

ПРАВИТЕЛЬСТВО РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
Коммунистический пр., д. 182
г. Горно-Алтайск, 649000
8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53
8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80
rek.apra.gornv@mail.ru



АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН
БАШКАРУЗЫ
АЛТАЙ РЕСПУБЛИКАНЫН
ТАРИФЛЕ КОМИТЕДИ
Коммунистический пр., т. 182
Горно-Алтайск кала, 649000
8 (388 22) 611 53, факс 8 (388 22) 611 53
8 (388 22) 6 25 14, 8 (388 22) 6 42 80
rek.apra.gornv@mail.ru

Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай
от « 28 » декабря 2016 г. № 59/4

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ
ПО МАТЕРИАЛАМ РАССМОТРЕНИЯ ДЕЛА ОБ УСТАНОВЛЕНИИ
ТАРИФОВ НА УСЛУГИ ПО ПЕРЕДАЧЕ ЭЛЕКТРИЧЕСКОЙ ЭНЕРГИИ ПО СЕТЯМ
для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических
сетей» в ГРАНИЦАХ РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ на ДОЛГОСРОЧНЫЙ ПЕРИОД
РЕГУЛИРОВАНИЯ 2016 - 2020 годы



г. Горно-Алтайск
2016 год

СОДЕРЖАНИЕ

Содержание	2
Правовые основы проведения экспертизы	3
Сведения об организации	3
Оценка достоверности данных, приведенных в предложении организации.....	4
2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).....	5
3. Анализ финансового состояния организации.....	5
4. Анализ основных технико-экономических показателей.....	6
4.1. Подконтрольные расходы	6
4.2. Неподконтрольные расходы	8
4.2.1. Аренда	8
4.2.2. Налоги.	8
4.2.2.1. Налог на имущество.....	8
4.2.2.2. Прочие налоги и сборы.	8
4.2.3. Отчисления на социальные нужды.	8
4.2.4. Налог на прибыль.....	8
4.2.4. Амортизация.	9
4.2.5. Прибыль на капитальные вложения.....	9
5. Расчет корректировки НВВ на 2017 года.	9
6. Техничко-экономические показатели на 2017 год.	10
6.1 Балансовые показатели.....	10
6.2 Экономические показатели.....	11
8. Расчет индивидуального тарифа на 2017 год	13
Приложение №1	



ПРАВОВЫЕ ОСНОВЫ ПРОВЕДЕНИЯ ЭКСПЕРТИЗЫ

1. Федеральный закон от 26 марта 2003 года № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
2. Постановление Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
3. Приказ Федеральной службы по тарифам от 28 марта 2013 года № 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»;
4. Приказ Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;
5. Постановление Правительства Республики Алтай от 15 марта 2012 года № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай».

Основание для установления тарифа: предложение организации (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила).

СВЕДЕНИЯ ОБ ОРГАНИЗАЦИИ

Полное наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей»
Сокращенное наименование организации	МУП «Горэлектросети»
Руководитель (Должность, ФИО)	директор Коренов А. А.
Телефон	(388-22)2-22-93;4-84-05;6-12-08
Электронная почта	g-gaes@mail.ru
Юридический адрес	649002, г Горно-Алтайск, ул. Связистов, 1
ИНН	0400000157
КПП	041101001
ОКВЭД	40.10.3

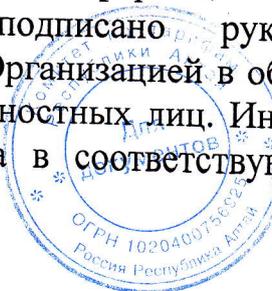


29
2016 г.
[Handwritten signature]

ОКПО	30247592	
Вид регулируемой деятельности	Производство, передача и распределение электроэнергии	
Налоговый режим	Общий	
Сведения о предыдущих тарифах:		
Индивидуальный тариф на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ОАО «МРСК Сибири»–«Горно-Алтайские электрические сети» на 2016 год, руб./МВт·мес		
I полугодие 2016 года		
Двухставочный тариф	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт·мес.	341,30958
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч	0,292195
Одноставочный тариф, руб./МВт·ч		0,84113
II полугодие 2016 года		
Двухставочный тариф	Ставка на содержание электрических сетей, руб./МВт·мес.	447,82371
	Ставка на оплату технологического расхода (потерь), руб./МВт·ч	0,312793
Одноставочный тариф, руб./МВт·ч		1,05787
Нормативный документ	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2015 г. № 61/2	

ОЦЕНКА ДОСТОВЕРНОСТИ ДАННЫХ, ПРИВЕДЕННЫХ В ПРЕДЛОЖЕНИИ ОРГАНИЗАЦИИ

В процессе проведения экспертизы оснований для сомнения в достоверности представленной информации не возникло. Предложение об установлении тарифов подписано руководителем Организации. Информация, представленная Организацией в обосновывающих материалах, подтверждена подписями должностных лиц. Информация по каждой статье доходов и расходов изложена в соответствующих разделах настоящего экспертного заключения.



29
12/16 г.
[Handwritten signature]

Недостающие документы запрошены Комитетом и представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям нормативных и методических документов.

2. АНАЛИЗ СООТВЕТСТВИЯ РАСЧЕТА ЦЕН (ТАРИФОВ) И ФОРМЫ ПРЕДСТАВЛЕНИЯ ПРЕДЛОЖЕНИЙ НОРМАТИВНО-МЕТОДИЧЕСКИМ ДОКУМЕНТАМ ПО ВОПРОСАМ РЕГУЛИРОВАНИЯ ЦЕН (ТАРИФОВ)

Расчётные и обосновывающие материалы оформлены надлежащим образом и представлены в объёме согласно требованиям, изложенным в Правилах.

Недостающие документы запрошены Комитетом и представлены организацией дополнительно. Расчеты выполнены согласно требованиям нормативных и методических документов.

3. АНАЛИЗ ФИНАНСОВОГО СОСТОЯНИЯ ОРГАНИЗАЦИИ

Организация осуществляет деятельность с 30.01.1994 г., зарегистрирована в Управлении Федеральной налоговой службы по Республике Алтай от 25.05.2005 г.

Основным видом деятельности организации является распределение электроэнергии (ОКВЭД 40.10.3). По данным бухгалтерской отчетности и экономического учета за 2015 год экспертами произведен анализ финансового состояния МУП «Горэлектросети». В результате произведенного анализа выявлено, что финансовый результат по итогам 2015 года в целом по организации положительный, прибыль за 2015 год составляет 560 тыс. рублей.

В таблице представлены показатели финансового состояния организации за 2 предшествующих года:

Показатель (тыс. руб.)	2015 год	2014 год	Рост, %
Выручка	162764	142672	114,08
- в том числе по основному виду деятельности	151512	132320	114,50
Себестоимость продаж	157598	149628	105,33
- в том числе по основному виду деятельности	148753	140724	105,71
Валовая прибыль (убыток)	5166	-6956	-74,27
Прибыль (убыток) от продаж	5166	-6956	-74,27
Прочие доходы	4825	4998	96,54
Прочие расходы	7100	6340	111,99
Прибыль (убыток) до налогообложения	968	-10373	-9,33
Текущий налог на прибыль	377	0	0,00
Чистая прибыль (убыток)	560	-8378	6,68



4. АНАЛИЗ ОСНОВНЫХ ТЕХНИКО-ЭКОНОМИЧЕСКИХ ПОКАЗАТЕЛЕЙ

При планировании тарифов на 2017 год экспертами проведена комплексная оценка показателей, планируемых организацией.

В соответствии с Приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования.

Период проведения анализа фактических расходов организации – фактические расходы 2015 года и плановые расходы на 2017 год.

4.1. Подконтрольные расходы

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2017 год, расчет представлен в таблице 1.

Таблица 1

Расчет коэффициента индексации		2017
инфляция	%	4,7
индекс эффективности операционных расходов	%	2
количество активов	у.е.	2730,39
индекс изменения количества активов	%	1,35
коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75
итого коэффициент индексации	%	1,04

Подконтрольные расходы на 2017 год составили 63 359,18 тыс. руб.

В таблице 2 приведены фактически осуществленные затраты организации на основании представленных обосновывающих материалах за 2015 году, а также плановые затраты на 2017 год с учетом итогового коэффициента индексации в разрезе по статьям затрат и предложение организации.

Таблица 2
тыс. руб.

Показатели	2015 год			2016 год	2017 год		
	План	Факт	Отклонение	План	Предложение организации	Признано Комитетом	Отклонение
Материальные затраты	3969,04	4809,83	840,79	4169,12	4669,41	4334,67	-334,74
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3392,25	4632,09	1239,84	3563,25	3990,84	3704,74	-286,10
Работы и услуги производственного	576,80	177,74	-399,06	605,87	678,57	629,93	-48,64

характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)								
Расходы на оплату труда	32730,15	37385,04	4654,89	42324,28	49897,45	44004,97	-5892,48	
Прочие расходы, всего, в том числе:	14018,79	12443,97	-1574,82	11455,89	12830,58	11910,80	-919,78	
Ремонт основных фондов	8208,45	6510,11	-1698,34	8622,23	9656,90	8964,62	-692,28	
Оплата работ и услуг сторонних организаций	1279,23	1840,95	561,72	1343,72	1504,95	1397,07	-107,88	
Услуги связи	399,76	306,91	-92,85	419,91	470,30	436,59	-33,71	
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	22,84	301,76	278,92	23,99	26,87	24,95	-1,92	
Расходы на юридические и информационные услуги	285,54	698,70	413,16	299,94	335,93	311,85	-24,08	
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Транспортные услуги	0,00		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Прочие услуги сторонних организаций (в том числе расходы на сертификацию (энергосбережение))	571,09	533,58	-37,51	599,87	671,85	623,69	-48,16	
Расходы на командировки и представительские	116,50	83,97	-32,53	122,37	137,05	127,23	-9,82	
Расходы на подготовку кадров	114,22	157,31	43,09	119,97	134,37	124,74	-9,63	
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	137,06	265,11	128,05	143,97	161,25	149,69	-11,56	
расходы на страхование	182,75	196,65	13,90	191,96	215,00	199,58	-15,42	
Проценты за кредит	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Дивиденды	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
Другие прочие расходы	1134,06	3389,87	2255,81	911,66	1021,06	947,86	-73,20	
Электроэнергия на хоз. нужды	2812,25	1773,82	-1038,43	2954,02	3308,50	3071,32	-237,18	
Подконтрольные расходы из прибыли	34,27	50,00	15,73	35,99	40,00	37,42	-2,58	
ИТОГО подконтрольные расходы	50717,98	56462,66	5744,68	60939,29	70745,94	63359,18	-7386,76	



29

 16

4.2. Неподконтрольные расходы

4.2.1. Аренда

В смете затрат на 2017 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией плата за аренду имущества и лизинг за 2015 год составили 99,68 тыс. руб. (план 2015 г. – 69,31 тыс. руб.). На основании подтверждающих материалов заявленные организацией затраты по данной статье признаны экспертами экономически обоснованными. На 2017 год в необходимую валовую выручку включена сумма 82,33 тыс. руб.

4.2.2. Налоги.

4.2.2.1. Налог на имущество.

В смете затрат на 2017 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией налога на имущество за 2015 год составили 2 115,34 тыс. руб. (план 2015 г. – 1 842,06 тыс. руб.). По налогу на имущество на 2017 год в необходимую валовую выручку включена сумма 3 536,18 тыс. руб.

4.2.2.2. Прочие налоги и сборы.

В смете затрат на 2017 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией прочие налоги и сборы за 2015 год составили 50,11 тыс. руб. (план 2015 г. – 83,66 тыс. руб.). На основании подтверждающих материалов заявленные организацией затраты по данной статье признаны экспертами экономически обоснованными. На 2017 год в необходимую валовую выручку включена сумма 89,82 тыс. руб. принято предложение организации.

4.2.3. Отчисления на социальные нужды.

В смете затрат на 2017 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией отчисления на социальные нужды за 2015 год составили 11 074,64 тыс. руб. (план 2015 г. – 9 809,55 тыс. руб.). На 2017 год в необходимую валовую выручку включена сумма 13 201,49 тыс. руб. как 30 % от фонда оплаты труда.

4.2.4. Налог на прибыль

В смете затрат на 2017 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, налог на прибыль за 2015 год составил 377 тыс. рублей (план 2015 г. – 857 тыс. руб.). На 2017 год организацией предложено к включению в тариф налога на прибыль в объеме 1944,6 тыс.



рублей. Экспертами на 2017 год включены в состав необходимой валовой выручки расходов на уплату налога на прибыль в размере 1 620,5 тыс. руб. как 20% от величины планируемой прибыли на кап вложения.

4.2.4. Амортизация.

В смете затрат на 2017 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленная организацией амортизация за 2015 год составили 19 821 тыс. руб. (план 2015 г. – 20 021,17 тыс. руб.). На основании подтверждающих материалов заявленные организацией затраты по данной статье признаны экспертами экономически обоснованными. На 2017 год в необходимую валовую выручку включена сумма 22 299 тыс. руб. на основании инвестиционной программы организации.

4.2.5. Прибыль на капитальные вложения

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленная организацией на 2017 год прибыль на капитальные вложения составляет 8 102,5 тыс. руб. на создание парка приборов учета по товарному кредиту АО «Алтайэнергосбыт», предусмотренных инвестиционной программой МУП «Горэлектросети» на 2016-2019 гг.

5. Расчет корректировки НВВ на 2017 года.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее методические указания) ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, расчет корректировки НВВ на 2017 год представлен в таблице 5.

Таблица 5.
тыс. руб.

№	Наименование показателя	Условное обозначение	Значение
1	2	3	4
1.	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус").	$B_i = B_i^{инд} + B_i^{коррИП}$	-705,67
2.	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	$B_i^{инд} = \Delta ПР_i + \Delta НР_i + ПО_i$	4958,17
2.1.	Корректировка подконтрольных расходов	$\Delta ПР_{2017}$	4835,86

Комитет по тарифам Республики Алтай
 Для документов
 ОГРН 1020400751
 Российская Республика Алтай
 29 12 2016 г.

2.1.2.	Корректировка неподконтрольных расходов	$\Delta NP_i = NP_{i-2}^{расч.факт} - NP_{i-2}^{расч.план}$	76,35
2.1.3.	Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию	ПОi	45,96
2.2.	Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	В ^{корр.ИП} ₂₀₁₇	-5663,84

6. Технико-экономические показатели на 2017 год.

6.1 Балансовые показатели

В таблице 3 отражены балансовые показатели на 2017 год поступления в сеть электрической энергии, мощности, технологические расход (потери) в электрических сетях МУП «Горэлектросети».

Таблица 3

Название организации	Показатели	Единицы измерения	План 2015 год	Факт 2015 год	План 2016 год	План 2017 год 1 полугодие	План 2017 год 2 полугодие
1	2	3	4	5	6	7	8
МУП «Горэлектросети»	Потери в электрической сети	млн.кВтч	27,72	32,26	27,59	13,89	12,86
	Относительные потери	%	16,17	19,47	16,05	16,12	15,98
	Потери мощности в сети	МВт	3,8190	4,4830	3,7590	3,83	3,48
	Поступление э/э в сеть	млн.кВтч	171,38	165,67	171,88	86,19	80,48
	Поступление мощности в сеть	МВт	23,62	23,02	23,42	23,75	21,79

Плановые показатели технологического расхода (потерь) на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годы представлены в таблице 4.

Таблица №4

Название организации	год	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %)
МУП «Горэлектросети»	2016	16,05
	2017	16,05
	2018	16,05
	2019	16,05
	2020	16,05

В соответствии с п. 50 приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов



и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и проектом решения «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2017 год» ФАС России в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям экспертами произведен расчет тарифа по покупке потерь:

1 полугодие 2017 года – 1983,57 руб./ МВт ч.

2 полугодие 2017 года – 1998,60 руб./ МВт ч.

6.2 Экономические показатели

Таким образом, необходимая валовая выручка филиала МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2017 года составляет:

- Подконтрольные расходы – 63359,18 тыс. руб.
- Неподконтрольные расходы – 51420,24 тыс. руб.

В НВВ на 2017 год включено:

- Согласно расчету в соответствии с приказом ФСТ России № 98-э корректировка НВВ составила -705,67 тыс. руб. по итогам 2015 года.
- Выпадающие доходы от технологического присоединения сверх размеров, учтенных в тарифе на 2015 год – 378,91 тыс. рублей. При этом размер, включенный в тариф на 2015 год составил 2 473,35 тыс. руб., фактические выпадающие расходы за 2015 год составили 2 852,26 тыс. руб (1 553,59 тыс. руб. от технологических присоединений льготной категории потребителей до 15 кВт, 1 298,66 тыс. руб. от технологического присоединения по категориям с энергоспринимающими устройствами свыше 15 кВт);
- Планируемые выпадающие доходы от технологического присоединения на 2017 год в размере 2 109,51 тыс. рублей. План выпадающих определен на основании Приказа ФСТ России от 11.09.2014 г. N 215-э/1 «Об утверждении Методических указаний по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям» с учетом динамики фактических расходов и выпадающих доходов за предшествующие периоды.



Расчет

размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение

N п	Показатели	Фактические данные за 2015 год				Плановые показатели на 2017 год			
		ставка платы (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	Сумма (в соответствии с актами приемки выполненных работ) (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	ставка, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км)	мощность, длина линий (кВт, км)	сумма (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	ВЛ(0,4) ВЛ(10)	ВЛ(0,4) ВЛ(10)	ВЛ(0,4) ВЛ(10)	общая	
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанных с осуществлением технологического присоединения [п. 1.1 + п. 1.2 + п. 1.3 + п. 1.4]:	469,46	3699,5	1736,767	585,84	3939,21	10	11	2307,759
2	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [п. 2.1 + п. 2.2 + п. 2.3 + п. 2.4 + 2.5]:	0	0	0	0	0	0	0	0
3.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 3.1 * п. 3.2 / 1000]:			183,18					198,25
4.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 3)			1553,59					2109,511

ИТОГО НВВ на 2017 год – 114 073,75 тыс. руб.

Расчет необходимой валовой выручки филиала МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Республики Алтай на 2017 год (без учета оплаты потерь) представлен в приложении № 1.

8. РАСЧЕТ ИНДИВИДУАЛЬНОГО ТАРИФА НА 2017 ГОД

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов ОАО «МРСК Сибири» – «Горно-Алтайские электрические сети» с МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2017 год.

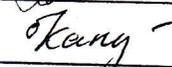
Расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ОАО «МРСК Сибири»–«Горно-Алтайские электрические сети» на 2017 год для организации производился в соответствии с п. 52 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке». На основании балансовых показателей указанных в таблице 3 и необходимой валовой выручки на 2017 год произведен расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии организации для взаиморасчетов с филиалом ОАО «МРСК Сибири»–«Горно-Алтайские электрические сети» на 2017 год:

Таблица 5

Показатели	1 полугодие 2017 года	2 полугодие 2017 года
НВВ на сод, тыс. руб.	50773,04	63300,71
Ставка на содержание, руб./кВт мес.	356,33204	484,16140
НВВ на оплату потерь	27 557,68	25 696,00
Ставка на потери, руб./кВт	319,72	319,28
НВВ всего, тыс. руб.	78 330,72	88 996,71
Одноставочный тариф, руб./кВт	908,77	1105,82

Подписи экспертов:

« 28 » декабря 2016 года

1. 
2. 
3. 

У.Н. Кырова

О.Э. Жукова

Л.С. Капчикаев



Необходимая валовая выручка филиала МУП "Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей" на услуги по передаче электрической энергии по распределительным сетям на территории Республики Алтай на долгосрочный период регулирования (без учета оплаты потерь) на 2017 год

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013		2014		2015		2016		2017		Отклонение +/-	Рост 2017 к 2016, %		
			обоснов.	Факт	План	Факт	Предложение Организации	Признано Комитетом	Отклонение +/-	Предложение Организации	Признано Комитетом	Отклонение +/-			Предложение Организации	Признано Комитетом
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	2 887,70	3 659,10	3 831,27	3 680,45	4 006,14	3 969,04	4 809,83	840,79	4 266,73	4 169,12	-97,61	4 669,41	4 334,67	
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	2 788,90	3 127,34	3 274,49	3 367,80	3 428,93	3 397,25	4 632,09	1 239,84	3 646,67	3 563,25	-83,42	3 990,84	3 704,74	
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	98,80	531,75	556,77	312,65	577,21	576,80	177,74	-399,06	620,06	605,87	-14,19	678,57	629,93	
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	27 300,22	30 174,20	31 593,99	31 244,47	39 922,49	32 730,15	37 385,04	4 654,89	42 324,28	42 324,28	0,00	49 897,45	44 004,97	
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	7 420,54	10 299,81	10 784,45	8 980,08	11 816,54	14 018,79	12 443,97	-1 574,82	13 524,62	11 455,89	-2 068,73	12 830,58	11 910,80	
3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	5 080,30	7 567,44	7 923,51	6 507,93	9 255,61	8 208,45	6 510,11	-1 698,34	10 645,96	8 622,23	-2 023,73	9 656,90	8 964,62	
3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 673,85	1 179,33	1 234,83	1 090,95	1 292,94	1 279,23	1 840,95	561,72	1 375,17	1 343,72	-31,45	1 504,95	1 397,07	
3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	365,90	368,54	385,88	286,27	404,04	399,76	306,91	-92,85	429,74	419,91	-9,83	470,30	436,59	
3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	95,85	21,06	22,05	15,20	23,14	22,84	301,76	278,92	24,55	23,99	-0,56	26,87	24,95	
3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	168,70	263,24	275,63	210,14	288,55	285,54	698,70	413,16	306,96	299,94	-7,02	335,93	311,85	
3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	65,40	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций (в том числе расходы на сертификацию (энергосбережение))	тыс.руб.	978,00	526,49	551,26	579,34	577,21	571,09	533,58	-37,51	613,92	599,87	-14,05	671,85	623,69	
3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	64,24	107,40	112,46	102,22	11,00	116,50	83,97	-32,53	125,24	122,37	-2,87	137,05	127,23	
3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	70,37	105,30	110,25	140,26	115,48	114,22	157,31	43,09	122,79	119,97	-2,82	134,37	124,74	
3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	175,93	126,36	132,30	177,53	138,52	137,06	265,11	128,05	147,34	143,97	-3,37	161,25	149,69	
3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	162,02	168,48	176,40	183,57	184,69	182,75	196,65	13,90	196,46	191,96	-4,50	215,00	199,58	
3.7.	Проценты за кредит	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.8.	Дивиденды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	193,83	1 045,50	1 094,70	777,62	818,30	1 134,06	3 389,87	2 255,81	911,66	911,66	0,00	1 021,06	947,86	
4.	Электроэнергия на хозяйственные нужды	тыс.руб.	2 166,11	2 592,64	2 714,63	1 998,07	2 842,22	2 812,25	1 773,82	-1 038,43	3 023,17	2 954,02	-69,15	3 308,50	3 071,32	
5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	31,59	33,08	33,08	0,00	66,00	34,27	50,00	15,73	36,84	35,99	-0,85	40,00	37,42	
6.	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	39 774,57	46 757,34	48 957,41	45 903,06	58 653,39	50 717,98	56 462,66	5 744,68	63 175,64	60 939,29	-2 236,35	70 745,94	63 359,18	

Комитет по тарифам Республики Алтай
КОПИЯ ВЕРНА
29. 12. 2016 г.

Расчет неподконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	2013		2014		2015		2015 факт	Отклонение +/-	2016		2017		Отклонение +/-	Рост 2017 к 2016, %	
			обоснов.	факт	План	факт	Предложение Организация	План			Предложение Организация	Предложено Комитетом	Признано Комитетом				
2.1.	Оплата услуг ОАО "ФСК ЕЭС"	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	66,19	66,19	66,31	69,31	69,31	99,68	30,37	73,51	73,51	82,33	82,33	0,00	0,00	112,00	
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	301,92	331,60	301,92	1 595,09	1 925,72	2 165,45	239,73	3 033,36	3 033,36	0,00	3 626,00	3 626,00	0,00	119,54	
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	2,10	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	220,07	279,90	220,07	1 539,45	1 842,06	2 115,34	273,28	2 953,16	2 953,16	0,00	3 536,18	3 536,18	0,00	119,74	
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	81,85	55,60	81,85	55,64	83,66	50,11	-33,55	80,20	80,20	0,00	89,82	89,82	0,00	112,00	
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	7 888,22	8 596,80	9 541,38	9 468,68	11 976,75	9 809,55	11 074,64	12 665,09	12 697,29	0,00	14 969,23	13 201,49	-1 767,74	103,97	
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	857,40	377,00	-480,40	857,40	0,00	0,00	1 944,60	1 620,50	-324,10	0,00	
2.8.	Выпадающие доходы/экономика средств (п.87 Основ ценнообразования)	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	3 830,70	2 852,26	-978,44	2 824,04	2 824,04	0,00	2 488,42	2 488,42	245,50	88,12	
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	19 137,00	16 794,80	19 137,00	19 916,57	20 021,17	19 821,00	-200,17	21 784,51	21 784,51	0,00	22 300,82	22 299,00	-1,82	102,36	
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	27 393,33	25 789,64	29 046,49	31 143,86	33 992,95	39 943,45	36 390,03	-3 553,42	41 875,72	40 412,71	53 268,40	51 420,24	-1 848,16	127,24	
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
	Выпадающие доходы за исключением выпадающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценнообразования	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	3 324,89	9 324,89	6 000,00	1 774,23	-705,67	-7,57	
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	67 167,90	72 546,98	78 003,91	77 046,92	92 646,34	90 661,43	92 852,69	2 191,26	105 051,36	110 676,89	5 625,53	124 014,34	114 073,75	-9 940,60	103,07

Кырова У.Н.
Жукова О.Э.
Калчицаев Л.С.

