности);
- обеспечить достоверность подготавливаемой бухгалтерской (финансовой) отчетности;
- обеспечить формирование полной и достоверной информации о таких объектах учета, как доходы, расходы, имущество, имущественные права, обязательства и хозяйственные операции Акционерного общества «Уренгойгорэлектросеть» (далее АО «УГЭС»).

На предприятии применяется журнально-ордерная форма учета. При использовании для ведения бухгалтерского учета вычислительной техники журналы-ордера формируются применяемым программным обеспечением. Бухгалтерский учет имущества, обязательств и хозяйственных операций ведется в рублях и копейках. Все хозяйственные операции, проводимые организацией, оформляются оправдательными документами. Эти документы служат первичными учетными документами, на основании которых ведется бухгалтерский учет. Первичные учетные документы принимаются к учету, если они составлены по форме, содержащейся в альбомах унифицированных форм первичной учетной документации, утвержденных Постановлениями Госкомстата РФ. Документы, формы которых не предусмотрены в этих альбомах, должны содержать следующие обязательные реквизиты:

- наименование документа;
- дату составления документа;
- наименование организации, от имени которой составлен документ;
- содержание хозяйственной операции;

- измерители хозяйственной операции в натуральном и денежном выражении;
- наименование должностных лиц, ответственных за совершение хозяйственной операции и правильность ее оформления;
- личные подписи указанных лиц.

Первичные и сводные учетные документы составляются на магнитных и бумажных носителях информации.

Перечень лиц, имеющих право подписи первичных документов, утверждает руководитель Управляющей компании по согласованию с финансовым директором, главным бухгалтером.

Пояснения к существенным статьям бухгалтерского баланса

Основные средства

В 2014 году переоценка основных средств не проводилась.

В течение 2014 года основных средств, полученных по договорам лизинга, АО «УГЭС» не имеет. Договоры финансовой аренды (лизинга) не заключались.

Учет амортизируемого имущества.

Актив принимается к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, если одновременно выполняются следующие условия:

- а) имущество используется в производстве продукции при выполнении работ или оказании услуг, для управленческих нужд либо для предоставления за плату во временное владение и пользование или во временное пользование;
- б) имущество используется в течение длительного времени, т.е. срока полезного использования, продолжительностью свыше 12 месяцев или обычного операционного цикла, если он превышает 12 месяцев;
- в) организацией не предполагается последующая перепродажа данного имущества;
- г) имущество способно приносить организации экономические выгоды (доход) в будущем.

При несоблюдении одного из названных выше условий в бухгалтерском учете предприятия затраты по приобретению объектов признаются внереализационными расходами предприятия.

Амортизация всех основных средств в бухгалтерском учете производится линейным способом. Коэффициент ускоренной амортизации не применяется.

Объекты основных средств, стоимостью не более 40 000 рублей за единицу, а также приобретенные книги, брошюры и т.п. издания списываются на затраты на производство по мере отпуска их в производство или эксплуатацию. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации бухгалтерия предприятия обеспечивает надлежащий контроль за их движением.

Основные средства, полученные в субаренду:

Объекты систем электроснабжения, находящиеся в собственности Департамента имущественных отношений муниципального образования город Новый Уренгой, с использованием которых Общество осуществляет свою производственную деятельность, находятся в субаренде по договору субаренды от 01.12.2007 г. № 56 с открытым акционерным обществом «Управляющая коммунальная компания».

Арендованные основные средства систем электроснабжения учитываются на забалансовом счете 001 на общую сумму 783 329 тыс.рублей.

По статье баланса 1130 также отражены дебетовые остатки по счету 07 «Оборудование к установке».

Краткосрочные и долгосрочные активы и обязательства

В отчетности финансовые вложения, дебиторская и кредиторская задолженность, относятся к краткосрочным, если срок обращения (погашения) их не превышает 12 месяцев после отчетной даты. Остальные указанные активы и обязательства представляются в отчетности как долгосрочные.

Материально-производственные запасы

В качестве материально-производственных запасов к бухгалтерскому учету принимается имущество, отвечающее требованиям ПБУ «Учет материально-производственных запасов», утв. Приказом Минфина РФ №44н от 09.06.2001 (ПБУ «Учет материально-производственных запасов»).

Активы принимаемые к бухгалтерскому учету в качестве основных средств, но не более 40000 рублей за единицу отражаются в бухгалтерском учете и бухгалтерской отчетности в составе материально-производственных запасов. В целях обеспечения сохранности этих объектов в производстве или при эксплуатации организован надлежащий контроль за их движением. В бухгалтерской отчетности такие активы отражаются на забалансовом счете.

Определение фактической себестоимости материальных ресурсов, списываемых в производство производится по способу ФИФО (по себестоимости первых по времени приобретения материалов).

Задолженность покупателей и заказчиков

Задолженность покупателей и заказчиков определена исходя из цен, установленных договорами между АО «УГЭС» и покупателями и заказчиками.

Резерв по сомнительным долгам в 2014 году создан на сумму 28651 тыс.руб.

Дебиторская задолженность

Дебиторская задолженность Общества по предоставленным услугам на 1 января 2015 года составляет 58 312 тыс. рублей.

Наибольшую задолженность за оказанные услуги имеет организация АО «Тюменская энергосбытовая компания» в размере 55 521 тыс.рублей. Она является основным дебитором и эта задолженность текущая. Согласно условиям договора оплата производится до 20 числа следующим за расчетным.

Кредиторская задолженность

Кредиторская задолженность Общества на 1 января 2015 года составляет 80 908 тыс. рублей:

- перед ОАО «Тюменская энергосбытовая компания» составила 6 987, 3 тыс. рублей
- перед ОАО «Тюменьэнерго» составила 18 474,1 тыс. рублей
- перед ОАО «Управляющая коммунальная компания» составила 10 477,1 тыс. рублей
- перед ОАО «Уренгойжилсервис» составила 861,0 тыс. рублей
- перед ОАО «Уренгойтеплогенерация-1» составила 15 153,5 тыс. рублей
- перед ООО «Содействие» составила 3 592,9 тыс. рублей
- перед ООО «ПромАвтоСервис» составила 8 157,4 тыс. рублей

После погашения основным дебитором задолженности вся кредиторская задолженность погашается.

Уставный и резервный капиталы

По состоянию на 31 декабря 2014 года уставный капитал составляет 19 838 тыс. руб., состоит из 19 838 (Девятнадцать тысяч восемьсот тридцать восемь) обыкновенных именных бездокументарных акций номинальной стоимостью одной акции одна тысяча рублей каждая.

Уставный капитал полностью оплачен, конвертация или эмиссия акций Общества, а также присоединение прочих организаций не производились.

В 2014 году резервный капитал создавался в соответствии с учредительными документами. Резервный капитал Общества предназначен для покрытия его убытков, а также для погашения облигаций Общества и выкупа акций Общества в случае отсутствия иных средств.

Информация о дивидендах раскрывается в отчетности как события после отчетной даты.

Чистые активы

Чистые активы рассчитаны в соответствии с Порядком оценки стоимости чистых активов акционерных обществ, утвержденном приказом Минфина России и ФКЦБ России от 29 января 2003 года № 10н/03-6/пз.

Налоги и налогообложение

Расчеты по налогу на добавленную стоимость:

В целях налогообложения для АО «УГЭС» моментом определения налоговой базы по налогу на добавленную стоимость (далее – НДС) является наиболее ранняя из следующих дат:

- 1) день отгрузки (передачи) товара (выполненных работ, оказанных услуг), имущественных прав;
- 2) день оплаты, частичной оплаты в счет предстоящих поставок товаров (выполнения работ, оказания услуг), передачи имущественных прав.

На день отгрузки товаров (выполнения работ, оказания услуг) или на день передачи имущественных прав в счет поступившей ранее оплаты, частичной оплаты также возникает момент определения налоговой базы.

Расчеты по налогу на прибыль

В целях признания доходов и расходов при расчете налога на прибыль АО «УГЭС» использует метод начисления.

АО «УГЭС» рассчитывает и отражает в учете и отчетности отложенные налоговые активы и обязательства по налогу на прибыль.

Отложенные налоговые активы и обязательства рассчитываются в отношении временных разниц, которые представляют собой доходы и расходы, формирующие бухгалтерскую прибыль (убыток) в одном отчетном периоде, а налогооблагаемую базу по налогу на прибыль – в других отчетных периодах.

Текущим налогом на прибыль признается налог для целей налогообложения, рассчитанный в соответствии с требованиями 25 главы Налогового Кодекса Российской Федерации и определенный в бухгалтерском учете исходя из величины условного налога на прибыль, скорректированной на суммы постоянных налоговых активов и обязательств, а также отложенных налоговых активов и обязательств отчетного периода.

Текущий налог на прибыль признается в отчетности в качестве обязательства перед бюджетом, равного неоплаченной величине налога на прибыль.

Условный расход (доход) по налогу на прибыль рассчитывается как произведение бухгалтерской прибыли (убытка) на ставку по налогу на прибыль, установленную законодательством Российской Федерации по налогам и сборам.

Пояснения к существенным статьям отчета о прибылях и убытках

Основным видом деятельности является эксплуатация электрических сетей (передача электрической энергии по сетям Общества, распределение электрической энергии, техническое обслуживание, ремонт и наладка введенных в эксплуатацию электрических сетей).

В 2014 году был разработан индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «Тюменьэнерго» с АО «Уренгойгорэлектросеть», который был утвержден в Региональной энергетической комиссии Тюменской области ХМАО, ЯНАО (в соответствии с Федеральным законом от 14.04.1995 г. № 41-ФЗ «О государственном регулировании тарифов на электрическую и тепловую энергию в РФ», постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике». Приказом ФСТ РФ от 06.08.2004 № 20-э/2 (с изм. от 31.07.2007) «О утверждении методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и на основании обращений АО

«Уренгойгорэлектросеть» и ОАО «Тюменьэнерго» в Региональную энергетическую комиссию Тюменской области, ХМАО, ЯНАО.

В соответствии с учетной политикой управленческие расходы, учитываемые на счете 26 «Общехозяйственные расходы» признаются в основной деятельности. Таким образом, себестоимость реализованной продукции сформирована с учетом управленческих расходов.

Учет доходов и расходов ведется в соответствии с Положением по бухгалтерскому учету "Доходы организации" ПБУ 9/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 32н, и Положением по бухгалтерскому учету "Расходы организации" ПБУ 10/99, утвержденным Приказом Минфина России от 06.05.1999 N 33н.

- Выручка за 2014 год от реализации предоставленных услуг по основной деятельности Общества составила **409 233** тыс. рублей (без НДС).
- Полная себестоимость услуг по передаче электрической энергии по сетям Общества складывается как сумма себестоимости основного производства и управленческие расходы и составила **407 296** тыс. рублей
- В том числе Управленческие расходы Общества составили **34 218** тыс. рублей.
- Прибыль от продаж по основному виду деятельности составила **1 937** тыс. рублей.
- Чистая прибыль по предприятию за отчетный период составила **289** тыс. рублей

Чистая прибыль (убыток) отчетного периода

В 2014 году показатель «Чистая прибыль (убыток) отчетного периода» определен по данным бухгалтерского учета исходя из того что, расходы по налогу на прибыль, вычитаемые из суммы прибыли до налогообложения, определяются как сумма расходов по налогу на прибыль, скорректированная на сумму постоянных налоговых обязательств (активов), временных вычитаемых (налогооблагаемых) разниц.

9. МАТЕРИАЛЬНО-ТЕХНИЧЕСКОЕ СНАБЖЕНИЕ

Отделом организации закупок в 2014 году приобретены материалы для нужд АО «УГЭС» на общую сумму 11 718 500,59 рублей.

Вся закупочная деятельность осуществлялась на основании Положения о закупке товаров, работ, услуг (далее Положение) разработанного в соответствии с требованиями Федерального закона от 18 июля 2011 года № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц» с целью регламентации закупочной деятельности предприятия.

Закупка проводилась в соответствии с Планом закупок товаров, работ, услуг утвержденным генеральным директором, а также по разовым заявкам согласованных исполнительным директором.

Особое внимание уделялось приобретению материалов и оборудования, позволяющего обеспечить стабильную работоспособность электрооборудования и электрических сетей.

В 2014 году подготовлено и проведено 2 открытых конкурса; 5 запросов предложений; 4 запроса котировок; осуществлено 27 закупок у единственного поставщика (исполнителя, подрядчика).

Основные направления деятельности отдела в 2014 году:

1. Организация заказов на поставки товаров, выполнение работ, оказание услуг:
 - разработка конкурсной документации, документации по запросу предложений, запросу котировок и других документов, регламентирующих процедуры проведения торгов;
 - информационное обеспечение закупок в сети интернет;
 - подготовка договоров на поставку товаров;
 - контроль за исполнением договоров на поставку товаров.
2. Участие в работе Единой комиссии:
 - обеспечение заседаний Единой комиссии;
 - оформление решений Единой комиссии.
3. Закупка товаров без проведения торгов стоимостью до 100 000 рублей.
4. Организация ведения, учета, хранения закупочной документации.
5. Участие в планировании закупок.
6. Проведение маркетингового исследования рынка товаров, работ, услуг.
7. Ежемесячная подготовка и размещение на едином информационном сайте zakupki.gov.ru отчетов по результатам закупки товаров, работ, услуг.

При закупке товаров, работ, услуг отдел организации закупок руководствуется следующими принципами:

- целевое и экономически эффективное расходование денежных средств;
- своевременное и полное удовлетворение потребностей в товарах, работах, услугах;
- обеспечение гласности и прозрачности закупки;
- обеспечение единства экономического пространства;
- развитие добросовестной конкуренции;
- предотвращение коррупции и других злоупотреблений.

10. ПРОГРАММНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ

Отдел программного обеспечения АО «Управляющая коммунальная компания» обслуживает управляемую компанию АО «Уренгойгорэлектросеть». Сотрудники отдела занимаются поддержкой работоспособности общества, структурированных компьютерных сетей, программного обеспечения, вычислительной компьютерной техники, периферийных устройств, отслеживают качество предоставляемых услуг связи. Определяет потребность в предоставлении услуг связи, интернет, расходных материалах для компьютерной техники и периферийных устройств, их рационального использования с целью сокращения издержек производства и получения максимальной прибыли.

Учитывая особую важность деятельности общества АО «УГЭС», в жизни города, отделом ОПО было закуплено дополнительное оборудование, проведен анализ использования уже имеющегося оборудования, программного обеспечения. Что позволило обеспечивать непрерывность производственной деятельности обществ и соблюдать безопасное использование информационных баз данных. Отделом ОПО были приобретена компьютерная техника, периферийные устройства, а так же расходные материалы, для бесперебойной работы предприятия.

Обеспечение материальными ресурсами в 2014 году по основной номенклатуре характеризуется следующим образом:

Наименование	Сумма, руб.
Расходные материалы (картридж, запчасти для вычислительной техники)	178 853,94
Вычислительная техника (ПК, принтер, МФУ)	62 350,00
Заправка картриджей, ремонт и обслуживание оборудования	987 50,00
Услуги связи, интернет	723 470,00
Итого по разделу:	1 063 423,94
<i>Программное обеспечение (сопровождение, обновление)</i>	
Антивирус Касперского (обновление)	30 324,00
ЕЦП (продление)	23671,13
Техэксперт (обновление, сопровождение)	278 820,00
Консультант плюс (обновление, сопровождение)	335 731,36
Итого по разделу:	668 546,49
Всего:	1 731 970,43

Были израсходованы денежные средства на общую сумму - **1 731 970,43 руб.**, в том числе:

- приобретение основных средств и материалов на сумму - **241 203,94 руб.**,

- сопровождение и обновление программного обеспечения на сумму - **668 546,49 руб.**,
- услуги связи, интернет - **723 470,00 руб.**,
- ремонт компьютерной техники и заправка картриджами на сумму - **987 50,00 руб.**

Данными затратами обеспечили непрерывность производственной деятельности.

11. ПРАВОВАЯ И ПРЕТЕНЗИОННО-ИСКОВАЯ РАБОТА

11.1. Арбитраж

В 2014 году Обществом было направлено **1 исковое заявление** на общую сумму – 46 621 руб. Исковые требования удовлетворены в заявленном размере.

В 2014 году к Обществу было предъявлено **1 требование** о взыскании стоимости фактических потерь электрической энергии на сумму – 4 138 101,09 руб. Исковые требования удовлетворены на указанную сумму.

Кроме того, в течение отчетного периода АО «УГЭС» предъявило 3 претензии юридическим лицам о возмещении денежных средств на общую сумму 70 919 руб.

11.2. Договорная работа

За период с 01.01.2014 г. по 31.12.2014 г. Акционерным обществом «Уренгойгорэлектросеть» заключено 144 договора, из них:

- 75 договоров (аренды, возмездного оказания услуг и пр.);
- 69 договоров (поставки, купли-продажи, энергоснабжения).

Обязательства по договорам исполнились контрагентами надлежащим образом.

Кроме того, ряд договоров, заключенных в 2013 году, автоматически пролонгирован на 2014 год согласно условиям данных договоров. Часть договоров заключена с протоколами разногласий (согласования разногласий). Обращений в арбитражный суд при заключении договоров не отмечалось.

11.3. Другая работа

В течение 2014 года велась работа с государственными, муниципальными органами и учреждениями, физическими и юридическими лицами, а также проводилась работа по консультированию руководства и отделов Общества по вопросам связанным с его деятельностью.

В 2014 году при непосредственной поддержке юридического отдела было проведено Годовое общее собрание акционеров по итогам работы Общества за 2013 год.

СПИСОК АФИЛИРОВАННЫХ ЛИЦ

Акционерное общество «Уренгойгорэлектросеть»

(указывается полное фирменное наименование акционерного общества)

Код эмитента:

3	2	6	2	6
---	---	---	---	---

 –

D

на

3	1
---	---

1	2
---	---

2	0	1	4
---	---	---	---

(указывается дата, на которую составлен
список аффилированных лиц акционерного
общества)

Место нахождения эмитента: 629300, Россия, Ямало-Ненецкий АО, г.Новый Уренгой, ул. Юбилейная, д. 5


(указывается место нахождения (адрес постоянно действующего исполнительного органа
акционерного общества (иного лица, имеющего право действовать от имени акционерного общества
без доверенности)))

Информация, содержащаяся в настоящем списке аффилированных лиц, подлежит раскрытию в соответствии
с законодательством Российской Федерации о ценных бумагах

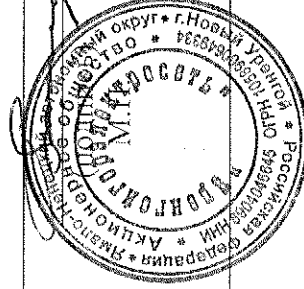
Адрес страницы в сети Интернет: <http://www.e-disclosure.ru/portal/company.aspx?id=10787>

(указывается адрес страницы в сети Интернет, используемой эмитентом для раскрытия
информации)

Генеральный директор Управляющей компании


(И.О. Фамилия)

Дата " 12 " января 20 15 г.



Коды эмитента	
ИНН	8904046645
ОГРН	10589000649334

3 1 1 2 2 0 1 4

1. Состав аффилированных лиц на

№ п/п	Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или места жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
1	2	3	4	5	6	7
1.	Открытое акционерное общество «Управляющая коммунальная компания» (ОАО «УКК»)	Россия, г. Новый Уренгой	Юридическое лицо, осуществляющее полномочия единоличного исполнительного органа. ОАО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «УГЭС» Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо, как: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «УКК» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров ОАО «УКК»	27.03.2006	-	-
2.	Департамент	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное	03.11.2005	100	100

	имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой, выступающий от имени Муниципального образования город Новый Уренгой	Уренгой	юридическое лицо как лицо, которое имеет в силу своего участия в акционерном обществе более чем пятьдесят процентов от общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале акционерного общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УГЭС»			
3.	Администрация муниципального образования город Новый Уренгой	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо. Администрация является учредителем Департамента имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой	03.11.2005	-	-
4.	Открытое акционерное общество «Уренгойгорводоканал» (ОАО «УГВК»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УГВК» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа АО «УГВК» 3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров АО «УГВК»	03.11.2005 27.03.2006 30.03.2011	-	-
5.	Открытое акционерное общество «Уренгойгорэнерго» (ОАО «УГЭ»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций АО «УГЭС» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного	03.11.2005	-	-
				27.03.2006		

			органа ОАО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УГЭС» 3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров ОАО «УГЭС»	30.03.2011		
6.	Открытое акционерное общество «Уренгойжилсервис» (ОАО «УЖС»)	Россия, г.Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УЖС»	21.03.2008	-	-
7.	Открытое акционерное общество «Инвестиционная коммунальная компания» (ОАО «ИКК»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «ИКК» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «ИКК»	20.02.2008 06.05.2008	-	-
8.	Открытое акционерное общество «Уренгойтеплогенерация-1» (ОАО «УТГ-1»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, приходящихся на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «УТГ-1» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «УКК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УТГ-1» 3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров ОАО «УТГ-1»	22.08.2008 29.09.2008 30.03.2011	-	-
9.	Открытое акционерное общество «Управляющая	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям:		-	-

	жилищная компания» (ОАО «УЖК»)		1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «УЖК» 2) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо осуществляет функции единоличного исполнительного органа ОАО «УЖК» по договору передачи полномочия единоличного исполнительного органа ОАО «УЖК» 3) как одно из хозяйственных обществ, в которых более чем пятьдесят процентов количественного состава совета директоров (наблюдательного совета) составляют одни и те же физические лица. Состав Совета директоров АО «УГЭС» более чем на 50% совпадает с составом Совета директоров ОАО «УЖК»	15.09.2005 16.03.2009 30.03.2011		
10	Открытое акционерное общество «Новоуренгойская энергосбытовая компания»	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 86,95% голосующих акций ОАО «НЭК»	30.04.2008	-	-
11	Открытое акционерное общество «Экотехнология» (ОАО «Экотехнология»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «Экотехнология» и 100% голосующих акций АО «УГЭС»	12.10.2009	-	-
12	Открытое акционерное общество «Кислород» (ОАО «Кислород»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «Кислород» и 100% голосующих акций АО «УГЭС»	12.10.2009	-	-
13	Открытое акционерное общество «Жилищно-коммунальное хозяйство» (ОАО «ЖКХ»)	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к той группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо по следующим основаниям: 1) как одно из хозяйственных обществ, в которых одно и тоже юридическое лицо имеет в силу своего участия в этих хозяйственных обществах более чем	12.10.2009	-	-

			пятьдесят процентов общего количества голосов, принадлежащих на голосующие акции в уставном капитале каждого общества. Департамент имущественных отношений Администрации города Новый Уренгой обладает 100% голосующих акций ОАО «ЖКХ» и 100% голосующих акций АО «УГЭС»			
14.	Огородников Виктор Иванович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС».	30.06.2014	-	-
15.	Грецов Юрий Константинович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	30.06.2014	-	-
16.	Павлов Олег Владимирович	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	30.06.2014	-	-
18.	Колесниченко Денис Юрьевич	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	30.06.2014	-	-
19.	Шен Анна Сергеевна	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	24.11.2014	-	-
20.	Котов Андрей Альфредович	Россия, г. Новый Уренгой	Лицо, принадлежащее к группе лиц, к которой принадлежит данное юридическое лицо. По доверенности на право руководства текущей деятельностью АО «УГЭС» передана часть полномочий исполнительного органа	01.01.2009	-	-

II. Изменения, произошедшие в списке аффилированных лиц, за период:

с 3 0 0 9 2 0 1 4 по 3 1 1 2 2 0 1 4

№ п/п	Содержание изменения	Дата наступления изменения	Дата внесения изменения в список аффилированных лиц
I.	Смена члена Совета директоров АО «УГЭС»	24.11.2014	24.11.2014

Содержание сведений об аффилированном лице до изменения:

Полное фирменное наименование (наименование для некоммерческой организации) или фамилия, имя, отчество аффилированного лица	Место нахождения юридического лица или место жительства физического лица (указывается только с согласия физического лица)	Основание (основания), в силу которого лицо признается аффилированным	Дата наступления основания (оснований)	Доля участия аффилированного лица в уставном капитале акционерного общества, %	Доля принадлежащих аффилированному лицу обыкновенных акций акционерного общества, %
2	3	4	5	6	7
Бурмистрова Ольга Сергеевна	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	30.06.2014	-	-
Содержание сведений об аффилированном лице после изменения:					
2	3	4	5	6	7
Шен Анна Сергеевна	Россия, г. Новый Уренгой	Член Совета директоров (наблюдательного совета) акционерного общества. Член совета директоров АО «УГЭС»	24.11.2014	-	-

Генеральный директор
Управляющей компании

Финансовый директор, главный бухгалтер
Управляющей компании

Исполнительный директор
Управляющей компании

Ю.К. Гревцов

Л.Ю. Анисимова

А.А. Котов



Пояснения к бухгалтерскому балансу
и отчету о финансовых результатах (тыс. руб)

1. Нематериальные активы и расходы на научно-исследовательские, опытно-конструкторские и технологические работы (НИОКР)
1.1. Наличие и движение нематериальных активов

Форма 0710005 с.1

Наименование показателя	Код	Период	На начало года				Изменения за период					На конец периода		
			первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	Поступило	Выбыло		начислено амортизации	убыток от обесценения	Первоначальная стоимость	Накопленная амортизация	первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения	
						первоначальная стоимость	накопленная амортизация и убытки от обесценения							
Нематериальные активы - всего	5100	за 2014 г.	31	(15)	-	-	-	(3)	-	-	-	31	(18)	
	5110	за 2013 г.	31	(12)	-	-	-	(3)	-	-	-	31	(15)	
в том числе:														
Исключительное право владельца на товарный знак и знак обслуживания, наименование места происхождения товаров	5101	за 2014 г.	31	(15)	-	-	-	(3)	-	-	-	31	(18)	
	5111	за 2013 г.	31	(12)	-	-	-	(3)	-	-	-	31	(15)	

1.2. Первоначальная стоимость нематериальных активов, созданных самой организацией

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5120	-	-	-
в том числе:				
	5121	-	-	-

1.5. Незаконченные и неоформленные НИОКР и незаконченные операции по приобретению нематериальных активов

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано затрат как не давших положительного результата	принято к учету в качестве нематериальных активов или НИОКР	
Затраты по незаконченным исследованиям и разработкам - всего	5160	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5170	за 2013 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5161	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5171	за 2013 г.	-	-	-	-	-
незаконченные операции по приобретению нематериальных активов - всего	5180	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5190	за 2013 г.	-	-	-	-	-
в том числе:	5181	за 2014 г.	-	-	-	-	-
	5191	за 2013 г.	-	-	-	-	-

[illegible]

2.2. Незавершенные капитальные вложения

Наименование показателя	Код	Период	На начало года	Изменения за период			На конец периода
				затраты за период	списано	принято к учету в качестве основных средств или увеличена стоимость	
Незавершенное строительство и незаконченные операции по приобретению, модернизации и т.п. основных средств - всего	5240	за 2014 г.	2 206	-	-	97	2 109
	5250	за 2013 г.	3 997	2 832	-	4 623	2 206
в том числе:							
оборудование к установке	5241	за 2014 г.	2 109	-	-	-	2 109
	5251	за 2013 г.	3 997	-	-	1 888	2 109
капитальные вложения	5242	за 2014 г.	97	-	-	97	-
	5252	за 2013 г.	-	2 832	-	2 735	97

2.3. Изменение стоимости основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции и частичной ликвидации

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	за 2013 г.
Увеличение стоимости объектов основных средств в результате достройки, дооборудования, реконструкции - всего	5260	-	-
в том числе:			
	5261	-	-
Уменьшение стоимости объектов основных средств в результате частичной ликвидации - всего:	5270	-	-
в том числе:			
	5271	-	-

2.4. Иное использование основных средств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Переданные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5280	-	-	-
Переданные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5281	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся на балансе	5282	-	-	-
Полученные в аренду основные средства, числящиеся за балансом	5283	783 329	783 329	763 792
Объекты недвижимости, принятые в эксплуатацию и фактически используемые, находящиеся в процессе государственной регистрации	5284	-	-	-
Основные средства, переведенные на консервацию	5285	-	-	-
Иное использование основных средств (залог и др.)	5286	-	-	-
	5287			

3.1. Наличие и движение финансовых вложений

[illegible]

3.2. Иное использование финансовых вложений

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Финансовые вложения, находящиеся в залоге - всего	5320	-	-	-
в том числе:				
Финансовые вложения, переданные третьим лицам (кроме продажи) - всего	5321	-	-	-
в том числе:	5325	-	-	-
	5326	-	-	-
Иное использование финансовых вложений	5329	-	-	-

4.2. Запасы в залоге

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Запасы, не оплаченные на отчетную дату - всего	5440	-	-	-
в том числе:				
Запасы, находящиеся в залоге по договору - всего	5441	-	-	-
в том числе:	5445	-	-	-
	5446	-	-	-

5. Дебиторская и кредиторская задолженность
5.1. Наличие и движение дебиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	На начало года		Изменения за период					На конец периода	
			учтенная по условиям договора	величина резерва по сомнительным долгам	поступление			выбыло		перевод из долго- в краткосрочную задолжен- ность	
					в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погаше- ние	списание на финансовый результат	восста- новление резерва		
Долгосрочная дебиторская задолженность - всего	5501	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5521	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
в том числе:											
Расчеты с покупателями и заказчиками	5502	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5522	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Авансы выданные	5503	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5523	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Прочая	5504	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5524	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5505	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5525	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная дебиторская задолженность - всего	5510	за 2014 г.	72 452	(25 600)	69 411	-	(215 128)	-	(48 511)	-	58 312 (5 740)
	5530	за 2013 г.	76 964	-	83 849	-	(808 299)	-	-	-	72 452 (25 600)
в том числе:											
Расчеты с покупателями и заказчиками	5511	за 2014 г.	70 357	(25 470)	52 497	-	(91 015)	-	(48 381)	-	51 807 (5 740)
	5531	за 2013 г.	73 010	-	80 608	-	(641 834)	-	-	-	70 357 (25 470)
Авансы выданные	5512	за 2014 г.	1 182	(130)	357	-	(1 089)	-	(130)	-	451 -
	5532	за 2013 г.	1 520	-	175	-	(17 057)	-	-	-	1 182 (130)
Прочая	5513	за 2014 г.	913	-	16 556	-	(123 024)	-	-	-	6 054 -
	5533	за 2013 г.	2 434	-	3 066	-	(149 408)	-	-	-	913 -
	5514	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
	5534	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-	-
Итого	5500	за 2014 г.	72 452	(25 600)	69 411	-	(215 128)	-	(48 511)	X	58 312 (5 740)
	5520	за 2013 г.	76 964	-	83 849	-	(808 299)	-	-	X	72 452 (25 600)

5.2. Просроченная дебиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.		На 31 декабря 2013 г.		На 31 декабря 2012 г.	
		учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость	учтенная по условиям договора	балансовая стоимость
Всего	5540	-	-	-	-	-	-
в том числе:							
расчеты с покупателями и заказчиками	5541	-	-	-	-	-	-
расчеты с поставщиками и заказчиками (в части авансовых платежей, предоплат)	5542	-	-	-	-	-	-
прочая	5543	-	-	-	-	-	-
	5544	-	-	-	-	-	-

5.3. Наличие и движение кредиторской задолженности

Наименование показателя	Код	Период	Остаток на начало года	Изменения за период					перевод из долго- в краткосрочную задолженность	Остаток на конец периода
				поступление		выбыло				
				в результате хозяйственных операций (сумма долга по сделке, операции)	причитающиеся проценты, штрафы и иные начисления	погашение	списание на финансовый результат			
Долгосрочная кредиторская задолженность - всего	5551	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5571	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5552	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5572	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5553	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5573	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5554	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5574	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5555	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5575	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
Краткосрочная кредиторская задолженность - всего	5560	за 2014 г.	83 783	45 981	11	(52 214)	-	-	-	81 712
	5580	за 2013 г.	113 308	64 908	283	(367 275)	(546)	-	-	83 683
	5561	за 2014 г.	63 476	37 820	-	(35 890)	-	-	-	65 407
	5581	за 2013 г.	95 525	61 516	-	(146 533)	(546)	-	-	63 476
авансы полученные	5562	за 2014 г.	656	616	-	(201)	-	-	-	393
	5582	за 2013 г.	321	633	-	(244)	-	-	-	656
	5563	за 2014 г.	10 188	2 416	11	(13 103)	-	-	-	3 745
	5583	за 2013 г.	(11 071)	246	283	(133 715)	-	-	-	10 188
кредиты	5564	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5584	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5565	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5585	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
прочая	5566	за 2014 г.	9 363	5 130	-	(3 021)	-	-	-	11 363
	5586	за 2013 г.	6 392	2 732	-	(86 804)	-	-	-	9 363
	5567	за 2014 г.	-	-	-	-	-	-	-	-

Итого	5587	за 2013 г.	-	-	-	-	-	-	-	-
	5550	за 2014 г.	83 783	45 981	11	(52 214)	-	X	81 712	
	5570	за 2013 г.	113 308	64 908	283	(367 275)	(546)	X	83 683	

5.4. Просроченная кредиторская задолженность

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Всего	5590	-	-	-
в том числе:				
расчеты с поставщиками и подрядчиками	5591	-	-	-
расчеты с покупателями и заказчиками	5592	-	-	-
	5593	-	-	-

6. Затраты на производство

Наименование показателя	Код	за 2014 г.	за 2013 г.
Материальные затраты	5610	246 112	334 697
Расходы на оплату труда	5620	82 522	75 295
Отчисления на социальные нужды	5630	21 011	18 202
Амортизация	5640	4 561	3 571
Прочие затраты	5650	53 090	56 892
Итого по элементам	5660	407 296	488 657
Изменение остатков (прирост [-]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5670	-	-
Изменение остатков (уменьшение [+]): незавершенного производства, готовой продукции и др.	5680	-	-
Итого расходы по обычным видам деятельности	5600	407 296	488 657

7. Оценочные обязательства

Наименование показателя	Код	Остаток на начало года	Признано	Погашено	Списано как избыточная сумма	Остаток на конец периода
Оценочные обязательства - всего	5700	-	-	-	-	-
в том числе:	5701	-	-	-	-	-

8. Обеспечения обязательств

Наименование показателя	Код	На 31 декабря 2014 г.	На 31 декабря 2013 г.	На 31 декабря 2012 г.
Полученные - всего	5800	-	-	-
в том числе:				
	5801	-	-	-
Выданные - всего	5810	-	-	-
в том числе:				
	5811	-	-	-

9. Государственная помощь

Наименование показателя	Код	за 2014 г.		за 2013 г.
Получено бюджетных средств - всего	5900	-	-	-
в том числе:				
на текущие расходы	5901	-	-	-
на вложения во внеоборотные активы	5905	-	-	-
		На начало года	Получено за год	Возвращено за год
Бюджетные кредиты - всего				На конец года
	за 2014 г.	-	-	-
	за 2013 г.	-	-	-
в том числе:	за 2014 г.	-	-	-
	за 2013 г.	-	-	-
	5911	-	-	-
	5921	-	-	-