

ВЫПИСКА

из протокола заседания Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 30.12.2014 № 95

Председательствовал:

Председатель Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия Базиев О.Ю.

Присутствовали:

Тропин О.А., Варлаков А.В., Герасименко М.В., Ковальков Р.А., Шитиков В.Н., Дальченко И.Н., Аксентьев А.А.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

1. Утверждение бытовых надбавок на электрическую энергию для конечных потребителей гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Абаканэнергосбыт» на 2015 год.

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике» (с последующими изменениями), постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике» (с последующими изменениями, далее - Основы), приказом ФСТ России от 28.03.2013 № 313-э «Об утверждении Регламента установления цен (тарифов) и (или) их предельных уровней, предусматривающего порядок регистрации, принятия к рассмотрению и выдачи отказов в рассмотрении заявлений об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней и формы принятия решения органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов» (с последующими изменениями), приказом ФСТ России от 30.10.2012 № 703-э «Об утверждении Методических указаний по расчету бытовых надбавок гарантирующих поставщиков и размера доходности продаж гарантирующих поставщиков» (далее - МУ), приказом ФСТ России от 27.06.2014 года № 170-э/1 «Об утверждении сводного прогнозного баланса производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год» (с последующими изменениями, далее - Баланс), приказом Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия от 06.06.2012 № 372 «Об утверждении Положения о Государственном комитете по тарифам и энергетике Республики Хакасия и внесении изменений в постановление Правительства Республики Хакасия от 29.01.2003 № 08 «О передаче полномочий по осуществлению государственного регулирования цен (тарифов) в Республике Хакасия» (с последующими изменениями), а также учитывая основные параметры прогноза социально - экономического развития Российской Федерации на 2015 год и плановый период 2016 - 2017 годов, разработанного Минэкономразвития Российской Федерации и одобренного Правительством Российской Федерации, по состоянию на 18.09.2014, Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия рассчитаны бытовые надбавки и размеры доходности продаж гарантирующих

поставщиков электрической энергии, действующих на территории Республики Хакасия.

В Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия представлены предложения ООО «Абаканэнергосбыт» (далее АЭС) об установлении бытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2015 год письмом от 28.04.2014 № 1768 (вход. от 28.04.2014 № 2098).

Представленные АЭС расчеты бытовых надбавок и размера доходности продаж ГП электрической энергии на 2015 год соответствуют МУ.

По результатам проведенного анализа представленных материалов об установлении бытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2015 в отношении АЭС открыто дело от 07.05.2014 № Э-18/15.

Основные виды деятельности АЭС – сбыт электроэнергии (мощности) на розничном рынке. По предоставленным правоустанавливающим документам проведена юридическая экспертиза, в ходе которой замечаний по уставной документации не выявлено.

Предприятие находится на общепринятой системе налогообложения.

Согласно пункту 14 Основ объемы электрической энергии и мощности приняты в расчет в соответствии со сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии (мощности) в рамках Единой энергетической системы России по субъектам Российской Федерации на 2015 год, утвержденные приказом ФСТ России от 27.06.2014 № 170-э/1 (с последующими изменениями).

В расчет бытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии на 2015 год приняты следующие показатели:

1) объем покупной электрической энергии на оптовом рынке электрической энергии/мощности АЭС на 2015 год составит 591,04 млн. кВт.ч./94,01 МВт.;

2) полезный отпуск конечным потребителям – 529,05 млн. кВт.ч./86,91 МВт., в том числе:

- объем электроэнергии, потребляемой группой «население» - 284,82 млн. кВт.ч./57,16 МВт.;

- объем электроэнергии, потребляемой группой «прочие» - 244,23 млн. кВт.ч./29,75 МВт.;

3) технологический расход электрической энергии при её передаче по электрическим сетям (потери) – 61,99 млн. кВт.ч./7,10 МВт.;

В соответствии с пунктом 12 Основ в отношении формирования необходимой валовой выручки АЭС на осуществление регулируемой деятельности и в целях дальнейшего установления бытовых надбавок и доходности продаж на 2015 год Государственным комитетом по тарифам и энергетике Республики Хакасия в качестве метода регулирования выбран метод экономически обоснованных расходов. При этом принимались во внимание все представленные в материалах дела документы, имеющие значение для анализа экономической обоснованности тарифа на сбыт.

В результате проведенного анализа представленных материалов и принимая во внимания экспертное заключение, предлагается принять в расчет бытовых надбавок и доходности продаж на 2015 год необходимую валовую выручку в размере **91 279,81** тыс. руб., в том числе:

1. Затраты, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль.

Обоснованный размер расходов АЭС на осуществление регулируемой деятельности в 2015 году составит **87 724,98** тыс. руб., в том числе по статьям затрат:

1. Статья «Материальные расходы» - 5 178,74 тыс. руб.

По данной статье учтены: материалы, затраты на электроснабжение на хозяйственные нужды, услуги по теплоснабжению, водоснабжению и водоотведению, а также затраты на топливо и горюче-смазочные материалы.

Расходы по статье сформированы с учетом предоставленных предприятием в обоснование расчетов, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года, договоров поставки материалов, договоров оказания услуг на водоснабжение и теплоснабжение с учетом прогноза СЭР.

Из расчета исключены расходы на материалы в связи с отсутствием документов, подтверждающих производственную необходимость данных расходов в деятельности по сбытовой деятельности.

2. Статья «Амортизационные отчисления» - 1 403,16 тыс. руб.

Расходы по статье сформированы в соответствии с нормами законодательства Российской Федерации в области электрической энергии, с учетом расчетов, представленных предприятием, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года с применением прогноза СЭР.

Из расчета исключены амортизационные отчисления по следующим основным средствам: автомобиль планируемый к приобретению, автомобиль Mitsubishi Outlander XL, переданного в аренду, плановые расходы на офисное помещение, мебель, планируемая к приобретению.

3. Статья «Расходы на оплату труда» - 69 491,16 тыс. руб.

Статья включает расходы на оплату труда и отчисления на страховые взносы. Расходы по статье сформированы с учетом предоставленных предприятием в обоснование расчетов, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года, с учетом прогноза СЭР. В расчет включена численность персонала на уровне установленной численности на 2014 год.

4. Статья «Прочие расходы» - 11 651,92 тыс. руб.

4.1. Статья «Ремонт основных средств» - 0 тыс. руб.

Предприятием по данной статье предложений не представило, в связи с чем затраты по данной статье не предусматриваются.

4.2. Статья «Оплата работ и услуг сторонних организаций» - 2 454,94 тыс. руб.

Данная статья включает в себя следующие расходы: услуги связи, услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства, юридические и информационные услуги, аудиторские и консультационные услуги, услуги транспорта, информационно-вычислительное обслуживание, ремонт оргтехники, прочие услуги и затраты, услуги управляющей компании.

Расходы по статье сформированы с учетом расчетов предприятия, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года, 1 полугодия 2014 года, договоров на оказание услуг, с учетом прогноза СЭР.

4.3. Статья «Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов» - 664,14 тыс. руб.

В статье отражены расходы на производственные и учебные командировки, служебные разъезды и представительские расходы.

Расходы по статье сформированы с учетом расчетов предприятия, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года, 1 полугодия 2014 года, с учетом Прогноза СЭР.

4.4. Статья «Арендная плата» - 310,26 тыс. руб.

Расходы по статье сформированы с учетом предоставленных предприятием обоснование расчетов, договоров аренды, с учетом прогноза СЭР.

4.5. Статья «Расходы на подготовку кадров» - 185,05 тыс. руб.

Статья включает расходы на обучение и участие в семинарах и конференциях.

Расходы по статье сформированы с учетом предоставленных предприятием обоснование расчетов, экономической отчетности по итогам 2013 года, 1 полугодия 2014 года.

4.6. Статья «Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда» - 373,24 тыс. руб.

В данной статье учтены расходы на проведение периодического медицинского осмотра персонала, а также прочие расходы по охране труда.

Расходы по статье сформированы с учетом расчетов предприятия, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года, 1 полугодия 2014 года, договоров на проведении периодических медицинских осмотров, с учетом прогноза СЭР.

4.7. Статья «Расходы на страхование, имущества» - 16,41 тыс. руб.

В статье отражаются расходы на страхование имущества, страхование ОСАГО, а также ДМС от несчастного случая, добровольное страхование автотранспорта, ДМС.

В обоснование расходов по статье предприятием представлены следующие документы: расчеты предприятия, бухгалтерская и экономическая отчетность по итогам 2013 года, 1 полугодия 2014 года, договора страхования.

Из расчета исключены расходы на страхование автомобиля планируемого к приобретению и автомобиля Mitsubishi Outlander XL, переданного в аренду,

4.8. Статья «Расходы на обеспечение соблюдения стандартов по качеству обслуживания потребителей (покупателей)» - 3 631,04 тыс. руб.

Статья включает расходы обеспечению различных способов внесения платы и комиссионное вознаграждение за сбор платежей.

Расходы по статье сформированы с учетом расчетов предприятия, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года, а также за 10 мес. 2014 года, с учетом прогноза СЭР.

4.9. Статья «Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации» - 4 016,84 тыс. руб.

4.9.1. Статья «Налоги и сборы» - 531,95 тыс. руб.

Расходы по статье сформированы с учетом расчетов затрат предприятия, копий договоров с учетом прогноза СЭР.

4.9.2. Статья «Другие прочие» - 3 484,89 тыс. руб.

Статья учитывает расходы на подписку, приобретение программного обеспечения и текущий (регулярный) членский взнос в НП «Совет рынка».

Расходы по статье сформированы с учетом расчетов предприятия, договоров, бухгалтерской и экономической отчетности по итогам 2013 года, 1 полугодия 2014 года, с учетом прогноза СЭР.

В расходы по статье включены затраты предприятия на приобретение программного продукта ЕАИС в размере 1 800,0 тыс. руб.

II. Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу налога на прибыль.

Внереализационные расходы сформированы в размере **1 894,28** тыс. руб., в том числе по статьям:

1. Статья «Проценты по долговым обязательствам» - 0 тыс. руб.

Предприятием по данной статье предложений не представило, в связи с чем затраты по данной статье не предусматриваются.

2. Статья «Убытки прошлых лет» - 0 тыс. руб.

Предприятием по данной статье предложений не представило, в связи с чем затраты по данной статье не предусматриваются

3. Статья «Проценты по обслуживанию кредитов» - 1 338,90 тыс. руб.

3.1. Статья «Обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)» - 1 338,90 тыс. руб.

Расходы по статье сформированы с учетом расчетов затрат предприятия, на 2015 год.

4. Статья «Резерв по сомнительным долгам» - 0 тыс. руб.

Расходы по данной статье исключены, в связи с тем, что предприятием сформированы резервы по сомнительным долгам.

5. Статья «Другие внереализационные расходы» - 555,38 тыс. руб.

5.1. Статья «Услуги банка по обслуживанию расчетных счетов» - 467,96 тыс. руб.

Расходы по статье сформированы с учетом фактических затрат предприятия за 2013 год, договоров, с учетом прогноза СЭР.

5.2. Статья «Услуги по предоставлению аналитической информации для составления почасового графика электропотребления (Фобос)» - 87,42 тыс. руб.

Расходы сформированы по факту за 1 полугодие 2014 года, с учетом прогноза СЭР.

III. Прибыль, необходимая для эффективного функционирования предприятия.

Величина необходимой балансовой прибыли сформирована в размере **1 660,55** тыс. руб., в том числе по статьям:

1. Статья «Налоги и платежи за счет прибыли» - 332,11 тыс. руб.

1.1. Статья «Налог на прибыль» - 332,11 тыс. руб.

Налог определен расчетным путем, с учетом затрат из прибыли.

2. Статья «Прибыль на нужды организации» - 1 328,44 тыс. руб.

2.1. Статья «Расходы на социальные нужды» - 1 328,44 тыс. руб.

Расходы по статье сформированы на основании социальной программы предприятия, с учетом затрат предприятия, утвержденных на 2014 год, и подлежат корректировке в сторону уменьшения с учетом прогноза СЭР.

IV. В соответствии с вышеизложенным, при расчете сбытовых надбавок и размера доходности продаж гарантирующего поставщика электрической энергии АЭС размер необходимой валовой выручки на 2015 год принят в объеме **91 279,81** тыс. руб., в том числе расходы, относимые на реализацию электрической энергии населению составляют **40 656,30** тыс. руб..

V. Параметры для расчета доходности продаж и коэффициента параметров деятельности АЭС определены в соответствии с Методическими указаниями и актуализированным прогнозом НП «Совет рынка» свободных (нерегулируемых) цен на электрическую энергию (мощность) на 2015 год по субъектам Российской Федерации:

1) Значения базовой доходности продаж $БДП_{i,k}$ по подгруппам прочих потребителей, %

Территория	Подгруппа прочих потребителей (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)			
	до 150 кВт	от 150 кВт до 670 кВт	от 670 кВт до 10 МВт	более 10 МВт
Вторая ценовая зона	20,20%	19,20%	12,30%	6,70%

2) Значения поправочного коэффициента $K_{i,k}^{номр}$ по подгруппам прочих потребителей

Подгруппа прочих потребителей (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)	Диапазон плановых объемов потребления электрической энергии ГП за расчетный период регулирования, млн. МВт-ч
	до 1
до 150 кВт	1,10
от 150 кВт до 670 кВт	1,09
от 670 кВт до 10 МВт	1,08
более 10 МВт	1,06

3) Значения поправочного коэффициента $K_{i,k}^{нас}$ по подгруппам прочих потребителей

Подгруппа прочих потребителей (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)	Диапазон долей планового потребления электрической энергии населением и приравненными категориями потребителей в плановом объеме потребления электрической энергии ГП за расчетный период регулирования, %
	от 40 до 50
до 150 кВт	1,12
от 150 кВт до 670 кВт	1,12
от 670 кВт до 10 МВт	1,12

Подгруппа прочих потребителей (по максимальной мощности энергопринимающих устройств)	Диапазон долей планового потребления электрической энергии населением и приравненными категориями потребителей в плановом объеме потребления электрической энергии ГП за расчетный период регулирования, %
	от 40 до 50
более 10 МВт	1,12

4) Прогнозная свободная (нерегулируемая) цена на электрическую энергию (мощность) на 2015 год

	Цена на электрическую энергию, руб./кВт.ч	Цена на электрическую мощность, руб./МВт
Вторая ценовая зона	827	410 553
Республика Хакасия	878	426 524

С учетом изложенного на голосование Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике Республики Хакасия вынесены следующие решения:

1. Принять размер необходимой валовой выручки ООО «Абаканэнергосбыт» на сбыт электрической энергии на 2015 год в сумме 91 279,81 тыс. руб.

2. Установить сбытовые надбавки на 2015 год гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Абаканэнергосбыт» в соответствии с приложением № 1 к настоящему протоколу.

Результаты голосования:

Базиев О.Ю., Варлаков А.В., Тропин О.А., Герасименко М.В., Ковальков Р.А., Широкова О.В. проголосовали «за»

Шитиков В.Н. проголосовал «против» в соответствии с директивой НП «Совета рынка».

По итогам голосования принято следующее решение:

1. Принять годовой объем необходимой валовой выручки для ООО «Абаканэнергосбыт» размере 91 279,81 тыс. руб.

2. Установить сбытовые надбавки на 2015 год гарантирующего поставщика электрической энергии ООО «Абаканэнергосбыт» в соответствии с приложением № 1 к настоящему протоколу.

3. ООО «Абаканэнергосбыт» в течение 30 дней с момента принятия данного решения представить в Государственный комитет по тарифам и энергетике Республики Хакасия плановую смету затрат на 2015 год с поквартальной разбивкой с приложением всех дополнительных смет.

Приложение № 1 к протоколу заседания
Правления Государственного комитета по тарифам и энергетике
Республики Хакасия
от 30.12.2014 № 95

ООО "Абаканэнергосбыт"

Смета затрат на 2015 год по ООО "Абаканэнергосбыт"

Расходы на реализацию, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

№ п/п	Наименование показателя	Утверждено на 2015 год	Утверждено на 2015 год, население
		всего т.р.	всего т.р.
1.	Материальные расходы	5 178,74	2 719,50
1.1.	Материалы	3 547,40	1 880,12
1.2.	Электро-, тепло- и водоснабжение	1 295,11	661,18
1.2.1.	Покупная электроэнергия (хознужды)	1 135,41	579,06
1.2.2.	Услуги по теплоснабжению	75,61	40,07
1.2.3.	Услуги по водоснабжению	84,09	42,05
1.3.	Топливо и горюче-смазочные материалы	336,23	178,20
2.	Амортизация основ. средств	1 403,16	743,67
3.	Расходы на оплату труда	69 491,16	28 288,44
3.1.	Затраты на оплату труда	53 748,29	21 879,83
3.2.	Отчисления на соц.нужды	15 742,87	6 408,60
4.	Прочие расходы	11 651,92	7 906,26
4.1.	Ремонт основных средств	0,00	0,00
4.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	2 454,94	1 279,86
4.2.1.	Услуги связи	0,00	0,00
4.2.2.	Услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства, в т.ч.:	1 147,88	608,38
4.2.2.1.(*)	Расходы на оказание услуг по охране	1 068,00	566,04
4.2.2.2.(*)	Прочие коммунальные услуги (содержание жилого фонда, вывоз ТБО, дератизация, дезинсекция)	79,88	42,34
4.2.3.	Юридические и информационные услуги	171,28	90,78
4.2.4.	Аудиторские и консультационные услуги	67,45	35,75
4.2.5.	Обслуживание и сопровождение ПО	690,80	345,42
4.2.6.	Текущее обслуживание и ремонт оргтехники	165,67	87,81
4.2.7.	Обслуживание охранно-пожарной сигнализации	13,85	7,34
4.2.8.	Ремонт и техническое обслуживание автотранспорта	179,49	95,13
4.2.9.	Обслуживание ККМ	18,52	9,26
4.2.10.	Прочие услуги	0,00	0,00
4.3.	Расходы на командировки и представительские расходы, включая оформление виз и уплату сборов	664,14	391,25
4.4.	Арендная плата	310,26	172,49
4.4.1.	Арендная плата за офисное помещение	310,26	172,49
4.4.2.	Арендная плата парковочного места	0,00	0,00
4.5.	Расходы на подготовку кадров	185,05	98,08
4.6.	Расходы на обеспечение безопасных условий и охраны труда	373,24	197,82
4.6.1.	Медицинские проф. осмотры	139,40	73,88
4.6.2.	Прочие расходы по охране труда (моющие средства, спец. одежда, перчатки)	233,84	123,94
4.7.	Расходы на страхование, имущества в т.ч.:	16,41	8,70
4.7.1.	Страхование ОСАГО	16,41	8,70
4.7.2.	КАСКО	0,00	0,00
4.8.	(покупателей)	3 631,04	3 631,04
4.8.1.	Ведение баз данных потребителей, а также иные расходы, связанные с выполнением требований законодательства Российской Федерации о защите персональных данных	0,00	0,00
4.8.2.	Обеспечение различных способов внесения платы, в том числе без оплаты комиссии потребителем	3 631,04	3 631,04
4.8.3.(*)	Расходы на создание центров очного и заочного обслуживания потребителей	0,00	0,00
4.9.	Расходы, связанные с выполнением иных обязательных требований в соответствии с законодательством Российской Федерации, в том числе:	4 016,84	2 127,02
4.9.1.	Налоги и сборы	531,95	281,76
4.9.1.1.	Налог на землю	0,00	0,00
4.9.1.2.	Налог на имущество	356,35	188,87
4.9.1.3.	Транспортный налог	5,77	2,89
4.9.1.4.	Прочие налоги и сборы, уменьшающие налогооблагаемую прибыль организации	169,83	90,01
4.9.1.4.1.(*)	Аренда земельных участков	169,83	90,01
4.9.1.4.2.(*)	Плата за негативное воздействие на окружающую среду	0,00	0,00
4.9.2.	Другие прочие, в т.ч.	3 484,89	1 845,26
4.9.2.1.	Приобретение программного обеспечения	259,29	137,42
4.9.2.2.	Членские взносы НП "Совет рынка" и НП "ОСХ"СРО"	1 425,60	753,84
4.9.2.3.	Подписка на периодические издания	0,00	0,00
4.9.2.4.	Расходы по программе энергосбережения	0,00	0,00
4.9.2.5.	ЕИАС	1 800,00	954,00
4.9.2.6.	Прочие услуги производственного характера	0,00	0,00
5.	Итого расходов на сбыт	87 724,98	39 657,87
6.	Внерезультативные расходы	1 894,28	294,35
7.	Выпадающие доходы	0,00	0,00
8.	Снятие	0,00	0,00
9.	Всего расходов	89 619,26	39 952,22
10.	Прибыль	1 660,55	704,07
11.	Итого (без покупки)	91 279,81	40 656,30

Внереализационные расходы, относимые на услуги гарантирующего поставщика, уменьшающие налогооблагаемую базу по налогу на прибыль

№ п/п	Наименование показателя	План ГКТ 2015г.	План ГКТ 2015г., население
		всего т.р.	всего т.р.
1.	Проценты по долговым обязательствам	0,00	0,00
2.	Убытки прошлых лет	0,00	0,00
3.	Проценты по обслуживанию кредитов, из них:	1 338,90	0,00
3.1.	Обслуживание кредитов, необходимых для поддержания достаточного размера оборотного капитала при просрочке платежей со стороны потребителей (покупателей)	1 338,90	0,00
3.2.	Обслуживание заемных средств, необходимых для организации принятия гарантирующим поставщиком на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	0,00	0,00
3.3.	Обслуживание кредитов, привлекаемых для целей обеспечения стандартов качества обслуживания	0,00	0,00
4.	Расходы гарантирующего поставщика, связанные с организацией принятия им на обслуживание потребителей (покупателей) с применением особого порядка и совершением иных действий, подлежащих исполнению в соответствии с Основными положениями	0,00	0,00
5.	Резерв по сомнительным долгам	0,00	0,00
6.	Другие внереализационные расходы (судебные издержки + услуги банка)	555,38	294,35
6.1.	Услуги банка по обслуживанию расчетных счетов	467,96	248,02
6.2.	Услуги по предоставлению аналитической информации, для составления почасового графика электропотребления (Фобос)	87,42	46,33
6.3.	Услуги биржи	0,00	0,00
6.4.	Судебные издержки (госпошлина по хоз. договорам), пени, штрафы	0,00	0,00
6.5.	Перерасчет от реализации э/э за декабрь предшествующего периода регулирования	0,00	0,00
6.6.	Списанная дебиторская задолженность за электроэнергию, невозможная к взысканию, переускупка прав требования	0,00	0,00
6.7.	Прочие хозяйственные расходы (бытовые расходы, расходы на культурно-массовые мероприятия и пр.)	0,00	0,00
6.8.	Спонсорская помощь	0,00	0,00
6.9.	Прочие статьи	0,00	0,00
7.	Всего расходов	1 894,28	294,35

Расчет необходимой прибыли

№ п/п	Наименование показателя	План ГКТ 2015г.	План ГКТ 2015г., население
		всего т.р.	всего т.р.
1.	Налоги и платежи за счет прибыли, из них:	332,11	0,00
1.1.	налог на прибыль	332,11	0,00
1.2.	прочие налоги и иные обязательные платежи и сборы	0,00	0,00
2.	Прибыль на нужды организации	1 328,44	704,07
2.1.	Расходы на развитие производства, из них:	0,00	0,00
2.1.1.	капитальные вложения	0,00	0,00
2.2.	Расходы на социальные нужды	1 328,44	704,07
2.2.	Прибыль на прочие цели	0,00	0,00
3.	Необходимая балансовая прибыль (п.1+п.2)	1 660,55	704,07

Сбытовые надбавки на электрическую энергию для конечных потребителей ООО "Абаканэнергосбыт", действующих на территории Республики Хакасия, на 2015 год (без НДС)

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		тарифная группа потребителей "население" и приравненные к нему категории потребителей	
		руб./МВт·ч	
1	2	1 полугодие	2 полугодие
1	ООО "Абаканэнергосбыт"	0,13955	0,14614

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа потребителей "сетевые организации, покупающие электрическую энергию для компенсации потерь электрической энергии"	
		руб./МВт·ч	
1	2	1 полугодие	2 полугодие
1	ООО "Абаканэнергосбыт"	208,78	239,90

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Сбытовая надбавка	
		Тарифная группа "прочие потребители"	
		В виде формулы	
1	2	1 полугодие	2 полугодие
1	ООО "Абаканэнергосбыт"	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$	$CH_{до 150 \text{ кВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$
		$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$	$CH_{от 150 \text{ до } 670 \text{ кВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$
		$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$	$CH_{от 670 \text{ кВт до } 10 \text{ МВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$
		$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$	$CH_{не менее 10 \text{ МВт}} = ДПхК^{пер} \times Ц^{(м)}$

$Ц^{(м)}$ - вид цены на электрическую энергию и (или) мощность для потребителей ООО "Абаканэнергосбыт" в зависимости от ценовой категории потребителя, руб./ кВтч или руб./ кВт.,

при этом $Ц^{(м)}$:

- для первой ценовой категории – средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность);
- для второй ценовой категории – дифференцированная по зонам суток расчетного периода средневзвешенная нерегулируемая цена на электрическую энергию (мощность) на оптовом рынке;
- для третьей и четвертой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентных отборов на сутки вперед и для балансирования системы; средневзвешенная нерегулируемая цена на мощность на оптовом рынке;
- для пятой и шестой ценовых категорий: дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения фактического потребления над плановым; дифференцированная по часам расчетного периода нерегулируемая цена на электрическую энергию на оптовом рынке, определяемая по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы в отношении объема превышения планового потребления над фактическим; приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора ценовых заявок на сутки вперед; приходящаяся на единицу электрической энергии величина разницы предварительных требований и обязательств, рассчитанных на оптовом рынке по результатам конкурентного отбора заявок для балансирования системы;

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Коэффициент параметров деятельности гарантирующего поставщика, ($K^{пер}$)	
		1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4
1	ООО "Абаканэнергосбыт"	0,72	0,99

№ п/п	Наименование гарантирующего поставщика в субъекте Российской Федерации	Доходность продаж для группы "прочие потребители", (ДП)							
		подгруппы потребителей с максимальной мощностью энергопринимающих устройств							
		менее 150 кВт		от 150 до 670 кВт		от 670 кВт до 10 МВт		не менее 10 МВт	
		проценты		проценты		проценты		проценты	
		1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие	1 полугодие	2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	ООО "Абаканэнергосбыт"	26,44	23,47	24,90	22,10	15,81	14,03	8,45	7,50