

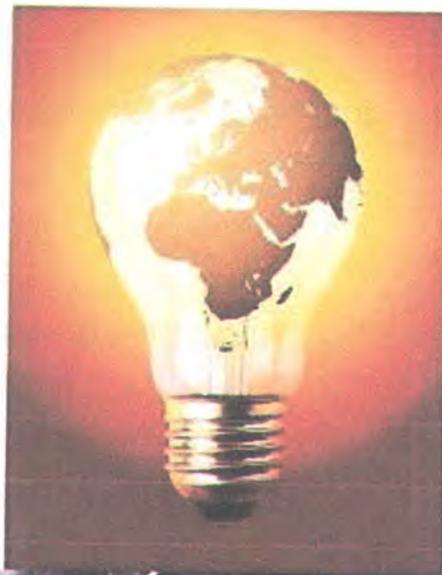
Общество с ограниченной ответственностью

«ЭнергоСистемы»

АУДИТОРСКОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ (ОТЧЕТ)

*Составленный по результатам обязательного энергетического
обследования к энергетическому паспорту*

*Муниципального учреждения "Местная администрация сельского
поселения Эльбрус" Эльбрусского муниципального района Кабардино-
Балкарской Республики*



Генеральный директор ООО «ЭнергоСистемы» _____

Харченко

_____/Харченко Е.В./

356245 г. Михайловск, ул. Демидова, д. 33, тел./факс 8(86553) 6-42-31



ООО «ЭнергоСистемы» - Энергосберегающие технологии
356245, г. Михайловск, ул. Демидова, д.33, тел. 8(86553) 6-42-31
E-mail: ooo-energosityemy@mail.ru

Содержание

1.	ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ	3
2.	ЭТАПЫ И СОДЕРЖАНИЕ ОБСЛЕДОВАНИЙ	4
3	МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНСТРУМЕНТАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ	4
4	ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ЭНЕРГООБСЛЕДОВАНИЯ	5
4.1.	Общие сведения	5
5	АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ	5
5.1.	Оценка состояния технической документации, договорных отношений с энергоснабжающими организациями	5
5.2.	Анализ финансовых затрат на потребляемые энергоресурсы	6
5.3.	Оценка существующего положения, выводы	8
6	СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ	9
6.1.	Газоснабжение	9
6.2.	Теплоснабжение	10
6.3.	Баланс теплопотребления	110
7.	ОПРЕДЕЛЕНИЕ УДЕЛЬНОЙ ТЕПЛОВОЙ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЗДАНИЯ	13
8	СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ	15
8.1	Энергетическое хозяйство	15
8.2.	Баланс электрической энергии	16
8.3.	Системы освещения	18
9	ВОДОСНАБЖЕНИЕ	19
10	АВТОТРАНСПОРТ.	20
11	ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ	21
11.1	Мероприятия и технические решения по повышению эффективности энергопользования	21
12	АНАЛИЗ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ	25
13	ВЫВОДЫ	25

1. ОБЩИЕ ПОЛОЖЕНИЯ

Энергетические обследования проводятся на основании Федерального закона от 23.11.2009 года №-261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации».

Деятельность по проведению энергетического обследования вправе осуществлять только лица, получившие это право в установленном порядке государственными органами ответственными за энергосбережение в РФ.

Проведение энергетического обследования является обязательным для следующих лиц:

- 1) органы государственной власти, органы местного самоуправления;
- 2) организации с участием государства или муниципального образования;
- 3) организации, осуществляющие регулируемые виды деятельности;
- 4) организации, осуществляющие производство и распределение воды, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, добычу природного газа, нефти, угля, производство нефтепродуктов, переработку природного газа, нефти, транспортировку природного газа, нефти, нефтепродуктов;

- 5) организации, совокупные затраты которых на потребление природного газа, мазута, печного топлива, тепловой энергии, угля, электрической энергии превышают десять миллионов рублей за календарный год;

- 6) организации, выполняющие мероприятия в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности, финансируемые полностью или частично за счет средств федерального бюджета, бюджетов субъектов Российской Федерации, местных бюджетов.

Лица, указанные выше, обязаны проводить энергетического обследования не реже одного раза в каждые пять лет.

Энергетические обследования направлены на решение следующих основных задач:

- 1) получение объективных данных об объеме используемых энергетических ресурсов;
- 2) определение показателей энергетической эффективности;
- 3) определение потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности;
- 4) разработка перечня типовых (общедоступных) мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Существует три основных вида энергетических обследований организаций: полное (может быть очередное); внеочередное; экспресс-обследование.

При *полном энергетическом обследовании* производится оценка эффективности использования всех видов ТЭР, потребляемых обследуемой организацией, а также вторичных энергоресурсов. Анализу подвергаются все аспекты деятельности обследуемой организации в сфере рационализации топливо- и энергопотребления. При проведении полного энергетического обследования проводятся инструментальные замеры, необходимый объем которых определяется энергоаудитором и согласованной программой полного энергетического обследования.

По результатам энергетического обследования составляется энергетический паспорт установленного образца либо уточняется существующий.

Энергетический паспорт, составляемый по итогам обязательного энергетического обследования, должен содержать информацию:

- 1) об оснащении приборами учета используемых энергоресурсов;
- 2) об объеме используемых энергетических ресурсов и их динамике;
- 3) о показателях энергетической эффективности;
- 4) о величине потерь передаваемых энергетических ресурсов (для организаций, осуществляющих передачу энергетических ресурсов);
- 5) о потенциале энергосбережения, в том числе об оценке потенциальной экономии энергетических ресурсов в натуральном выражении;

- 6) перечень типовых (общедоступных) мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.

Если в организации уже проводилось полное энергетическое обследование, то при проведении очередного энергетического обследования проверяется выполнение ранее выданных рекомендаций

и предписаний. Анализируется деятельность организации за период, прошедший после последнего энергетического обследования и оформляется соответствующая документация (отчет о проведенном энергетическом обследовании, энергетический паспорт организации, программа (рекомендации) по повышению эффективности использования ТЭР, снижению затрат на топливо- и энергообеспечение и внедрению энергосберегающих мероприятий).

Экспресс-обследование – энергетическое обследование, проводимое по сокращенной программе, как правило, без переносного приборного оборудования, носит ограниченный по объему и времени проведения характер. При этом производится оценка эффективности использования либо одного из видов ТЭР (электрическая и тепловая энергия; твердое, жидкое или газообразное топливо), вторичных энергоресурсов, функционирования отдельной группы оборудования (отдельного агрегата) либо отдельных показателей эффективности.

2. ЭТАПЫ И СОДЕРЖАНИЕ ОБСЛЕДОВАНИЙ

Вопрос о проведении энергетического обследования учреждения обычно решается непосредственно с вышестоящим руководством данной организации или с директором организации, заинтересованным в повышении ее экономической эффективности. Заинтересованность руководства организации в необходимости энергоаудита приводит к снятию многих проблем, которые могут возникнуть при проведении этой работы.

Энергетическое обследование учреждения выполняется в следующей последовательности:

1. Предварительный контакт с руководителем. Ознакомление с основными потребителями энергоресурсов, общим построением системы энергоснабжения. Заключение общего договора на последующую деятельность.

2. Сбор документальной информации об организации.

3. Инструментальное обследование систем энергоснабжения

4. Обработка результатов обследования и их анализ.

5. Разработка мероприятий по энергосбережению.

6. Разработка энергетического паспорта организации.

Основными результатами энергетического обследования являются:

– энергетический паспорт организации;

- аудиторское заключение.

3. МЕТОДИЧЕСКОЕ И ИНСТРУМЕНТАЛЬНОЕ ОБЕСПЕЧЕНИЕ ЭНЕРГЕТИЧЕСКОГО ОБСЛЕДОВАНИЯ.

1. Федеральный закон «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ;

2. Приказ министерства энергетики Российской Федерации «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» от 19 апреля 2010 № 182.

3. Методика проведения энергетических обследований образовательных учреждений. Подготовлено Нижегородским государственным техническим университетом им. Р. Е. Алексеева
4. Приказ министерство энергетики РФ от 30 декабря 2008 года № 325 «Об организации в министерстве энергетики российской федерации работы по утверждению нормативов технологических потерь при передаче тепловой энергии»
5. Приказ Минэнерго России от 30 декабря 2008 г. N 326 «Инструкция по организации в министерстве энергетики российской федерации работы по расчету и обоснованию нормативов технологических потерь электроэнергии при ее передаче по электрическим сетям»
6. Теплопотери здания, справочное пособие. Е. Г. Малявина, «авок-пресс» Москва 2007
7. Стандарты и правила, утвержденные СРО НП, регламентирующие порядок проведения энергетических обследований.

4. ХАРАКТЕРИСТИКА ОБЪЕКТА ЭНЕРГООБСЛЕДОВАНИЯ

4.1. Общие сведения

Объектом энергетического обследования является Муниципальное учреждение "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики.

Юридический адрес: 361603, Кабардино-Балкарская Республика, Эльбрусский район, с. Эльбрус, ул. Эльбрусская, 23.

Фактический адрес: 361603, Кабардино-Балкарская Республика, Эльбрусский район, с. Эльбрус, ул. Эльбрусская, 23.

Площадь помещений учреждения (в т. ч. отапливаемая), а так же количество объектов (литер) указана в приложении № 2.

5. АНАЛИЗ СТРУКТУРЫ ЭНЕРГОПОТРЕБЛЕНИЯ

5.1. Оценка состояния технической документации, договорных отношений с энергоснабжающими организациями.

Поставка энергетических ресурсов в Муниципальное учреждение "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики, осуществляется на основании договоров с поставщиками энергетических ресурсов (коммунальных услуг).

Вопросы заключения договоров и контроль за их исполнением находятся в компетенции главы, заведующего хозяйством и бухгалтерии учреждения.

На момент проведения энергетического обследования в учреждении заключены и действуют следующие договора на поставку энергетических ресурсов (коммунальных услуг):

1. ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ с потребителем, полностью финансируемым за счет средств бюджетов различных уровней потребителем с условием об оплате электроэнергии плательщиком № Э-51 с ОАО «Каббалкэнерго» от 29.01.2013 г..
2. ДОГОВОР ЭНЕРГОСНАБЖЕНИЯ с потребителем, полностью финансируемым за счет средств бюджетов различных уровней потребителем с условием об оплате электроэнергии плательщиком № Э-51У с ОАО «Каббалкэнерго» от 29.01.2013 г..

3. Муниципальный контракт на № 15-6-2404/13 с ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» – филиал ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии от 10.10.2012 г.
4. ДОГОВОР №036 на предоставление услуг холодного водоснабжения и водоотведения с Ресурсноснабжающая организация ООО «Ирик-Чат» от 09.01.2014 г.

Оценка существующего положения, выводы

Проведенный энергоаудиторами ООО «ЭнергоСистемы» анализ договоров показал, что договора на поставку энергетических ресурсов (коммунальных услуг) оформляются своевременно и соответствуют действующим требованиям законодательства РФ и нормативно-технической документации.

Условия договоров выполняются. В учреждении осуществляется ежемесячный учет и контроль за поставкой, потреблением и оплатой энергоресурсов.

5.2. Анализ финансовых затрат на потребляемые энергоресурсы

При проведении энергетического обследования, за базовый год для оценки финансовых затрат на потребление энергоресурсов (электроэнергия, газ, тепловая энергия, водопроводная вода) и прогноза потребления на последующие 5 лет был принят 2013 год (последний полный календарный год предшествующий проведению энергетического обследования).

Сводные данные по энергопотреблению в натуральных и стоимостных показателях с дифференциацией по видам потребляемого ресурса представлены в таблице.

В базовый год общие затраты учреждения на оплату энергетических ресурсов и воды составили 83,70 тыс. руб.

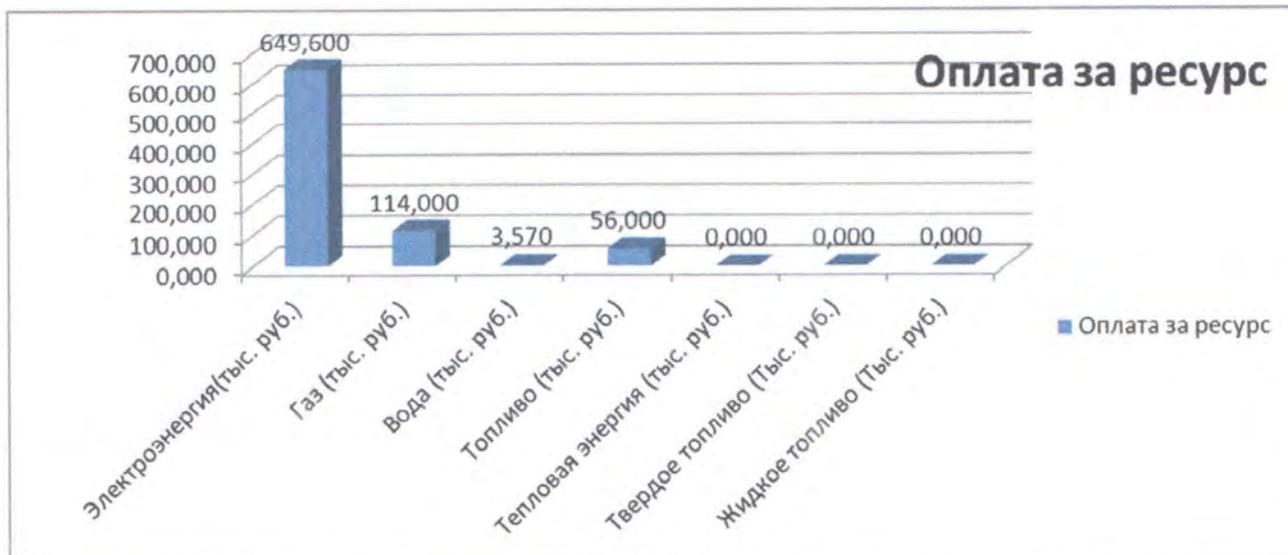
- Из них на электрическую энергию приходится 649,600 тыс. руб. - 78,9 % общих затрат,
- на природный газ 114,000 тыс. руб. - 13,8 %
- на оплату водопроводной воды 3,170 тыс. руб. - 0,4 %
- на оплату моторного топлива 56,000 тыс. руб. - 6,8 %.

Сведения о потреблении энергоресурсов

Тип ресурса	Единицы измерения	Базовый год 2013г.
Электроэнергия	тыс. кВт·ч	132,033
	тыс. руб.	649,600
	т.у.т.	45,485
Моторное топливо	тыс.л	2,000
	тыс. руб.	56,000
	т.у.т.	2,336
Природный газ	тыс. м ³	19,895
	тыс. руб.	114,000
	т.у.т.	26,462
Водопроводная вода	тыс. м ³	0,366
	тыс. руб.	3,570
Суммарные затраты	тыс. руб.	823,170

Графическое изображение структуры энергопотребления учреждения, приведена ниже.

Таким образом, наибольшие расходы учреждения приходятся на оплату электрической энергии, природного газа. Оплата моторного топлива и водопроводной воды, составляет наименьшую часть от суммарных затрат.

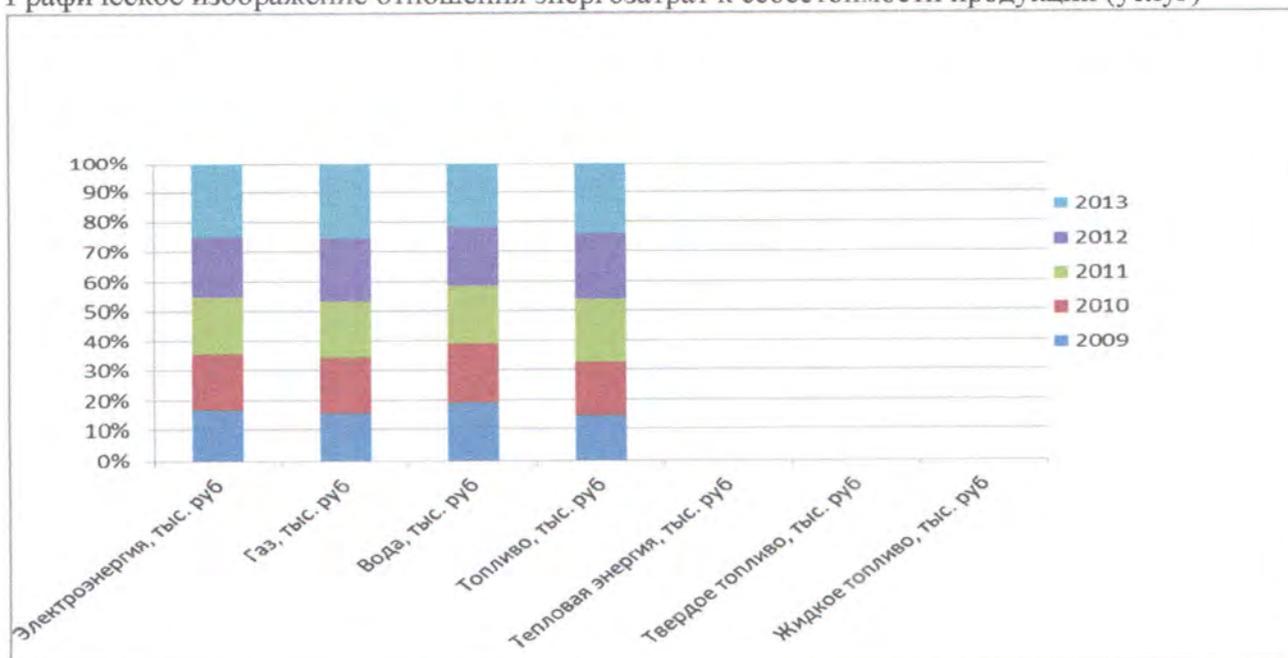


В связи с чем, приоритетными направлениями по энергосбережению и экономии денежных средств является разработка мероприятий по экономии электрической энергии, моторного топлива.

Отношение энергозатрат к себестоимости продукции (услуг) указано в таблице:

	2009	2010	2011	2012	2013
Объем финансирования	16417,000	18939,000	21714,000	25271,000	27210,000
Электроэнергия	441,512	480,915	490,115	515,311	649,600
Природный газ	71,087	84,200	84,200	96,603	114,000
Водопроводная вода	3,170	3,170	3,220	3,220	3,570
Моторное топливо	35,000	41,000	50,000	52,000	56,000
Отношение суммарных энергозатрат к себестоимости продукции	3,35487	3,217092	2,890002	2,639919	3,025248

Графическое изображение отношения энергозатрат к себестоимости продукции (услуг)



5.3 Оценка существующего положения, выводы

В соответствии с требованиями Федерального закона «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации» от 23 ноября 2009 года №261-ФЗ и приказа министерства энергетики Российской Федерации «Об утверждении требований к энергетическому паспорту, составленному по результатам обязательного энергетического обследования, и энергетическому паспорту, составленному на основании проектной документации, и правил направления копии энергетического паспорта, составленного по результатам обязательного энергетического обследования» от 19 апреля 2010 № 182 в ходе проведения энергетического обследования ООО «ЭнергоСистемы» проведен сбор данных и анализ структуры потребления учреждением ТЭР за 4 предшествующих года и отчетный базовый год.

Сведения о потреблении энергетических ресурсов в натуральных, условных (тоннах условного топлива, далее т.у.т) и стоимостных выражениях приведены в таблицах ниже:

Сведения о потреблении энергоресурсов в условном и натуральном выражении

Наименование ресурса	Единицы измерения	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	Базовый год 2013г.
Электроэнергия	тыс. кВт/ч	143,815	140,168	121,737	113,505	132,033
	т.у.т.	49,544	48,288	41,938	39,102	45,485
Моторное топливо	тыс.л	1,700	1,800	1,800	1,800	2,000
	т.у.т.	1,900	2,012	2,012	2,012	2,336
Водопроводная вода	тыс. м ³	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366
Природный газ	тыс. м ³	22,931	22,757	18,711	18,578	19,895
	т.у.т.	26,462	26,262	21,592	21,439	22,959
Суммарное потребление	т.у.т.	77,906	76,561	65,542	62,553	70,780

Сведения о потреблении энергоресурсов в денежном выражении

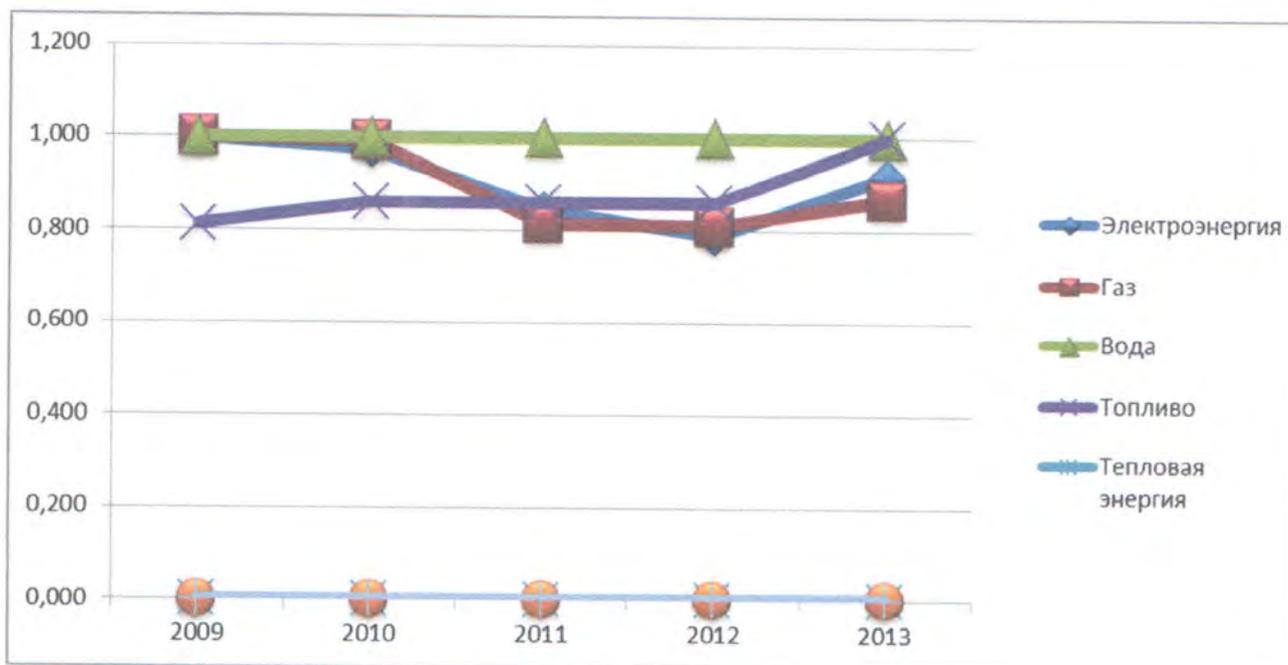
Наименование ресурса	Единицы измерения	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	Базовый год 2013г.
Электроэнергия	тыс. руб.	441,512	480,915	490,115	515,311	649,600
Природный газ	тыс. руб.	71,087	84,200	84,200	96,603	114,000
Водопроводная вода	тыс. руб.	3,170	3,170	3,220	3,220	3,570
Моторное топливо	тыс. руб.	35,000	41,000	50,000	52,000	56,000
Суммарное потребление	тыс. руб.	550,769	609,285	627,535	667,134	823,170

Для улучшения понимания динамики происходящих процессов, нормируем показатели потребления ТЭР результаты занесём в таблицу.

Нормированные показатели потребления ТЭР по годам

	2009 г.	2010 г.	2011 г.	2012 г.	2013 г.
Электроэнергия	1,000	0,975	0,846	0,789	0,918
Природный газ	1,000	0,992	0,816	0,810	0,868
Водопроводная вода	1,000	1,000	1,000	1,000	1,000
Моторное топливо	0,813	0,861	0,861	0,861	1,000

Графическое изображение нормированных показателей



Для более детального понимания специфики потребления ресурсов, а также в рамках норм и правил СРО, дальнейшие расчеты и анализ ТЭР, произведем отдельно по каждому из видов энергоресурсов.

6. СИСТЕМЫ ГАЗОСНАБЖЕНИЯ И ТЕПЛОСНАБЖЕНИЯ

6.1. Газоснабжение.

Для обеспечения работоспособности учреждения природный газ используется на нужды теплоснабжения.

Поставка природного газа учреждению осуществляется через сеть присоединения принадлежащую ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» – филиал ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии.

Граница эксплуатационной ответственности между ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» – филиал ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии и Муниципальным учреждением "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Эльбрусского муниципального района Кабардино-Балкарской Республики определяется по наружной стене здания.

Сведения о количестве оборудованных приборами мест поступления природного газа.

Оборудованных приборами учета	1	Полученных со стороны	1	Потребляемой	-
				Отданной на сторону	-
	Собственного производства	-	-	Потребляемой	-
				Отданной на сторону	-
Необорудованных приборами учета	-	Полученных со стороны	-	Потребляемой	-
				Отданной на сторону	-
	Собственного производства	-	-	Потребляемой	-
				Отданной на сторону	-

6.2 Теплоснабжение.

При тепловом расчете фактические годовые расходы тепловой энергии и газа сравниваются с нормативным тепло и газопотреблением бюджетной организации.

Существует несколько методик расчета нормативного тепло и газопотребления. Выбор методики зависит от объема исходной информации.

6.3. Баланс теплопотребления

Заполняются сведения по балансу тепловой энергии в Гкал за 4 предшествующих, отчетный базовый год и прогноз на последующие годы.

Нормативы потерь тепловой энергии даны в Инструкции, утв. Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №325 Классическая схема определения нормативных потерь тепловой энергии изложена также в приказе ФСТ России №20-э/2 от 06.08.2004 года («Методика расчета тарифов...», Приложение № 4).

В самом общем случае потери тепловой энергии состоят из:

* тепловых потерь через изоляцию трубопроводов тепловых сетей и с потерями теплоносителей;

* потерь (в том числе с утечками) теплоносителей (пар, конденсат, горячая вода) — без тепловой энергии, содержащей в каждом из них, (норматив для горячей воды — в пределах 0,25% среднегодовой емкости водного объема тепловой сети в час).

Если не было учета фактических технологических потерь, то точный их объем выявить можно и упрощено. Рекомендуем обратиться к паспортам систем отопления, чтобы определить внутренний водный объем теплоносителя. В трубах объем теплоносителя определить тоже можно, зная диаметр и длину. Сумма всех объемов теплоносителя дает общий объем теплоносителя в системе. В паспорте (если имеется) должна быть плановая величина технологических потерь в процентах от объема. Если нет таких данных, то принимаем технологические потери в размере 5% (из практики — примерно столько сливается теплоносителя при продувке, очистке, опрессовке системы отопления при подготовке к зиме и регламентов). Еще пять процентов относят на возможные утечки, протечки. Если утечек не было, то принимаются технологические в размере 5%. Рекомендовать Заказчику в будущем пользоваться выше указанной Инструкцией по приказу Минэнерго РФ №325 от 30.12.2008г.

Рациональные потери — это нормативные потери потребления ТЭР, вызванные естественными или техническими погрешностями оборудования, условиями их эксплуатации. Данные о рациональных потерях можно найти в паспортах технологического оборудования, схемах эксплуатации, отраслевых и государственных стандартах. Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции и горячего водоснабжения объектов обследуемой организации — принимать как разность фактических и нормативно установленных потерь, если такие

нормативы были установлены.

(в Гкал)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2009	2010	2011	2012	
1.	Приход					
1.1.	Собственная котельная	178,078	176,727	145,306	144,273	154,501
1.2.	Сторонний источник	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	178,078	176,727	145,306	144,273	154,501
2.	Расход					
2.1.	Технологические расходы всего, в том числе:	-	-	-	-	-
	пара, из них контактным (острым) способом	-	-	-	-	-
	горячей воды	-	-	-	-	-
2.2.	Отопление и вентиляция, в том числе calorifеры воздушные	178,078	176,727	145,306	144,273	154,501
2.3.	Горячее водоснабжение	-	-	-	-	-
2.4.	Сторонние потребители (субабоненты)	-	-	-	-	-
2.5.	Суммарные сетевые потери	-	-	-	-	-
	Итого производственный расход	178,078	176,727	145,306	144,273	154,501
2.6.	Нерациональные технологические потери в системах отопления, вентиляции, горячего водоснабжения	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	178,078	176,727	145,306	144,273	154,501

Сведения по балансу потребления котельно-печного топлива и его изменениях

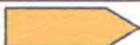
(потребление в т у.т.)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2009	2010	2011	2012	
1.	Приход					
1.1.	Газ природный (естественный)	26,462	26,262	21,592	21,439	22,959
	Итого суммарный приход	26,462	26,262	21,592	21,439	22,959
2.	Расход	-	-	-	-	-
2.1.	Технологическое использование всего, в том числе	-	-	-	-	-
	не топливное использование (в виде сырья)	-	-	-	-	-
	нагрев	-	-	-	-	-
	сушка	-	-	-	-	-
	обжиг (плавление, отжиг)	-	-	-	-	-
2.2	На выработку тепловой энергии всего, в том числе:	26,462	26,262	21,592	21,439	22,959
	в котельной	26,462	26,262	21,592	21,439	22,959
	в собственной ТЭС (включая выработку электроэнергии)	-	-	-	-	-
	Итого суммарный расход	26,462	26,262	21,592	21,439	22,959

7. ОПРЕДЕЛЕНИЕ УДЕЛЬНОЙ ТЕПЛОВОЙ ХАРАКТЕРИСТИКИ ЗДАНИЯ

Удельная тепловая характеристика q_T , Вт/(м³·°С) является теплотехнической оценкой строительной части здания, показывающей тепловой поток, необходимый для повышения температуры 1 м³ объема постройки на 1 °С. Удельная тепловая характеристика является одним из контрольных ориентиров при определении класса энергетической эффективности здания.

Классы энергетической эффективности зданий

Обозначение класса энергетической эффективности и его графическое обозначение	Наименование класса энергетической эффективности	Величина отклонения расчетного (или измеренного нормализованного) значения удельного расхода тепловой энергии на отопление здания q_h^{des} от нормативного q_h^{req} , %	Экономическое стимулирование или штрафные санкции
При проектировании и эксплуатации новых и реконструируемых зданий			
A 	Очень высокий	Менее минус 51	Экономическое стимулирование
B 	высокий	от минус 50 и до минус 10	Тоже
C 	нормальный	От минус 9 до плюс 5	--
При эксплуатации новых и реконструированных зданий			
D 	пониженный	От плюс 6 до плюс 25	Устранение дефектов / Штрафные санкции
При эксплуатации существующих зданий			
E 	низкий	От плюс 26 до плюс 75	Желательна реконструкция здания
F 	Очень низкий	Более 76	Необходима реконструкция здания в ближайшее время

Расчётно-нормативное значение удельной тепловой характеристики здания определяется по формуле согласно:

$$q_{T0} = \frac{a \cdot k}{\sqrt[n]{V_{зд}}},$$

где $a = 1,66$ ккал/(м^{2,83}·ч·°С); $n = 6$ – для зданий строительства до 1958г.;

$a = 1,3$ ккал/(м^{2,875}·ч·°С); $n = 8$ – для зданий строительства после 1958г.;

$k = 1,163$ – коэффициент перевода ккал/ч в Вт.

$V_{зд}$ – строительный объем здания по внешнему обмеру, м³;

Фактическое значение удельной тепловой характеристики здания за отчётный год рассчитывается по формуле согласно :

$$q_T = \frac{Q_{зд}}{V_{зд} \cdot (t_{вн} - t_H)},$$

где $Q_{зд}$ – тепловая нагрузка на систему отопления здания за отчетный год, Вт;

$V_{зд}$ – строительный объем здания по внешнему обмеру, м³; Строительный объем (и его отапливаемую часть) принято определять по наружным обмерам здания, т.к. практически вся толща ограждений, контактирующих с отапливаемыми помещениями, нагревается, и на это тратится тепловая энергия. Если по удельной тепловой характеристике впоследствии определять теплопотери аналогичного здания, то в этом случае лучше взять объем с запасом.

$t_{вн}$ – расчётная температура внутри помещений.

t_H – средняя температура наружного воздуха за период работы системы отопления .

Тепловая нагрузка на систему отопления здания определяется исходя из потребления энергетических ресурсов на нужды отопления за отчетный период:

$$Q_{зд} = k \cdot \frac{Q_{ккал}}{T_{оп}},$$

где $Q_{ккал}$ – потребление тепловой энергии за отчетный год, ккал;

$T_{оп}$ – продолжительность отопительного периода, часов

$k = 1,163$ – коэффициент перевода ккал/ч в Вт.

Произведем расчет по всем отапливаемым помещениям, согласно данных БТИ

Краткая характеристика объекта (зданий, строений и сооружений)

Наименование здания, строения, сооружения	Год ввода в эксплуатацию	Ограждающие конструкции		Фактический и физический износ здания, строения, сооружения, %	Удельная тепловая характеристика здания, строения, сооружения за отчетный (базовый) год		Температурно-влажностный режим	
		наименование конструкции	краткая характеристика		Фактическая, Вт/м.куб.*С*ч	Расчетно-нормативная, Вт/м.куб.*С*ч	Температура °С	Влажность %
Здание администрации (Дом культуры) (Литер А). с. Эльбрус, ул. Эльбрусская, 23.	1938	Стены	Бутобетонные	36	0,655	0,605	22	76
		Окна	Металлопластиковые двойные, створные					
		Крыша	Металлопрофиль					

8. СИСТЕМЫ ЭЛЕКТРОСНАБЖЕНИЯ

8.1. Энергетическое хозяйство.

Электрическая энергия используется на освещение, отопление и горячее водоснабжение, кондиционирования, на средства вычислительной и множительной техники, на нагревательное оборудование, на бытовую технику и т.д.

Приборы с нарушенными сроками поверки и нарушениями нормативно-технической документации в наличии нет. Класс точности прибора учета соответствует современным требованиям, пломбы в наличии.

Другие включенные приборы и устройства влияющие на точность учета или на приборы учета в схеме учета отсутствуют. Температура в помещениях, где установлены приборы учета, соответствуют требованиям нормативно-технической документации.

На балансе учреждения находится 8 узлов учета.

Сведения о количестве вводов электроснабжения

Оборудованных приборами учета	8	Полученных со стороны	8	Потребляемой	-
				Отданной на сторону	-
	Собственного производства	-	Потребляемой	-	
			Отданной на сторону	-	
Необорудованных приборами учета	-	Полученных со стороны	-	Потребляемой	-
				Отданной на сторону	-
	Собственного производства	-	Потребляемой	-	
			Отданной на сторону	-	

Внутренние сети и электрооборудование находятся в удовлетворительном состоянии.

8.2. Баланс электрической энергии

Заполняются сведения по балансу электрической энергии в тыс. кВт. ч. за 4 предшествующих, отчетный базовый год и прогноз на последующие годы. Данные по прогнозу — в рамках предложенных энергосберегающих мероприятий в Приложении 21 ЭП. Для бюджетных учреждений необходимо учитывать, ФЗ №261, статья 24, что начиная с 1 января 2010 года бюджетное учреждение обязано обеспечить снижение в сопоставимых условиях объема потребленных им воды, дизельного и иного топлива, мазута, природного газа, тепловой энергии, электрической энергии, угля в течение пяти лет не менее чем на пятнадцать процентов от объема фактически потребленного им в 2009 году каждого из указанных ресурсов с ежегодным снижением такого объема не менее чем на три процента. Это касается также Приложений 6,7.

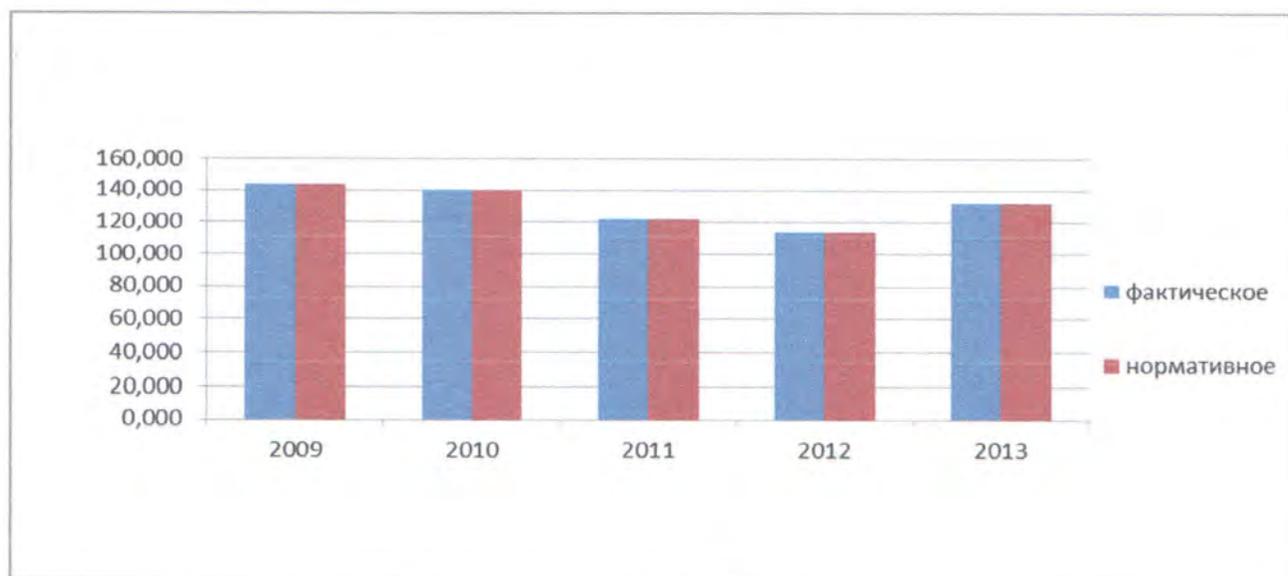
Определения видов потерь, указанных в приложении 5:

Технологические потери — методика расчета дана в Инструкции, утв. Приказом Минэнерго России от 30 декабря 2008г. №326.

Нерациональные потери — принимать как разность фактических и нормативно установленных потерь, если такие нормативы были установлены.

Потери электрической энергии рассчитываются для всех предприятий независимо от видов деятельности. Величина потерь электроэнергии, как и других видов ТЭР, является одним из показателей энергоэффективности.

Сведения по балансу электрической энергии взяты за 5 предшествующих лет.
Сравнительный анализ фактического потребления электрической энергии с нормативным значением.



Сведения по балансу электрической энергии и его изменениях

(в тыс. кВт.ч)

№ п/п	Статья приход/расход	Предшествующие годы				Отчетный (базовый) год
		2009	2010	2011	2012	
1.	Приход					
1.1.	Сторонний источник	143,815	140,168	121,737	113,505	132,033
1.2.	Собственный источник	-	-	-	-	-
	Итого суммарный приход	143,815	140,168	121,737	113,505	132,033
2.	Расход					
2.1.	Технологический расход	-	-	-	-	-
2.2.	Расход на собственные нужды	142,868	139,238	120,889	112,694	113,486
2.3.	Субабоненты (сторонние потребители)	-	-	-	-	-
2.4.	Фактические (отчетные) потери	0,947	0,930	0,848	0,811	18,547
2.5.	Технологические потери всего, в том числе:	0,947	0,930	0,848	0,811	0,894
	условно-постоянные	0,300	0,300	0,300	0,300	0,300
	нагрузочные	-	-	-	-	-
	потери, обусловленные допустимыми погрешностями приборов учета	0,647	0,630	0,548	0,511	0,594
2.6.	Нерациональные потери	-	-	-	-	17,653
	Итого суммарный расход	143,815	140,168	121,737	113,505	132,033

Уменьшение потребления электрической энергии в 2010-2012 годах обусловлено мерами экономии и заменой части ламп накаливания на энергосберегающие. Увеличение потребления электрической энергии в 2013 году обусловлено увеличением работы электропотребляющего оборудования.

8.3. Система освещения

1. Основными осветительными приборами являются светильник настенного типа с патроном Е-27 с лампами накаливания следующей мощности: 65 Вт- 4шт., потолочные или настенные светильники с энергосберегающими лампами 20 Вт – 38 шт., 55 Вт – 27 шт.

2. Наименьшие уровни освещенности на рабочих столах в большинстве помещений составляют 310 лк., что соответствует нормам.

3. В помещениях, где применены светлые отделочные материалы, коэффициент использования ОУ высок. Но в некоторых помещениях использованы темные отделочные материалы, что ведет к снижению отражающей способности этих поверхностей.

4. Окна в кабинетах имеют среднее загрязнение и по своим проектным показателям обеспечивают достаточные уровни освещенности в светлое время суток (за счет высокой степени остекления).

5. Наружное освещение выполнено лампами накаливания – 27 Вт – 127 шт., 40 Вт- 70 шт.

Показатели использования электрической энергии на цели освещения

№ п/п	Функциональное назначение системы освещения	Количество светильников		Суммарная установленная мощность, кВт	Отчетный (базовый) год, кВт*ч
		с лампами накаливания	с энергосберегающими лампами		2012
1.	Внутреннее освещение всего, в том числе:	4	65	2,505	8 617
1.1.	Основных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-
1.2.	Вспомогательных цехов (производств) всего, в том числе:	-	-	-	-
1	.	-	-	-	-

1.3.	Административно-бытовых корпусов (АБК) всего, в том числе:	4	65	2,505	8 617
1.3.1	Здание администрации (Дом культуры) (Литер А). с. Эльбрус, ул. Эльбрусская, 23.	4	65	2,505	8 617
2.	Наружное освещение	3	197	6,424	44 196
ИТОГО:		7	262	8,929 52 813	

9. ВОДОСНАБЖЕНИЕ

Система водоснабжения находится в удовлетворительном состоянии. Выявлено незначительное утончение стенок трубопровода.

Потребление воды по годам приведены в таблице

Наименование ресурса	Единицы измерения	2009г.	2010г.	2011г.	2012г.	Базовый год 2013г.
Водопроводная вода	тыс. м ³	0,366	0,366	0,366	0,366	0,366

Финансовые затраты на водопроводную воду составляют 3,570 тыс. руб., что составляет 0,4 % от общего потребления энергоресурсов. Согласно выше изложенного оптимальными мероприятиями для экономии водопотребления будут носить организационно-технический характер. Система водоснабжения находится в удовлетворительном состоянии. Выявлено незначительное утончение стенок трубопровода.

Сведения о количестве вводов водоснабжения

Оборудованных приборами учета	-	Полученных со стороны	-	Потребляемой	-	
				Отданной на сторону	-	
Необорудованных приборами учета	1	Полученных со стороны	1	Потребляемой	-	
				Отданной на сторону	-	
		Собственного производства		-	Потребляемой	-
					Отданной на сторону	-

Рекомендуется установить приборы учета воды.

10. АВТОТРАНСПОРТ

Учреждение имеет автопарк.

Транспортные средства рекомендуется разделить на группы — легковые, автобусы, грузовые, спецтехника и др. в этом случае удельные расходы топлива следует определять как среднеарифметические с учетом вида топлива и долей пробега автомобилей каждого типа в общем объеме перевозок. Заполнение таблицы должно производиться по каждому виду моторного топлива (дизель, бензин, газ), используемому на обследуемом предприятии. Заполнение данной таблицы одинаково для всех предприятия, в том числе и автотранспортных.

Данные об автомобилях приведены ниже в таблице, а также данные о потреблении и расходе топлива.

Сведения по балансу потребления видов моторного топлива и его изменениях

Вид транс-портных средств	Количество транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Уд.расход топлива по паспортным данным, л/100км, л/моточас	Пробег, тыс.км, обработано, маш/час	Объем грузоперевозок, тыс. т-км, тыс.пасс-км.	Количество израсходованного топлива, тыс.л, тыс.м ³	Способ измерения расхода топлива	Уд.расход топлива, л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.м ³	Потери топлива, тыс.л, тыс.м ³
MST-544	1	1,5 т	Дизельное топливо	10 л/моточас	100 маш.ч	150 тыс.т-км.	1 тыс.л	Согласно принятым нормам расхода топлива	10 л/моточас	1 тыс.л	0 тыс.л
ВАЗ -11183	1	5 чел.	Бензин	8 л/100км	12,5 тыс.км	62,5 тыс.пасс-км.	1 тыс.л	Согласно принятым нормам расхода топлива	8 л/100км	1 тыс.л	0 тыс.л

11. ЭКОНОМИЧЕСКИЙ РАСЧЕТ

На основании вышеперечисленного определим мероприятия по повышению эффективности энергоиспользования, определим экономическую эффективность предлагаемых мер, определим сроки проведения мероприятий.

При заполнении данного приложения руководствоваться Стандартами СРО НП в части расчета потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности потребителя топливно-энергетических ресурсов, а также потенциала энергосбережения и повышения энергетической эффективности зданий, строений, сооружений.

11.1 Мероприятия и технические решения по повышению эффективности энергопользования

По результатам обследования установлено следующее:

Потенциал энергосбережения при реализации энергосберегающих мероприятий

Годовое чистое сбережение (B) – чистые ежегодные сбережения, получаемые после внедрения энергосберегающего мероприятия или проекта:

$$B = S * E,$$

где S – сбереженная за год энергия (электрическая, тепловая и т. д.), кВт·ч/год;

E – стоимость единицы энергии, руб./кВт·ч.

Найдем финансовый потенциал в рублях от внедрения мероприятий указанных выше. Расчет будет представлен в виде таблицы, где потребляемый ресурс за базовый год помножится на тариф за год и на процент годового сбережения.

Произведем расчет окупаемости мероприятий

Срок окупаемости (РВ) – время, которое необходимо, чтобы инвестиции окупились, лет:

$$PE = I_0 / B.$$

Исследования показывают, что многие энергосберегающие мероприятия, имеющие одинаковый срок окупаемости, дают разную прибыль при их внедрении. Это объясняется тем, что различные мероприятия имеют разный срок жизни и относятся к разным категориям по затратности (малозатратные мероприятия, средnezатратные, высокозатратные). Таким образом, для ранжирования мероприятий необходимо применить интегрированный критерий эффективности. Наиболее наглядным является индекс доходности.

Основным критерием при экономической оценке мероприятий принят индекс доходности (ИД), т. е. отношение чистого дисконтированного дохода (NPV), получаемого от реконструкции за время реализации программы, к величине капиталовложений I_0 :

$$ИД = \frac{NPV}{I_0}$$

Чистый дисконтированный доход определяется по выражению

$$NPV = B \cdot \left[\frac{(1 - (1+r)^{-n}}{r} - I_0 \right],$$

где n – экономический срок службы мероприятия; r – реальная процентная ставка, которая определяется по выражению

$$r = (r_f - b)/(1 + b),$$

где r_f – номинальная процентная ставка (заемная ставка банка), b – уровень инфляции.

После расчета индекса доходности все мероприятия по энергосбережению ранжируются по прибыльности, где показаны величины рассчитанного индекса доходности для каждого из мероприятий, включенного в программу.

Расчетные данные :

Таблица 12.1

Система электроснабжения								
№	Наименование мероприятия	Полная стоимость мероприятия, тыс. руб.	В натуральном выражении, тыс. кВт ч	Финансовый потенциал, тыс. руб.	Срок окупаемости, год	Пределы годовой экономии, %	Оплата ресурса за год тыс. руб.	Потребление ресурса за год, тыс. кВт ч
1	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	5	–	–	–	–	–	–
2	Заключение энергосервисных контрактов (договоров)	30	–	–	–	–	–	–
3	Модернизация систем освещения с установкой энергосберегающих светильников и автоматизированных систем управления освещением	35	3,13	10,263	3,41	2	259,84	79,2198

4	Установка современных приборов учета электрической энергии, поверка, замена вышедших из строя	20	-	-	-	-	-	-	-	-
5	Модернизация электропроводки	100	7,922	38,976	2,57	6	649,6	132,033	132,033	
6	Установка приборов выравнивания фазных напряжений и нагрузок	20	1,320	6,496	3,08	1	649,6	132,033	132,033	
7	Установка электронных сенсоров включения освещения с датчиками освещенности и движения в местах с временным пребыванием людей	80	5,281	25,984	3,08	4	649,6	132,033	132,033	

Природный газ

№	Наименование мероприятия	Полная стоимость мероприятия, тыс. руб.	В натуральном выражении, тыс. м3	Финансовый потенциал, тыс. руб.	Срок окупаемости, год	Пределы годовой экономии, %	Оплата ресурса за год тыс. руб.	Погребление ресурса за год, тыс. м3
1	Обучение работников основам энергосбережения и повышения энергетической эффективности	5	-	1,260	-	-	-	-
2	Заключение энергосервисных контрактов (договоров)	35	-	-	-	-	-	-
3	Установка теплоотражающих экранов за отопительными приборами	2	0,20	1,140	1,75	1	114,00	19,90
4	Уплотнение щелей и неплотностей оконных и дверных проемов	40	0,99	5,700	7,02	5	114,00	19,90

5	Гидравлическая балансировка отопительной системы зданий с установкой балансировочных клапанов, регуляторов расхода, регуляторов давления и перепускных кранов.	100	1,79	10,260	9,75	9	114,00	19,90
Моторное топливо, бензин								
№	Наименование мероприятия	Полная стоимость мероприятия, тыс. руб.	В натуральном выражении, тыс.л	Финансовый потенциал, тыс. руб.	Срок окупаемости, год	Пределы годовой экономии, %	Оплата ресурса за год тыс. руб.	Потребление ресурса за год, тыс.л
1	Заключение энергосервисных контрактов (договоров)	20	—	—	—	—	—	—
2	Регулировка топливной системы и системы зажигания	10	0,100	3,000	3,33	10	30	1,000
3	Оснащение автомобильного транспорта приборами регистрации параметров движения	25	0,100	3,000	8,33	10	30	1
Водоснабжение и водоотведение								
№	Наименование мероприятия	Полная стоимость мероприятия, Тys. руб.	В натуральном выражении, тыс. куб. м	Финансовый потенциал, тыс. руб.	Срок окупаемости, год	Пределы годовой экономии, %	Оплата ресурса за год тыс. руб.	Потребление ресурса за год, тыс. куб. м
1	Установка современных приборов учета воды, поверка, замена вышедших из строя.	10	0,110	1,071	9,34	30	3,57	0,366

ПРИМЕЧАНИЕ: при расчете не учитывались: *a* – номинальная процентная ставка (заемная ставка банка), *b* – уровень инфляции. Т.е. не проводилось ранжирование мероприятий.

Существует ряд общих рекомендаций по энергосбережению, относящихся к отдельным системам энергосбережения. К общим рекомендациям относятся:

- назначение в учреждениях ответственных за контролем расходов энергоносителей и проведения мероприятий по энергосбережению;
- совершенствование порядка работы организации и оптимизация работы систем освещения, вентиляции, водоснабжения;
- соблюдение правил эксплуатации и обслуживания систем энергоиспользования и отдельных энергоустановок, введение графиков включения и отключения систем освещения, вентиляции, тепловых завес и т.д.;
- организация работ по эксплуатации светильников, их чистке, своевременному ремонту оконных рам, оклейка окон, ремонт санузлов и т.п.;
- ведение разъяснительной работы с сотрудниками по вопросам энергосбережения;
- проведение периодических энергетических обследований, составление и корректировка энергетических паспортов;

12. АНАЛИЗ ПРОГРАММЫ ЭНЕРГОСБЕРЕЖЕНИЯ

Программа энергосбережения отсутствует. Необходимо разработать и утвердить программу энергосбережения и повышения энергоэффективности в соответствии с требованиями статьи 25 Федерального закона от 23 ноября 2009 года N 261-ФЗ.

13. ВЫВОДЫ

По результатам энергетического обследования было определено следующее:

В базовом 2013 году потреблено энергоресурсов на общую сумму- 823,170 тыс. руб.

В общей структуре финансовых затрат на долю электрической энергии приходится – 78,9 %, на природный газ – 13,8 %, на моторное топливо – 6,8%, на водопроводную воду – 0,4%.

Внедрение мероприятий по повышению эффективности использования ТЭР (электрической энергии, тепловой энергии, автомобильного топлива) и воды позволит сократить потребление более чем на 15%до конца 2017 года. Общая экономия финансовых средств может составить 20% ~ 30%от затрат на оплату энергоносителей. Соответственно своевременное претворение в «жизнь» выше перечисленных мероприятий качественно увеличит эффект нормативного содержания рамок правового поля ФЗ-261.

Опросный лист

Заполнение всех граф обязательно.

Тел. 8-905-419-42-95

Полное наименование организации	Муниципальное учреждение «Местная администрация сельского поселения Эльбрус»
Организационно-правовая форма	72
Юридический адрес	361603, КБР, Эльбрусский р-н, с. Эльбрус, ул. Эльбрусская, д. 23
Фактический адрес	361603, КБР, Эльбрусский р-н, с. Эльбрус, ул. Эльбрусская, д. 23
Наименование основного общества (вышестоящая организация)	
Доля государственной (муниципальной) собственности, %	
ИНН/ КПП	0710003197/071001001
ОКВЭД*	75:11:32
ОГРН	1020700713880
Банковские реквизиты:	
Наименование банка	ГРКЦ Национальный Банк КБР
БИК	048327001
Р/счет	40204810400000000200
Кор.счет	
Бюджетный счет	
Ф.И.О. (полное) руководителя	Курданов Узеир Дахирович
Наименование должности руководителя	Глава муниципального образования
Телефон, факс	8(86638)78-670
Ф.И.О. тех.руководитель	
Наименование должности тех.руководителя	
Телефон, факс	
Ф.И.О. ответственного за электрохозяйство	Рахаев Ильяс Магомедович
Наименование должности отв. За электрохозяйство	Заместитель главы местной администрации по общим вопросам
Телефон, факс	8(86638)78-670
Электронный адрес	

1. Общие сведения об организации.*

№	Наименование	Единица измерения	Анализируемый период				
			2009 г	2010 г	2011 г	2012 г.	2013 г.
1	Объем финансирования (весь бюджет, без капитального ремонта)	тыс. руб.	16417	18939	21714	25271	27210
2	Объем денежных средств, полученные за оказанные платные услуги	тыс. руб.					
3	Среднегодовая численность работников	чел.	17	20	28	30	34
5 *	Чем занимается учреждение (Номенклатура основной продукции, работ по ОКУН)	Деятельность органов местного самоуправления					

Примечания:

ОКВЭД*- Обязательны к заполнению.(*)

2. Сведения о занимаемых зданиях (помещениях)

Наименование здания, сооружения (литера)	Год ввода в эксплуатацию	Этажность	По наружному обмеру		Фактический износ здания %	Наличие потребления (отметить нужное)				Ограждающие конструкции(материал)		
			Объем м ³	Площадь, м ²		Эл. энергия	Отопление	Газ	Вода	Стены (кирпичные...)	Окна (деревянные, ПВХ)	Крыша (шифер, металлопрофиль...)
	1938	1	1655	439	36	+		+	+	Бутобетон	Из ПВХ профиля	Металло-профиль
Пример: Здание администрации Литера А	2007	2	2563	1025	25	+	-	+	+	Кирпичные	Из ПВХ профиля	Мягкая кровля

Копия технического паспорта на каждое здание (паспорт БТИ).

3. Сведения о потреблении электроэнергии по учреждению*

Перечень мест установки приборов учета с указанием адреса	Тип прибора учета, номер	Дата последней гос.поверки
котельная	Электросчетчик	
котельная	Газовый счетчик	

Год	Электропотребление учреждения (без учета субабонентов)			Электропотребление субабонентов (При наличии)		
	Потребление электроэнергии, тыс.кВт·ч	Тариф, руб/кВт·ч	Затраты с НДС, тыс. руб.	Потребление электроэнергии, кВт·ч	Тариф, руб/кВт·ч	Затраты с НДС, тыс. руб.
2009 г.	143,815		441,512			
2010 г.	140,168		480,915			
2011 г.	121,737		490,115			
2012 г.	113,505		515,311			
2013 г.	132,033		649,600			
Пример:	7,532	3,46	26,115			

(Уличн. освещение 197шт. лампы (Е40-70шт., Е27-127шт))

Копия договоров за 2013 год (контрактов) на поставку электроэнергии со всеми приложениями, АКТ РАЗГРАНИЧЕНИЯ БАЛАНСОВОЙ ПРИНАДЛЕЖНОСТИ, ПЕРЕЧЕНЬ МЕСТ УСТАНОВКИ ПРИБОРОВ УЧЕТА (приложения №2;4)

4. Сведения о потреблении тепловой энергии (ЦЕНТРАЛИЗОВАННОЕ ОТОПЛЕНИЕ) на отопление по учреждению*

Перечень мест установки приборов учета с указанием адреса	Тип прибора учета, номер	Дата последней гос.поверки

Год	Теплопотребление учреждения НА ОТОПЛЕНИЕ (без учета субабонентов)			Теплопотребление учреждения НА ГОРЯЧЕЕ ВОДОСНАБЖЕНИЕ (без учета субабонентов)		
	Теплопотребление, Гкал	Тариф, руб за Гкал	Затраты с НДС, тыс. руб.	Теплопотребление, Гкал	Тариф, руб за Гкал	Затраты с НДС, тыс. руб.
2009 г.						
2010 г.						
2011 г.						
2012 г.						
2013 г.						
Пример:	265	1450	354,25	265	1450	354,25

Копия договора за 2013 год на поставку тепловой энергии со всеми приложениями.

5. Сведения о потреблении горячей воды по учреждению*

Перечень мест установки приборов учета с указанием адреса	Тип прибора учета, номер	Дата последней гос.поверки

Год	Теплопотребление учреждения (без учета субабонентов)			Теплопотребление субабонентов (При наличии)		
	Теплопотребление, (Гкал) тыс. м ³	Тариф, ,(Гкал) руб./м ³	Затраты с НДС, тыс. руб.	Теплопотребление, тыс. м ³	Тариф, руб./м ³	Затраты с НДС, тыс. руб.
2009 г.						
2010 г.						
2011 г.						
2012 г.						
2013 г.						
Пример:	23,456	105,45	2,425			

Копия договора за 2013 год на поставку горячей воды со всеми приложениями.

6. Сведения о водопотреблении по учреждению (без учета субабонентов)*

Перечень мест установки приборов учета с указанием адреса	Тип прибора учета, номер	Дата последней гос.поверки

Год	Водопотребление (городской водопровод), тыс. м ³	Тариф, руб./ м ³	Затраты с НДС, тыс. руб.
2009 г.	0,366	8,67	3,17
2010 г.	0,366	8,67	3,17
2011 г.	0,366	8,79	3,17
2012 г.	0,366	8,79	3,17
2013 г.	0,366	8,79	3,17
Пример:	0,71	23,31	1,655

Копия договора за 2013 год на поставку воды со всеми приложениями.

7. Сведения о потреблении природного газа по учреждению*

Перечень мест установки приборов учета с указанием адреса	Тип прибора учета, номер	Дата последней гос.поверки

Год	Потребление газа, тыс. м ³	Тариф, руб. за м ³	Затраты с НДС тыс. руб.	Примечание
2009 г.	22,931	3,1	71,087	
2010 г.	22,757	3,7	84,200	
2011 г.	18,711	4,5	84,200	
2012 г.	18,578	5,2	96,603	
2013 г.	19,895	5,73	114,000	
Пример:	23,251	3,9	90,678	

Копия договора за 2013 год на поставку газа со всеми приложениями.

8. Сведения о потреблении жидкого топлива по учреждению (при поставке через трубопровод)*

Год	Потребление газа, тыс. м ³	Тариф, руб. за м ³	Затраты с НДС тыс. руб.	Примечание
2009 г.				
2010 г.				
2011 г.				
2012 г.				
2013 г.				
Пример:	23251	3,9	90,678	

Копия договора за 2013 год на поставку жидкого топлива, со всеми приложениями.

9. Сведения об автотранспорте за 2013 г.*

Вид транспортных средств	Грузоподъемность т, пассажироместность, чел.	Вид использованного топлива	Пробег, тыс.км, отработано, маш/час	Количество израсходованного топлива, тыс.л, м ³	Расход топлива, паспортным данным л/т-км, л/пасс-км, л/100км, л/моточас	Количество полученного топлива, тыс.л, тыс.м ³	Сумма затраченная на топливо тыс.руб
Зил-131	3,5т	Бензин	---	---	41	---	---
Ваз-11183	5ч	Бензин	---	1	8	1	30
MST-544	2012	Дизель	---	1	10л/ч	1	26
Niger KIQ612Q	51ч	Дизель	---	---	25	---	---
УАЗ патриот	5ч	Бензин	---	---	10	---	---
Пример: ЗАЗ-966	5	Бензин	100	600	6	100	2,7

Данные за 2013 год заполняются по каждому транспортному средству. Если транспортное средство числится на балансе, но потребление топлива за 2013 год в нулевом балансе, такое транспортное средство не вносится в энергопаспорт.

9.1. Сведения об автотранспорте за предыдущие годы*

Тип данных		2009	2010	2011	2012
Бензин (общее потребление)	Тыс. л	1,7	1,8	1,8	1,8
	Тыс. руб	35	41	50	52
Дизельное топливое (общее потребление)	Тыс. л	---	---	---	---
	Тыс. руб	---	---	---	---
Газ (общее потребление)	Тыс. л	---	---	---	---
	Тыс. руб	---	---	---	---
Бензин	Тыс. л	20,0	30,0	40,0	50,0
	Тыс. руб	430	600	920	1150

Сведения о сантехническом оборудовании

Оборудование	Количество
Унитазы	1
Раковины для мытья рук	1
Раковины для мытья ног	---
Ванны	---
Биде	---
Душевые кабины	---
Прочее	---
Прочее	---

Сведения об оконных конструкциях для каждого здания

Материал	Размер	Количество	Здание
ПВХ	1,94*1,2	23	Здание Админ
ПРИМЕР ПВХ профиль	1,5*1,2 м	1 шт.	Здание школы (Литер А)

10. Сведения о квалификации персонала, обеспечивающего реализацию мероприятий по энергосбережению и повышению энергетической эффективности

Количество сотрудников организации, прошедших обучение в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности - _____ человек. **ПРИЛОЖИТЬ КОПИЮ СЕРТИФИКАТА О ПРОХОЖДЕНИИ ОБУЧЕНИЯ**

№ п/п.	ФИО	Наименование должности	Сведения об образовательной организации проводившей обучение (наименование, адрес, лицензия)	Наименование курса обучения и его тип (подготовка, переподготовка, повышение квалификации)	Дата начала и окончания обучения	Документ об образовании (диплом, удостоверение, сертификат и др.)	Сведения об аттестации и присвоении квалификации.

« _____ » 20 _____ г.

Руководитель предприятия _____ / _____
(подпись) (расшифровка подписи)

М.П.

Главный бухгалтер _____ / _____
(подпись) (расшифровка подписи)

Телефон организации: 8-905-419-42-95

Адрес: Ставропольский край, г. Михайловск, ул. Демидова, 33

Управляющий проектами : Харченко Елена Васильевна

E-mail: OOO-EnergoSistemy@mail.ru

Перечень документов необходимых для проведения энергетического обследования

1. Опросный лист.
2. Копии договоров по всем энергоресурсам со всеми приложениями. Особое внимание обратить на приложения к договору по электроснабжению. Это приложение №2 – акт разграничения балансовой принадлежности (должны быть указаны установленная мощность и тип подключения) и приложение №4 – перечень мест установки приборов учета. Договора на вывоз ТБО, утилизацию люминесцентных ламп и т.п. за последние 5 лет (2007-2012 годы)
3. Копии технических паспортов на здания.
4. Копии технических паспортов на приборы учета.
5. Копии технических паспортов на транспортные средства.
6. Копии технических паспортов на котлы (если своя котельная).
7. Справка на обоснование повышения и понижения потребления энергоресурсов (по каждому виду энергоресурса за каждый год).
8. Справка на обоснование отсутствия каких-либо данных.
9. Копия программы (не путать с планом мероприятий) по энергосбережению и повышению энергетической эффективности.
10. Копия приказа об утверждении программы по энергосбережению.
11. Копия приказа о назначении ответственного по энергосбережению и повышению энергетической эффективности (не путать с ответственными по электроснабжению, энергоснабжению и т.д.).

Объект Административная С.П. Эльбрус

ФИО Управляющего проектом, подпись

№ п/п	Наименование здания по тех. паспорту	Уличное освещение		Внутреннее освещение		Отопление (кол-во приборов, тип)	Эл. счетчики (год поверки, номер)	Счетчик воды (год поверки, номер)	Счетчик газа (год поверки, номер)	Счетчик тепла (год поверки, номер)	Котлы, их мощность, системы кондиционирования, ванны, отопления (вид)	Окна, двери, крыша здания (описание)	Пожарн., видео, вентиляция, СКУД
		ДРЛ/С.Л. (кол-во светильников, кол-во ламп, мощность)	Л.Н. (кол-во ламп, мощность)	ДРЛ/С.Л. (кол-во светильников, кол-во ламп, мощность)	Л.Н. (кол-во ламп, мощность)								
1	Админист. трассы	ДРЛ/С.Л. (кол-во светильников, кол-во ламп, мощность) 5 прибор вч.т.э 9СЛ 55W-1шт	Л.Н. (кол-во ламп, мощность) 65W-4шт	ДРЛ/С.Л. (кол-во светильников, кол-во ламп, мощность) 9СЛ-55W-12 шт.	Л.Н. (кол-во ламп, мощность) 65W-4шт	БН-МЕТ. 10С-11шт	4Э 804 26620510 800800 800800	ВОДА 2 шт ГОТ ТЩ ГОТ ТЩ	ВК-ГОТ N00253109243X 800800 800800	нет	ВАХ1 S1IM	ОКНА ПВХ. КРЫША М/ПРОФ ЗДАНИЕ КИРПИЧ	Пожарн. систна. есть Видео НАВЛОД. есть
2													
3													
4													
5													
6	Дом культуры находится под								общий	НЕТ	общий	ОКНА ПВХ	Пожарн. систна. есть Видео НАВЛОД. есть
7	одной ершеги С.Даминистр-й							ВОДА НЕТ					
8													
9													
10													
11													

ФИО, подпись ответственного обследуемой организации

ДОГОВОР №036
на предоставление услуг холодного водоснабжения и водоотведения

«09» января 2014 г.

п. Терскол

Ресурсоснабжающая организация ООО «Ирик – Чат», именуемое в дальнейшем "Исполнитель" в лице директора Султановой Аминат Мухадиновны действующей на основании Устава, и *ИЗМЕНЕНА*
адрес: Республика Северная Осетия-Алания, г. Терскол, ул. Мухоморова, д. 10 в лице *представителя*
г-на Игоря Владимировича С.В. действующий на основании доверенности № 04/01/13
именуемый в дальнейшем «Абонент» именуемые в дальнейшем стороны, заключили настоящий Договор о нижеследующем:

1. Предмет договора

1.1. По настоящему договору Исполнитель обязуется предоставить, а Абонент принять и оплатить следующие коммунальные услуги: **холодное водоснабжение, водоотведение** (нужное подчеркнуть).

2. Права и обязанности сторон

2.1. Стороны обязуются:

При отпуске, получении воды, сбросе и приеме сточных вод, а также при взаимных расчетах, обязуются руководствоваться настоящим договором, Гражданским кодексом РФ, Жилищным кодексом РФ, Федеральным законом от 7.11.2011 г. № 416-ФЗ «О водоснабжении и водоотведении», Федеральным законом от 23.11.2009г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и о повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации», «Правилами пользования системами коммунального водоснабжения и водоотведения», утвержденными постановлением Правительства РФ от 12 февраля 1999г. N 167, и др. нормативными актами в области водоснабжения и водоотведения.

2.2. Исполнитель обязуется:

2.2.1. Обеспечивать круглосуточное бесперебойное снабжение Абонента холодной водой соответствующего качества и количества, а также обеспечивать круглосуточный бесперебойный прием сточных вод за исключением случаев аварий и плановых отключений.

2.2.2. Принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений водопроводной и канализационной сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Исполнителя в возможно кратчайшие сроки.

2.2.3. Допускаются перерывы в водоснабжении на срок до 8 часов при проведении на водопроводных сетях аварийных ремонтных и профилактических работ, без перерасчета за время отсутствия услуг.

2.3. Абонент обязуется:

2.3.1. Своевременно и в полном объеме производить оплату за услуги водоснабжения и водоотведения не позднее 15-го числа, следующего за расчетным месяцем, согласно предъявленных счетов-фактур.

2.3.2. В возможно кратчайшие сроки принимать необходимые меры по своевременной ликвидации аварий и повреждений водопроводной и канализационной сетей, находящихся в зоне эксплуатационной ответственности Потребителя.

2.3.3. Обеспечить оснащение объекта приборами учета используемой воды, а также ввести установленные приборы учета в эксплуатацию в сроки не позднее 30 дней со дня заключения договора.

2.3.4. Ежемесячно снимать показания прибора учета в период с 23-го по 25-е число текущего месяца и передавать полученные показания исполнителю или уполномоченному им лицу не позднее 26-го числа текущего месяца.

2.3.5. Допускать исполнителя в занимаемое жилое или нежилое помещение для проверки состояния приборов учета, факта их наличия или отсутствия, а также достоверности переданных потребителем исполнителю сведений о показаниях таких приборов учета в заранее согласованное время, но не чаще 1 раза в 6 месяцев;

3. Основания и порядок приостановки и ограничения предоставления коммунальных услуг.

3.1.1. Порядок прекращения или ограничения отпуска воды и приема сточных вод регламентируется действующим законодательством РФ и Правилами предоставления коммунальных услуг.

4. Порядок учета.

4.1.1. Количество фактического потребления холодной воды, отпущенной по настоящему Договору, определяется по показаниям приборов учета установленных у потребителя. Количество сточных вод, принятых от Исполнителя, принимается равным расходу холодной воды.

4.1.2. Расчеты Абонента с Исполнителем за услуги водоснабжения без средств измерений, с неисправленными приборами или по истечении их межпроверочного срока, с нарушением целостности пломб на средствах измерений и при необеспечении Абонентом представителю Исполнителя доступа к узлу измерений производятся согласно их круглосуточному действию полным сечением и скорости

движения воды 1,2 метра в секунду с момента снятия предыдущего показания счетчика. Объем водоотведения при этом принимается равным объему водопотребления исходя из сечения труб.

Сечение трубы, мм	Расход воды, куб. м в сутки	Сечение трубы, мм	Расход воды, куб. м в сутки
15 +	16	32	48
20	24	40	77
25	34	50	150

5. Границы ответственности

5.1.1. Обслуживание внутренних инженерных сетей предприятия осуществляется собственниками помещений самостоятельно. Содержание сетей от Абонента до врезки в центральный коллектор и внутридомовая сеть холодного водоснабжения являются зоной ответственности Абонента.

5.1.2. Исполнитель несет ответственность за предоставление услуг по водоснабжению и водоотведению по основному водопроводу и коллектору до точки присоединения Абонента.

6. Дополнительные условия:

6.1. Настоящий Договор вступает в силу с «01» января 2014г. до «31» декабря 2014г. Договор пролонгируется на тот же срок и на тех же условиях, какие были предусмотрены Договором, если одна из сторон не заявит о расторжении Договора за один месяц до окончания срока его действия, а так же при отсутствии взаимных претензии. Настоящий Договор может быть изменен, дополнен или, расторгнут в порядке, установленном действующим законодательством. Во всем остальном, не предусмотренном настоящим Договором, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации и Правилами предоставления коммунальных услуг.

6.2. Размер оплаты за услуги водоснабжения и водоотведения рассчитывается исходя из объема потребляемых услуг, определяемого по показаниям приборов учета и установленным тарифам, а при отсутствии приборов учета исходя из нормативов потребления данной услуги в соответствии с действующими тарифами и нормами безучетного потребления коммунальных услуг, утверждаемых уполномоченным органом исполнительной власти Кабардино-Балкарской Республики в соответствии с законодательством Российской Федерации.

6.3. При изменении тарифов, информация об этом доводится до сведения заказчика путем публикации в СМИ новых тарифов и даты начала действия этих тарифов, а так же в письменном виде

6.4. Приборы учета приобретаются и устанавливаются потребителем за свой счет, согласно Федеральному закону №261 от 23 ноября 2009г. (п.4 ст.13).

6.5. Настоящий Договор подписан в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, по одному каждой из сторон.

Примечание: тарифы на холодное водоснабжение и водоотведение, действующие на момент подписания договора утверждены 17 декабря 2013г. Постановлением №57 Министерством энергетики, жилищно-коммунального хозяйства и тарифной политики КБР.

Исполнитель:

Заказчик:

ООО «Ирик-Чат»
КБР, Эльбрусский район, с.п. Эльбрус
д.8 кв. 14
ФКБ «Бум - Банк» (ООО) г. Тырныауз
Р./сч. 40702810810010000107
к/сч30101810100000000749
БИК 048327749
ИНН 0710057675 КПП 071001001
ОГРН 1020700000254

*МУ "Местные административные органы жилищно-коммунального хозяйства" КБР г. Тырныауз ул. Федеральная д.3
инн: 0710057675 кпп: 071001001
р/сч: 407028108100100000107
б/сч: 30101810100000000749
в крбк, кбк КБР Балка
Россия г. Тырныауз*

Директор

Султанова А. М.

*Турпан заман
Турпан*

С. А. Заманова

Муниципальный контракт на поставку газа № 15-6-2404/13

г. Пятигорск

10 октября 2012 г..

ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии Тугова Ислама Нануевича, действующего на основании доверенности № 184-12 от 14.05.2012., с одной стороны, и

МУ «Местная администрация сельского поселения Эльбрус» Код6091, действующее от имени и в интересах муниципального образования Сельское поселение Эльбрус, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Главы администрации Курданова Узеира Дахировича, действующего на основании Устава с другой стороны,

именуемые в дальнейшем - Стороны, заключили настоящий Муниципальный контракт (далее по тексту – Контракт/настоящий Контракт) о следующем:

1. Термины и определения

1.1. Термины и определения в контракте принимаются согласно Правилам поставки газа в Российской Федерации, утвержденным Постановлением Правительства Российской Федерации от 05 февраля 1998 года № 162 с изменениями, Правилам учета газа, утвержденным Минтопэнерго РФ 14.10.1996, Постановлению Правительства РФ "О государственном регулировании цен на газ и тарифов на услуги по его транспортировке" от 29 декабря 2000 года №1021 с изменениями и Закону РФ "О газоснабжении в РФ".

1.2. Настоящий Контракт заключен на основании утверждаемых распорядителем средств местного бюджета лимитов бюджетных обязательств Покупателя – получателя бюджетных средств для оплаты оговоренного объема газа.

2. Предмет Контракта

2.1. Поставщик обязуется поставлять с 01.01.2013г. по 31.12.2013г. газ, а Покупатель получать (выбирать) и оплачивать Поставщику стоимость потребления газа, которая складывается из:

- стоимости газа по регулируемой оптовой цене;
- стоимости услуг по транспортировке газа*;
- стоимости снабженческо-сбытовых услуг*;

специальной надбавки к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенной для финансирования программ газификации**;

* Стоимость снабженческо-сбытовых услуг и услуг по транспортировке газа рассчитывается на основании размера платы за эти услуги, утвержденной для Поставщика и Газораспределительной организации (ГРО) в соответствии с действующим законодательством РФ.

** Специальная надбавка к тарифам на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям, предназначенная для финансирования программ газификации включается в цену на газ в том случае, если такая надбавка установлена соответствующими территориальными органами исполнительной власти, уполномоченными осуществлять правовое регулирование цен и тарифов на товары(услуги).

Согласованный объем поставляемого в 2013 году газа составляет:

Места передачи газа/Точки подключения	2013 год	тыс. куб.м.											
		1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
МУ «Местная администрация сельского поселения Эльбрус» Код6091(Тырн-вауз г. ГРС)	37,862	3,444	3,111	3,445	2,885	2,981	2,886	0,842	0,842	0,816	5,597	5,416	5,597
Итого	37,862	10,000			8,752			2,500			16,610		
		январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
		3,444	3,111	3,445	2,885	2,981	2,886	0,842	0,842	0,816	5,597	5,416	5,597

Годовой объем газа не должен превышать объем, установленный в разрешениях на использование газа, выданных на газоиспользующее оборудование Покупателя.

Покупатель обязан представить Поставщику утвержденный лимит бюджетных обязательств на 2013 год по коду экономической классификации бюджетных расходов - подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа).

Стоимость потребления газа составляет:

2013 год	в рублях с НДС											
	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
187 869,24	17 088,95	15 436,62	17 093,91	14 315,22	14 791,56	14 320,18	4 177,96	4 177,96	4 048,95	27 772,02	26 873,91	27 772,02

Примечание: Объемы газа подлежат корректировке в пределах объемов газа установленных в муниципальном

04.12.12.

4.13. При наличии у Покупателя двух и более мест передачи газа/точек подключения, указанных в п.2.1. настоящего Контракта, на основании месячных актов поданного-принятого газа по каждому месту передачи газа/точке подключения Покупателя, составляется Сводный акт поданного-принятого газа, с отражением суммарного объема газа, потребленного Покупателем (Приложение № 2).

Средневзвешенная фактическая объемная теплота сгорания, указанная в Сводном акте поданного-принятого газа, приводится справочно и в расчетах не используется. К Сводному акту поданного-принятого газа Стороны оформляют приложение по согласованной форме, в котором отражают ежесуточные сведения о количестве поданного-принятого газа (Приложение № 3).

4.14. Месячные акты поданного-принятого газа и Сводный акт поданного-принятого газа оформляются не позднее второго числа месяца, следующего за отчетным.

В случае не подписания оригиналов актов поданного-принятого газа Покупателем до 24-00 (время московское) второго числа месяца, следующего за месяцем поставки газа или мотивированного отказа от их подписания, акты поданного-принятого газа считаются принятыми Покупателем на условиях, указанных в них.

4.15. Право подписи актов поданного-принятого газа, сводных актов поданного-принятого газа, приложений к сводным актам поданного-принятого газа имеют должностные лица Сторон, имеющие право действовать от имени юридического лица без доверенности, либо имеющие соответствующие полномочия на основании доверенности. Заверенная копия доверенности представляется Покупателем Поставщику в момент подписания документов, указанных в настоящем пункте контракта.

4.16. Покупатель, у которого определение количества газа (объема) производится по узлу учета газа Поставщика (построенного за счет средств ООО «Газпром межрегионгаз» и/или ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»), обязан:

- обеспечить сохранность оборудования Поставщика (узлы учета газа, аппаратура дистанционной передачи данных с узлов учета газа);
- обеспечить допуск на территорию предприятия представителей организации, осуществляющей сервисное сопровождение и техническое обслуживание узлов учета газа Поставщика;
- соблюдать требования руководств по эксплуатации на средства измерений, входящие в состав узла учета газа Поставщика.

Покупатель не имеет права без согласования с Поставщиком:

- открывать или закрывать задвижки на газопроводе перед или после счетчика газа на узле учета Поставщика;
- прерывать электропитание приборов, входящих в состав узла учета газа Поставщика;
- отключать аппаратуру дистанционной передачи данных Поставщика от узла учета газа Покупателя.

Повторный пуск измерительного комплекса учета газа Поставщика после сезонного отключения газоснабжения или отключения газа по другим причинам производится только в присутствии представителя Поставщика с обязательным оформлением соответствующего акта.

5. Цена и порядок расчетов

5.1. Цена на газ по Контракту (без НДС) на выходе из сетей газораспределения ГРО формируется из регулируемых оптовой цены на газ, рассчитанной по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России, платы за снабженческо-сбытовые услуги, тарифа на транспортировку газа по сетям ГРО и специальной надбавки к тарифу на транспортировку газа по сетям ГРО (с учетом дополнительных налоговых платежей, возникающих в связи с введением специальной надбавки), определенных в порядке, установленном Правительством Российской Федерации.

Кроме того, сверх цены на газ по Контракту к оплате предъявляется НДС по ставке, установленной законодательством Российской Федерации.

В случае принятия Правительством Российской Федерации нормативного акта, предусматривающего изменение принципов ценообразования на газ, Поставщик направляет Покупателю дополнительное соглашение (с уведомлением о вручении) с предложением о цене. В случае, если в течение 5 рабочих дней встречные предложения от Покупателя не поступили, цены на газ считаются согласованными и принимаются для расчетов за газ.

В случае наличия разногласий о цене на газ Покупатель оплачивает поставленный газ по цене Контракта, действовавшей до момента изменения принципов ценообразования, скорректированной на показатель роста средних параметров ежегодного изменения оптовых цен на газ, устанавливаемый Правительством Российской Федерации, за период с момента начала действия новых принципов ценообразования на газ и до достижения Сторонами соглашения о цене.

5.2. Покупатель осуществляет оплату поставленного газа за счет средств соответствующего бюджета.

5.3. При отсутствии увеличения бюджетных средств и потреблении газа Покупателем сверх утвержденных лимитов бюджетных обязательств, поставка и оплата природного газа осуществляется на основании отдельного контракта, с обязательным указанием банковского счета Покупателя, с которого будет осуществляться оплата обязательств за счет доходов от предпринимательской и иной приносящей доход деятельности.

5.4. Оптовые цены на газ определяются на объемную единицу измерения газа (1 тыс. куб. метров), приведенную к стандартным условиям (температура +20 градусов по Цельсию, давление 101,325 кПа (760 мм ртутного столба), влажность 0%, при расчетной теплоте сгорания 7900 ккал/куб. м. (33080 кДж/куб. м.).

При отклонении фактической объемной теплоты сгорания (ОТС) от расчетной, Поставщик ежемесячно производит перерасчет оптовых цен на газ по формуле:

$$C_{\text{факт}} = \frac{C * Q_{\text{нфакт}}^P}{7900 \text{ ккал} / \text{м}^3 (33080 \text{ кДж} / \text{м}^3)}, \text{ где}$$

C - оптовая цена на газ, определенная по формуле цены газа, утвержденной ФСТ России

$Q_{\text{факт}}^p$ - фактическая объемная теплота сгорания в ккал/м³ (кДж/м³), указанная в паспортах качества Поставщика.

$C_{\text{факт}}$ - оптовая цена на газ после пересчета.

5.5. При перерасходе газа Покупателем без предварительного согласования с Поставщиком цена объема перерасхода газа, формируется из Цены газа по Контракту, определенной согласно п. 5.1 и 5.4 Контракта, увеличенной на коэффициент, предусмотренный п.17 Правил поставки газа.

5.6. Фактическая стоимость газа, выбранного по настоящему Контракту в месяце поставки газа отражается в товарной накладной на отпуск газа, конденсата оформленной по форме ТОРГ-12.

5.7. Порядок расчетов:

5.7.1. Покупатель не позднее 10-го числа месяца, следующего за месяцем поставки, производит 100% оплату поставленного газа.

5.7.2. Оплата газа, потребляемого Покупателем в декабре осуществляется в срок до 31 декабря текущего года поставки.

5.7.3. Покупатель вправе производить авансовый платеж в размере 30% за договорный месячный объем газа, указанный в таблице 1 п.2.1. настоящего контракта, по ценам пункта 5.1 настоящего Контракта.

5.8. Расчеты производятся перечислением денежных средств путем выписки Покупателем платежных поручений.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа (газ);
- номер контракта, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- наименование периода (месяц), за который производится расчет;
- сумма НДС.

Допускается оплата поставленного газа за Покупателя третьими лицами на условиях, установленных настоящим Контрактом, при условии предварительного представления Покупателем Поставщику заверенной копии поручения Покупателя третьему лицу на осуществление оплаты. При этом, в назначении платежа, помимо сведений, указанных в настоящем пункте контракта, третье лицо обязано указывать: «Оплата за _____ (наименование Покупателя газа)».

5.9. Обязательства Покупателя по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств на расчетный счет Поставщика.

5.10. Ежеквартально, до 18 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, а также по требованию одной из Сторон контракта и по окончании срока действия Контракта Стороны производят сверку взаимных расчетов и подписывают Акт сверки. В случае отсутствия возражений Покупатель обязан подписать Акт сверки, скрепить печатью и направить в адрес Поставщика в течение 5 (пяти) дней со дня получения данного Акта. В случае наличия возражений, Покупатель направляет их в адрес Поставщика в письменном виде.

6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из ее обязательств по Контракту, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Контракта.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона без промедления, но не позднее, чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств, в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также без промедления, но не позднее, чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создавалась невозможность исполнения обязательства по Контракту, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Контракту, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Контракту.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Контракт.

7. Регулирование споров

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Контракта или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае не достижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Контракта или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения, прекращения или

недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде в соответствии с действующим законодательством.

8. Срок действия контракта

8.1. Настоящий Контракт считается заключенным с даты его подписания обеими Сторонами и действует до полного исполнения Сторонами своих обязательств. Обязательства в части поставки и получения (отбора) газа по Контракту подлежат исполнению Сторонами с 01.01.2013 по 31.12.2013.

9. Прочие условия

9.1. Покупатель обязуется:

- в срок до 01.03.2013 представить Поставщику утверждённый лимит бюджетных обязательств на 2013 год по коду экономической классификации бюджетных расходов - подстатья 223 «Коммунальные услуги» (оплата потребления газа);

- производить оплату потребленного газа, стоимость услуг по его транспортировке и снабженческо-сбытовых услуг ежемесячно в полном объеме в пределах доведенных ему распорядителем средств местного бюджета лимитов бюджетных обязательств;

- при несвоевременном поступлении средств на его лицевой счет, открытый в органе федерального казначейства, немедленно информировать распорядителя средств местного бюджета о необходимости исполнения поставленных в установленном порядке на учет в органе федерального казначейства обязательств по оплате газа.

- в срок до 01 апреля 2013 года направить Поставщику заявку на выделение плановых договорных объемов газа на 2014 год, с ежемесячной разбивкой.

9.2. В случае полного использования лимитов бюджетных обязательств и (или) объема газа, предусмотренного настоящим контрактом, на 2013 год до окончания отчетного года Поставщик вправе расторгнуть настоящий контракт в одностороннем порядке. Поставщик обязан за 10 дней до момента расторжения настоящего контракта письменно уведомить об этом Покупателя.

9.3. В случаях, не предусмотренных условиями Контракта, стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.4. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Контракту Стороны несут ответственность в соответствии с законодательством Российской Федерации.

9.5. Настоящий Контракт носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Контракта, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации.

9.6. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП и статистических кодов, указанных в настоящем контракте, путем направления письменного уведомления в срок не более пятнадцати рабочих дней с даты произошедших изменений. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.7. В случае если поставка газа производится на газовое оборудование, установленное в арендованном Покупателем (Грузополучателем) помещении, Покупатель при прекращении арендных отношений обязан письменно уведомить Поставщика за 10 дней о предстоящем освобождении помещения и расторжении контракта поставки газа и принять все меры к оформлению соглашения о досрочном расторжении контракта и завершению расчетов с Поставщиком.

9.8. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Контракт.

9.9. Все изменения и дополнения к настоящему Контракту совершаются в виде дополнительных соглашений и должны быть подписаны уполномоченными представителями Сторон за исключением случаев, предусмотренных настоящим Контрактом.

9.10. Настоящий контракт, в части объемов поставляемого газа подлежит обязательному согласованию и постановке на учет в соответствующем управлении федерального казначейства (УФК). Экземпляр контракта с отметкой УФК РФ по Республике Кабардино-Балкарии о постановке на учет в обязательном порядке передается Поставщику в трёхдневный срок после подписания (корректировки) настоящего контракта.

9.11. Согласно п. 2 ст. 160 ГК РФ при заключении настоящего контракта Стороны допускают факсимильное воспроизведение подписей уполномоченных на заключение контракта лиц со стороны Поставщика с помощью средств механического копирования подписи в случае их аутентичности. При этом факсимильная подпись будет иметь такую же силу, как и подлинная подпись уполномоченного лица.

9.12. Настоящий контракт составлен в 2-х подлинных экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу, из них: 1 экз. для Покупателя, 1 экз. для Поставщика, который должен быть с отметкой о постановке на учет в УФК РФ по Республике Кабардино-Балкарии.

10. Адреса, реквизиты и подписи Сторон

Поставщик: ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»

Полное наименование: Общество с ограниченной ответственностью «Газпром межрегионгаз Пятигорск»

Покупатель: МУ "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Код6091

Полное наименование: Муниципальное учреждение "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Эльбрусского муниципального района КБР Код6091

Юридический адрес:

357500, Ставропольский край, г. Пятигорск, ул. Ермолова, 42

Телефон: приемная: (8793) 39-90-66;

отдел по расчетам за газ: (8793) 40-42-29

Факс: (8793) 40-42-51

Банковские реквизиты: ОКВЭД 40.22.2

ИНН 2632082700, КПП 263250001

ОГРН 1062632033760, ОКПО 96198320

р/сч 40702810800010004492

в Центральный филиал АБ «РОССИЯ», п. Газопровод, Московск. обл.

ИНН Банка: 7831000122 КПП Банка: 500343001

корсчет: 30101810400000000132; БИК 044599132

Адрес банка: 142770, МО, Ленинский р-н, п/о Коммунарка, пос. Газопровод, Деловой Центр

Месторасположение филиала в Республике:

360000 Респ. Кабардино-Балкария г. Нальчик ул. Осетинская, 148

Адрес местонахождения:

Кабардино-Балкарская Республика, р-он Эльбрусский, пос. Эльбрус, ул. Эльбрусская, д. 23

Телефон: (86638) 78-186, 78-187

Факс: (86638) 48-670

Банковские реквизиты: ОКВЭД 75.11.3

ИНН 0710003197, КПП 071001001

ОКПО 04293950, ОГРН 1020700713880

р/сч 70301040020400012013МЖ0100025

в ГРКЦ НБ КАБАРД.-БАЛКАРСК. РЕСП. БАНКА РОССИИ корсчет: _____; БИК 048327001

Адрес банка: 360000, г. Нальчик, ул. Головки, 2.

Поставщик:

Заместитель генерального директора – директор филиала ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии


М.П.

Тугов И.Н.

Покупатель:

Глава администрации




Курданов У.Д.

ШТРИХ-КОД

АКТ №

поданного-принятого газа

к контракту поставки газа № 15-6-2404/13 от 10.10.2012г.

МУ "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Код6091 _____ (наименование места

передачи/точка подключения)

за _____ 2013 года

г. Пятигорск

_____ 2013г.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии Тугова Ислама Нануевича, действующего на основании доверенности № 184-12 от 14.05.2012., и МУ "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Код6091, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Главы администрации Курданова Узеира Дахировича, действующего на основании Устава, составили настоящий акт о том, что за период с 01.01.2013 по 31.12.2013г.:

Поставщик передал, а Покупатель принял на _____ (наименование места передачи газа/точки подключения)

газ горючий природный в объёме _____ тыс. куб. м. (объем прописью),
газ горючий природный потребленный сверх суточного договорного объема за все сутки месяца поставки в объеме _____ тыс.куб.м.,

газ горючий природный выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и № 2 в объеме _____ тыс.куб.м.,
согласно ежесуточным данным, отраженным в таблице настоящего Акта.

Фактическая объемная теплота сгорания _____ ккал/куб. м.

тыс.куб.м.

Дата	Суточный договорной объем*	Минимальный суточный объем	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимально го суточного договорного объема	Дата	Суточный договорной объем*	Минимальный суточный объем	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимально го суточного договорного объема
1	2	3	4	5	6=5-4	1	2	3	4	5	6=5-4
1						16					
2						17					
3						18					
4						19					
5						20					
6						21					
7						22					
8						23					
9						24					
10						25					
11						26					
12						27					
13						28					
14						29					
15						30					
						31					
						Всего					

График № _____ вводился с _____ (дата) по (дата)

* Суточный договорной объем в соответствии с п.2.2. В случае введения ЦПДД ОАО "Газпром" Графика № 1 и № 2 в столбце "суточный договорной объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графиков и выделяются жирным шрифтом.

** - в графе 3 и 4 минимального и максимального суточного объема рассчитываются исходя из условий оформленного контракта

от Поставщика
_____ М.П.

от Покупателя
_____ М.П.

Форма акта согласована

Поставщик

/Тугов И.Н./

Покупатель

/Курданов У.Д./



СВОДНЫЙ
АКТ

ПОДАННОГО-ПРИНЯТОГО ГАЗА
к контракту поставки газа № 15-6-2404/13 от 10.10.2012г.
МУ "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Код6091
за _____ 2013года

г. Пятигорск

_____ 2013г.

Мы, нижеподписавшиеся, ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск», именуемое в дальнейшем «Поставщик», в лице заместителя генерального директора – директора филиала ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии Тугова Ислама Нануевича, действующего на основании доверенности № 184-12 от 14.05.2012., и МУ "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Код6091, именуемое в дальнейшем «Покупатель», в лице Главы администрации Курданова Узеира Дахировича, действующего на основании Устава, составили настоящий акт о том, что за период с 01.01.2013 по 31.12.2013г.:

Поставщик передал, а Покупатель принял:
газ горючий природный в объеме _____ тыс. куб. м. (объем прописью),
газ горючий природный потребленный сверх суточного договорного объема за все
сутки месяца поставки в объеме _____ тыс.куб.м.,
газ горючий природный выбранный сверх норм, предусмотренных Графиком №1 и
№ 2 в объеме _____ тыс.куб.м.,
согласно ежесуточным данным, отраженным в актах поданного – принятого газа
№ _____, № _____.

Средневзвешенная объемная теплота сгорания _____ ккал/куб. м.

Наименование места передачи газа/точки подключения	№ акта поданного-принятого газа	Объем, тыс.куб.м.
газ (горючий природный, НГДП) принятый по всем местам передачи газа\точкам подключения, в т.ч.:		
1.		
2.		
3...		
ИТОГО		

от Поставщика

М.П.

от Покупателя

М.П.

Форма акта согласована

Поставщик

/Тугов И.Н./

Покупатель

/Курданов У.Д./



Приложение к Сводному Акту
к контракту поставки газа № 15-6-2404/13 от 10.10.2012г.
МУ "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Код6091
за _____ 2013года

г. Пятигорск

_____ 2013г.

Принято всего _____ тыс. куб. м., в том числе за каждые сутки месяца:

Дата	Суточный договорной объем*	Минимальный суточный объем	Максимальный суточный объем	Фактический объем принятого газа	Перерасход газа за каждые сутки от максимального суточного договорного объема
1	2	3	4	5	6=5-4
1					
2					
3					
4					
5					
6					
7					
8					
9					
10					
11					
12					
13					
14					
15					
16					
17					
18					
19					
20					
21					
22*					
23					
24					
25					
26					
27					
28					
29					
30					
31					
Всего:					

График № _____ вводился с _____ (дата) по (дата)

* Суточный договорной объем в соответствии с п.2.2. В случае введения ЦПДЦ ОАО "Газпром" Графика № 1 и № 2 в столбце "суточный договорной объем" указываются объемы поставки газа согласно Графику № 1 и № 2 на весь период введения Графиков и выделяются жирным шрифтом.

** - в графе 3 и 4 минимального и максимального суточного объема рассчитываются исходя из условий оформленного контракта

от Поставщика

М.П.

от Покупателя



Форма акта согласована

Поставщик

/Тугов И.Н./

Покупатель

/Курданов У.Д./



ООО «ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ»

ОБЩЕСТВО С ОГРАНИЧЕННОЙ ОТВЕТСТВЕННОСТЬЮ
«ГАЗПРОМ МЕЖРЕГИОНГАЗ ПЯТИГОРСК»

(ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»)

ФИЛИАЛ В КАБАРДИНО-БАЛКАРИИ

ул. Осетинская, д. 148, г. Нальчик, Кабардино-Балкарская Республика, 360000

Тел/факс +7(8662) 40-43-68, 42-37-08

E-mail: f00702002@kbr.kavkazrg.ru

ОКПО 74903841, ОГРН 1062632033760, ИНН 2632082700, КПП 072603001

№ _____

на № 15-3836-ИТ

от 11.10.2012г.

ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» направляет Вам для рассмотрения и подписания, подписанные со стороны Поставщика и скрепленные печатью подлинные экземпляры Договора поставки газа № 15-6-2404/13 от 10.10.2012 года на 2013 год и приложения №1, 2 3 к нему, в 2-х экземплярах.

Прошу Вас в десятидневный срок с даты получения документов рассмотреть, подписать, скрепить печатью и один экземпляр подписанных Сторонами Договора и приложения вернуть в филиал ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино - Балкарии, расположенный по адресу: Кабардино-Балкарская Республика, г. Нальчик, ул. Осетинская, д. 148

Одновременно разъясняем, что в случае невозврата подписанного договора в установленный срок или отказа от подписания настоящего договора Вы обязаны с 00 часов 01.01.2013 года прекратить отбор газа. Продолжение отбора газа по истечении срока, указанного в настоящей оферте и срока действия договора, заключенного на 2012г., считается согласием стороны, получившей настоящую оферту на заключение договора поставки газа на условиях поставщика (п.11 Правил поставки газа в РФ).

Приложение: на 12 л. в 2 экз.

**Заместитель генерального директора –
директор филиала
ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск»
в Кабардино - Балкарии**


Тугов И.Н.

Отметка о получении вышеуказанных документов:

_____ (дата)

_____ (должность)

_____ (личная подпись) (Ф.И.О., № доверенности на получение документов)

_____ (номер контактного телефона)

Дополнительное соглашение № _____

к муниципальному контракту на поставку газа №15-6-2404/13 от 10.10.2012г.

г. Пятигорск

01 июля 2013г.

ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск», именуемое в дальнейшем «**Поставщик**», в лице директора филиала ООО «Газпром межрегионгаз Пятигорск» в Кабардино-Балкарии Ковалева Виталия Николаевича, действующего на основании доверенности №213/7-13 от 17.06.2013, с одной стороны, и **МУ "Местная администрация сельского поселения Эльбрус" Код6091**, действующее от имени и в интересах муниципального образования Эльбрус сельское поселение, именуемое в дальнейшем «**Покупатель**», в лице Главы администрации Курданова Узеира Дахировича, действующего на основании Устава с другой стороны, именуемые в дальнейшем Стороны заключили настоящее дополнительное соглашение к муниципальному контракту на поставку газа №15-6-2404/13 от 10.10.2012г. (далее по тексту – Контракт/настоящий Контракт) о следующем:

1. Стороны пришли к соглашению внести следующие изменения в муниципальный контракт на поставку газа №15-6-2404/13 от 10.10.2012г.:

1.1. Таблицу 2 пункта 2.1 изложить в следующей редакции:

Стоимость потребления газа составляет:

2).

в рублях с НДС

2013 год	1 квартал			2 квартал			3 квартал			4 квартал		
	49619,47			42311,61			13760,87			91427,19		
197119,13	январь	февраль	март	апрель	май	июнь	июль	август	сентябрь	октябрь	ноябрь	декабрь
	17088,95	15436,62	17093,91	13947,55	14411,67	13952,39	4634,66	4634,66	4491,55	30807,82	29811,54	30807,8

2. Во всем, что не оговорено настоящим Соглашением, Стороны руководствуются условиями Контракта.

3. Данное дополнительное соглашение является неотъемлемой частью Контракта, вступает в силу с даты подписания Сторонами и распространяет действие на отношения Сторон, возникшие с «01» июля 2013 года.

Поставщик

_____/Ковалев В.Н./

Покупатель

_____/Курданов У.Д./

**СОГЛАСОВАНО
РОСТЕХНАДЗОРОМ**

Приложение № 2

к договору № _____

от « ____ » _____ 20 ____ г.

АКТ

**разграничения балансовой принадлежности электросетей
и эксплуатационной ответственности сторон**

Гор. Тырныауз
(село, поселок)

« 22 » 01 2013 г.

Мы, ниже подписавшиеся, представитель *Сетевой организации* в лице Начальника Эльбрусских РЭС Хапаева Ю.Ш. и представитель потребителя МУ «Местная администрация сельского поселения Эльбрус» в лице главы администрации Курданова У.Д., действующего на основании Устава и (или) доверенности № _____ от _____ 200__ г. составили настоящий акт на предмет определения границ балансовой принадлежности электросетей и эксплуатационной ответственности сторон электроустановки потребителя: ул. освещение в п. Терскол, с. Байдаево.

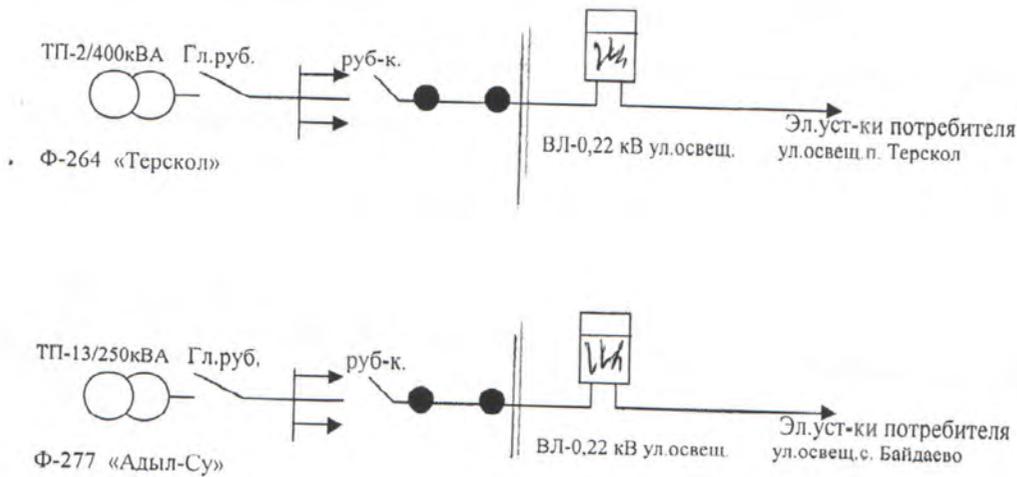
В соответствии с Правилами пользования электроэнергией границы раздела устанавливаются следующими:

1. По балансовой принадлежности: Сетевая организация – 1. Ул.освещение в п. Терскол - до контактных соединений провода (ул. освещ.) на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП-2 Ф-264 пс «Терскол».
2. Уличное освещение в п. Байдаево: ВЛ-0,4 кВ от ТП-13 Ф-277 пс «Адыл-Су»- до контактных соединений провода ул. освещ. на опоре ВЛ-0,4 кВ.

- Потребитель** - 1. Ул.освещение в п. Терскол: от контактных соединений провода (ул. освещ.) на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП-2 Ф-264 пс «Терскол».
2. Уличное освещение в п. Байдаево- от контактных соединений провода ул. освещ. на опоре ВЛ-0,4 кВ от ТП-13Ф-277 пс «Адыл-Су».

2. По эксплуатационной ответственности - по балансовой принадлежности

Схема электроснабжения



Примечание:

1. Границы на схеме обозначаются: балансовой принадлежности - **красной** линией и эксплуатационной ответственности - **синей**.
2. При изменении схемы питания потребителя и границ балансовой принадлежности и эксплуатационной ответственности акт подлежит пересоставлению.
3. На схеме питания электроустановки указываются места установки приборов учета, параметры силовых и измерительных трансформаторов и ЛЭП.
4. Приборы учета находятся на балансе _____ потребителя
5. Приборы учета обслуживаются _____ потребителем

Представитель
Сетевой организации _____

Представитель
Покупателя _____

Хапаев Ю.Ш. М.П.
(подпись, Фамилия ИО)

Курданов У.Д. М.П.
(подпись, Фамилия ИО)

Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): 0710003197

Код причины постановки (КПП): 07001001

Номер телекса _____ Номер факса _____ ; Номер телефона _____ ;

Адрес электронной почты _____

13.3. Обособленное подразделение (филиал, представительство) «Потребителя»:

(наименование обособленного подразделения Потребителя)

(юридический адрес обособленного подразделения Потребителя)

Код причины постановки (КПП):

Номер телекса _____ Номер факса _____ ; Номер телефона _____ ;

Адрес электронной почты _____

Расчетный счет № 4020481046000000200 в 2PKZF

Международный банк КБО
(наименование банка, почтовый индекс, адрес)

Кор.счет № _____ БИК 101481312171011

код ОКПО 101481312171011 код ОКОПФ 17111 код ОКОГУ 131501P

13.4. «Плательщик»:

МУ «Местная администрация с/поселення Косинице Гюль»
(наименование Плательщика)

361603, Кор. с Джобуртс, ул. Джобуртс, р. 23
(юридический адрес Потребителя)

Основной государственный регистрационный номер (ОГРН): 1020700713880

Индивидуальный номер налогоплательщика (ИНН): 0710003197

Код причины постановки (КПП): 071001001

Номер телекса _____ Номер факса _____ ; Номер телефона _____ ;

Адрес электронной почты _____

Расчетный счет № _____ в _____

(наименование банка, почтовый индекс, адрес)

Кор.счет № _____ БИК 111111111

код ОКПО 111111111 код ОКОПФ 11111 код ОКОГУ 11111

14. ПРИЛОЖЕНИЯ к настоящему договору:

1. Договорный объем потребления электрической энергии и величины заявленной мощности (со сведениями о распределении величин присоединенной, максимальной и заявленной мощности по каждой точке поставки).
2. Акты разграничения балансовой принадлежности электрических сетей и эксплуатационной ответственности.
3. Перечень точек поставки, средств учета и мест их установки.
4. Формат отчета Потребителя о потреблении электроэнергии в расчетном периоде.
5. Акт допуска в эксплуатацию прибора учета.
6. Значения соотношения потребления активной и реактивной мощности – определяется сетевой организацией.
7. Заверенная Потребителем копия однолинейной схемы электрической сети Потребителя.

«Гарантирующий поставщик»

А.И. Докшукин

М.П.

«Потребитель»

М.П.

«Плательщик»

М.П.

ДОПОЛНИТЕЛЬНОЕ СОГЛАШЕНИЕ
к договору энергоснабжения (государственному контракту)
от «23» января 2013 г. № Э-517

«19» января 2013 г.

г. Нальчик

ОАО «Каббалкэнерго», именуемое «Гарантирующий поставщик», в лице управляющего директора Докшукина Аслана Исуфовича, действующего на основании доверенности от 24.12.2012г. №48, с одной стороны, и МУ «Местная администрация сельского поселения Заворзе», именуемое Замковой Салмой Рамзановной в дальнейшем «Потребитель» («Заказчик»), в лице Замковой Салмой Рамзановной действующего на основании Доверенности от от 09.01.2013г., с другой стороны, заключили настоящее соглашение о нижеследующем:

1. Стороны удостоверились в том, что между ними заключен Договор энергоснабжения (государственный контракт) от «23» января 2013 г. № Э-517

2. Стороны пришли к соглашению – внести изменения в главу 13 договора энергоснабжения (государственного контракта) и указать следующие реквизиты:

«13.1. «Гарантирующий поставщик»:

ОАО «Каббалкэнерго»

ИНН 0711008455, КПП 072601001

Юридический адрес: 360000, КБР, г. Нальчик, ул. Щорса, 6; конт. тел.: 77-11-00, 77-32-17.

Расчетный счет № 40702810060330101253 филиал открытого акционерного общества «Сбербанк России»

Корр. счет: № 30101810600000000660

БИК: 040702660

ОКПО: 00104975

ОКВЭД: 40.10.3

ОГРН: 1020700746901

ОКФС: 41

ОКОПФ: 47

ОКАТО: 84301000000

Назначение платежа: За электроэнергию для ОАО «Каббалкэнерго», с указанием номера и даты договора энергоснабжения, акта поставки, счёта».

3. Настоящее дополнительное соглашение составлено в двух экземплярах, имеющих одинаковую юридическую силу; по одному для каждой из сторон.

4. Настоящее дополнительное соглашение вступает в силу с момента его подписания сторонами.

Гарантирующий поставщик

Покупатель

А.И. Докшукин

С.А. Замковой

М.П.

М.П.