



**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.adra.gornv@mail.ru

**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.adra.gornv@mail.ru

**Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай
от 30 декабря 2019 года № 34/3**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам рассмотрения индивидуальных тарифов на услуги
по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми
организациями на 2020 год**

г. Горно-Алтайск, 2019 год

СОДЕРЖАНИЕ

Правовые основы проведения экспертизы	3
Сведения об организации	4
1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении организации	6
2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).....	6
3. Анализ финансового состояния организации	7
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	8
5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов	9
5.1 Подконтрольные расходы	9
5.2 Неподконтрольные расходы	14
5.2.1 Аренда	14
5.2.2 Налоги.....	14
5.2.2.1 Налог на имущество.....	14
5.2.2.2 Прочие налоги и сборы.....	14
5.2.3 Отчисления на социальные нужды	15
5.2.4 Налог на прибыль.....	15
5.2.5 Амортизация	15
5.2.6 Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения до 15 и до 150 кВт	16
5.2.7 Прибыль на капитальные вложения.....	17
6. Расчет корректировки НВВ на 2020 год	17
7. Анализ основных технико-экономических показателей	18
7.1 Балансовые показатели	18
7.2 Экономические показатели	20
8. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования.....	20
9. Расчет индивидуального тарифа на 2020 год.....	21

Правовые основы проведения экспертизы

1. Налоговый Кодекс РФ от 05.08.2000 г. № 117-ФЗ;
2. Трудовой Кодекс РФ от 30.12.2001 г. № 197-ФЗ;
3. Федеральный закон от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»;
4. Федеральный закон от 16.07.1999 г. № 165-ФЗ «Об основах обязательного социального страхования»;
5. Федеральный закон от 23.11.2009 г. № 261-ФЗ «Об энергосбережении и повышении энергетической эффективности и о внесении изменений в отдельные законодательные акты Российской Федерации»;
6. Федеральный закон от 06.12.2011 г. № 402 «О бухгалтерском учете»;
7. Федеральный закон от 18.07.2011 г. № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;
8. Постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике»;
9. Постановление Правительства РФ от 01.12.2009 г. № 977 «Об инвестиционных программах субъектов электроэнергетики»;
10. Постановление Правительства РФ от 21.02.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»;
11. Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
12. Приказ ФАС России от 19.06.2018 г. № 834/18 «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 решения органа исполнительной власти субъекта Российской Федерации в области государственного регулирования тарифов»;
13. Приказ 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»;
14. Приказ ФСТ России 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»;

15. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, одобрен Правительством РФ от 30.09.2019.

16. 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: заявление организации от 30.04.2019 года № 794 (входящий от 30.04.2019 г. № Р-1049).

Основание для проведения экспертизы: приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.05.2019 г. № 41-ОД «Об открытии дела об установлении цены (тарифа) на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» и МУП «Горэлектросети», на 2020 год».

Сведения об организации

Полное наименование организации	Муниципальное унитарное предприятие «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей»
Сокращенное наименование организации	МУП «Горэлектросети»
Руководитель	директор Коренов Анатолий Аркадьевич
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
ОКПО	30247592
Вид регулируемой деятельности	Производство, передача и распределение электроэнергии
Налоговый режим	Общий
Сведения о предыдущих тарифах и долгосрочных параметрах	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.11.2015 г. № 44/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», в отношении которой тарифы на услуги по передаче электрической энергии устанавливаются на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности территориальных сетевых организаций на 2016 - 2020 годы».

	<p>Базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 г. – 60,94 млн. руб.;</p> <p>Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%;</p> <p>Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 75 %;</p> <p>Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии:</p> <p>2016 – 16,05 %</p> <p>2017 – 16,05 %</p> <p>2018 – 16,05 %</p> <p>2019 – 16,05%</p> <p>2020 – 16,05%</p> <p>Уровень надежности реализуемых товаров (услуг)</p> <p>2016 – 0,00974</p> <p>2017 – 0,00959</p> <p>2018 – 0,00945</p> <p>2019 – 0,00931</p> <p>2020 – 0,00917</p> <p>Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети</p> <p>2016 – 1,00667</p> <p>2017 – 1,00</p> <p>2018 – 1,00</p> <p>2019 – 1,00</p> <p>2020 – 1,00</p> <p>Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг:</p> <p>2016 – 1,01020</p> <p>2017 – 0,99505</p> <p>2018 – 0,98012</p> <p>2019 – 0,96542</p> <p>2020 – 0,95094</p>
<p>Сведения о предыдущих тарифах</p>	<p>Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 г. № 51/7 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2019 год»:</p> <p>1 полугодие 2019 года</p> <p>Двухставочный тариф:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ставка за содержание электрических сетей – 483,50305 руб./кВт · мес.; - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,47607 руб./кВт · ч <p>Одноставочный тариф – 1330,49578 руб./МВт · ч.</p> <p>2 полугодие 2019 года</p> <p>Двухставочный тариф:</p> <ul style="list-style-type: none"> - ставка за содержание электрических сетей – 496,03842 руб./кВт · мес.; - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,45151 руб./кВт · ч

1. 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.

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

Экспертами проведена оценка выполнения организацией стандартов раскрытия информации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24. Вся информация, подлежащая раскрытию, сетевой организацией опубликована своевременно и в полном объеме. Результаты проверки соблюдения организацией стандартов раскрытия информации представлены в акте проверки (приложение № 1 к экспертному заключению).

Заявленный по предложению организации размер необходимой валовой выручки на содержание электрических сетей на 2020 год не соответствует представленному предложению, размещенному на официальном сайте МУП «Горэлектросети». Размер НВВ на содержание, указанный в калькуляции на 2020 год, приложенной к тарифному делу, составляет 145014,08 тыс. руб., размер НВВ на содержание, размещенный на официальном сайте организации <http://www.g-ages.ru/> на основании пп. г п. 12 Стандартов раскрытия информации, составляет 128311,11 тыс. руб. Также нарушена форма раскрытия информации (Приложение № 1 к стандартам раскрытия информации, утвержденным постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24).

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. Расчет предложенных цен (тарифов) соответствует Основам

ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178, методическим указаниям по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки, утвержденным приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э, методическим указаниям по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденным приказом ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2.

По итогам изучения представленного предложения по установлению цен (тарифов) экспертами сделан вывод о соответствии расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов).

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 2018 год экспертами произведен анализ финансового состояния МУП «Горэлектросети». В результате произведенного анализа выявлено, что финансовый результат по итогам 2018 года в целом по организации положительный, чистая прибыль за 2018 год составляет 27016 тыс. руб., что 212,32% больше аналогичного показателя за предыдущий год.

В таблице 1 представлены показатели финансового состояния организации за 2 предшествующих периода:

Таблица 1
тыс. руб.

	2017 год	2018 год	Рост, %
Выручка	189997	204563	107,67
- основная деятельность	177431	189657	106,89
- прочая деятельность	12566	14906	118,62
Себестоимость продаж	177141	169963	95,95
- основная деятельность	161707	157116	97,16
- прочая деятельность	15434	12847	83,24
Валовая прибыль (убыток)	12856	34600	269,14

Прибыль (убыток от продаж)	12856	34600	269,14
Прибыль (убыток) до налогообложения	11101	34072	306,93
Текущий налог на прибыль	1225	6863	560,24
Чистая прибыль (убыток)	8650	27016	312,32

Как можно видеть из таблицы, выручка по основному виду деятельности в 2018 году выросла на 6,89%, в то время как себестоимость сократилась на 2,84%. Выручка в целом по предприятию выросла на 7,67%, себестоимость упала на 4,05%. Все это привело к росту чистой прибыли на 212,32 %.

4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям

В соответствии с критериями отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 28.02.2015 г. № 184 экспертами проведен анализ соответствия организации указанным критериям:

1. организация владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) общей номинальной мощностью 100,935 МВА;

2. организация владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) общей протяженностью 589,44 км по уровням напряжения: 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ;

3. у организации отсутствуют за 3 предшествующих расчетных периода регулирования факты применения Комитетом понижающих коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для владельца объектов электросетевого хозяйства, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, а также корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, в случае представления владельцем объектов электросетевого хозяйства, для которого такие цены (тарифы) установлены, недостоверных отчетных данных, используемых при расчете фактических значений показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, или непредставления таких данных;

4. у организации определен абонентский номер для обращений потребителей услуг по передаче электрической энергии и (или) технологическому присоединению 8(38822) 62293;

5. у организации присутствует официальный сайт в информационно-телекоммуникационной сети «Интернет» www.g-ages.ru;

6. у организации отсутствуют во владении и (или) пользовании объекты электросетевого хозяйства, расположенные в административных границах Республики Алтай и используемые для осуществления регулируемой деятельности в указанных границах, принадлежащих на праве собственности или ином законном основании иному лицу, владеющему объектом по производству электрической энергии (мощности), который расположен в административных границах Республики Алтай и с использованием которого осуществляется производство электрической энергии и мощности с целью ее продажи на оптовом рынке электрической энергии (мощности) и (или) розничных рынках электрической энергии.

На основании вышеизложенного, **организация соответствует критериям территориальной сетевой организации.**

5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов

При планировании тарифов на 2020 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 2018 года и плановые расходы на 2020 год.

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации произведен по формуле:

$$HBB_i^{cod} = \text{ПР}_{i-1} * I_i * (1 + K_{эл} * (\frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}})) * (1 - X_i) + \text{НР}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} * \text{КНК}$$

5.1 Подконтрольные расходы

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2020 год, расчет представлен в таблице 2.

Таблица 2

Расчет коэффициента индексации		2019
ИПЦ	%	3
индекс эффективности операционных расходов	%	2
количество активов*	у.е.	3094,78*
индекс изменения количества активов	%	0,024
коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75
итого коэффициент индексации	%	1,0277

* Количество фактических условных единиц организации за 2018 год составило 3094,78 у.е. Плановые значения, учтенные при формировании НВВ на 2020 год приняты на уровне фактических 2018 года (расчет представлен в приложении № 2 к экспертному). Показатели условных единиц за 2019 год приняты согласно принятого тарифного решения на 2019 год в размере 3021,71 у.е.

Подконтрольные расходы на 2020 год составили $71252,65 * 1,0277 = 73226,83$ тыс. руб.

В таблице 3 представлены сравнение плановых и фактических затрат за 2018 год, план 2019 года и сравнение предложения организации и Комитета по статьям затрат на 2020 год.

При учете затрат, понесенных сетевой организацией в 2018 году, эксперты руководствовались положениями Основ ценообразования в электроэнергетике (постановление Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178), методическими рекомендациями, а также письмом ФАС России от 19.06.2017 г. № ИА/41019/17, согласно которому все без исключения методы установления тарифов на ДПР не предусматривают для электросетевых организаций возможности превышения фактических операционных расходов над величиной операционных расходов, установленных на соответствующий год долгосрочного периода регулирования в соответствии с законодательством.

В качестве подтверждающих документов по статьям затрат организацией представлены оборотно-сальдовые ведомости за 2018 год по счетам: 10, 20.01, 26, 60, 62, 67, 68, 69, 90, 91, 96.

Таблица 3
тыс. руб.

Статья затрат	2018				2019	2020			Примечание
	план	факт	Принято Комитетом	отклоне ние	план	Предложение организации	Признано Комитетом	Отклонение	
Материальные затраты	4584,57	6083,24	4137,50	-447,07	4874,70	5242,49	5009,76	-232,73	
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	3918,32	5864,06	3918,32	0,00	4166,29	4480,63	4281,73	-198,90	В качестве подтверждающих документов организацией представлены оборотно-сальдовая ведомость по 10 и 20 счету, счет-фактуры выставленные ООО «ТАЕР», АО «Стройдормаш», ООО «Горно-Алтайск Нефтепродукт» и др.
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	666,25	219,18	219,18	-447,07	708,41	761,86	728,04	-33,82	По статье затрат «услуги спецтехники» представлены счет-фактуры, выставленные ООО «ЭлектроСпецМонтаж», ООО «ТриС Охрана-Сервис». По статье «техосмотр автотехники» представлены акты, выставленные ИП Якунин С.А., ЗАО «Управляющая компания «Алтай» и др.
Расходы на оплату труда	46541,85	47303,86	46541,85	0,00	49487,23	53221,05	50858,36	-2362,69	Представлено штатное расписание, утвержденное приказом организации от 29.06.2018 г. № 123/1, согласно которого общее кол-во штатных единиц составляет 138 ед. Также организацией приложен ежемесячный свод начислений, удержаний и выплат за 2018 год.
Прочие расходы, всего, в том числе:	12597,48	12463,15	12108,18	-724,14	13394,68	14405,31	13765,80	-639,51	
Ремонт основных фондов	9481,43	9322,68	9322,68	-158,75	10081,46	10842,10	10360,78	-481,32	
Оплата работ и услуг сторонних организаций	1477,63	1321,66	1308,84	-403,63	1571,13	1689,68	1614,66	-75,02	Представлены акты выполненных работ
Услуги связи	461,76	243,40	243,40	-218,36	490,98	528,03	504,58	-23,45	Организацией представлены счета-фактуры, выставленные

									ПАО «Ростелеком» и ПАО «МТС»
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	26,39	62,21	26,39	0,00	28,06	30,18	28,83	-1,35	Представлены акты, выставленные ООО «Трис Охрана Сервис» за техническое обслуживание ПС по Оговору № 35 и счет-фактура, выставленная ВДПО Республики Алтай на осуществление мероприятий по огнезащитной пропитке деревянных конструкций.
Расходы на юридические и информационные услуги	329,83	541,67	329,83	0,00	350,70	377,16	360,41	-16,75	Представлены акты выполненных работ, выставленные ООО «ЮРКОМП» на общую сумму 157488,00 руб., счета-фактуры, выставленные ООО «РегистраторР01» за услуги хостинга.
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	0,00	0,00	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	0,00	
Прочие услуги сторонних организаций (в том числе расходы на сертификацию (энергосбережение))	659,65	474,38	474,38	-185,27	701,40	754,31	720,83	-33,48	Представлены счета на оплату, выставленные Саморегулируемой организацией «Союз Строителей Западной Сибири» и счет-фактура, выставленная ООО «Енисей ЭнергоСервис».
Расходы на командировки и представительские	134,57	62,92	62,92	-71,65	143,08	153,88	147,05	-6,83	
Расходы на подготовку кадров	131,93	114,20	114,20	-17,73	140,28	150,86	144,17	-6,69	Представлены договора № 2007 от 05.02.2018 г., № 2085 от 20.09.2018 г. на обучение специалиста, заключенные с АНО ДПО УЦ «РКС» на общую сумму 18000,00 руб. Также представлены акты выполненных работ, выставленные ООО «НОВАТОР», АНО ДПО «СЦБТ».

Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	158,32	385,84	158,32	0,00	168,33	181,04	173,00	-8,04	Представлены счета-фактуры, выставленные ООО «Волго-Вятский центр технической информации», ООО «СМЭО», ООО «ТОРИ», ООО «Энергия» и др.
Расходы на страхование	211,09	138,71	138,71	-72,38	224,45	241,38	230,67	-10,71	Представлены акты выполненных работ, выставленные ООО Страховая компания «ВТБ страхование» и Страховым акционерным обществом «ВСК»
Проценты за кредит	0,00	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	0,00	
Другие прочие расходы	1002,51	1117,14	1002,51	0,00	1065,95	1146,37	1095,48	-50,89	Включают в себя расходы на размещение объявлений об отключениях на электрических сетях (акты, выставленные ООО «Рекламное агентство Горный Алтай Медиа»); на осуществление мероприятий по дератизации помещений (акты, выставленные ФБУЗ «Центр гигиены и эпидемиологии в Республике Алтай», на канцелярские расходы, ремонт и обслуживание оргтехники и пр.
Электроэнергия на хоз. нужды	3248,38	1845,32	1845,32	-1403,06	3453,95	3660,92	3549,65	-111,27	Представлены счета-фактуры, выставленные АО «Алтайэнергосбыт» на общую сумму 1845,32 тыс. руб.
Подконтрольные расходы из прибыли	39,58	36,00	36,00	-3,58	42,08	50,00	43,25	-6,75	Денежные выплаты социального характера по Коллективному договору
ИТОГО подконтрольные расходы	67011,86	67731,57	64668,85	-2577,85	71252,65	76579,77	73226,83	-3352,94	

5.2 Неподконтрольные расходы

5.2.1 Аренда

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2018 году сумма затрат на аренду имущества (земли) составила 65,62 тыс. руб., плановая сумма за указанный период - 120,00 тыс. руб. На основании подтверждающих материалов, а именно договора аренды земли для размещения электросетевых объектов с МУ «Управление по имуществу и земельным отношениям г. Горно-Алтайска», счета и платежные документы, заявленные организацией затраты по данной статье признаны экспертами экономически обоснованными. На 2020 год в необходимую валовую выручку включена сумма в соответствии с произведенными обоснованными расходами за 2018 год в размере **65,62** тыс. руб. Дополнительных материалов на изменение (увеличение) арендной платы или заключение дополнительных договоров аренды сетевой организацией не представлено.

5.2.2 Налоги

5.2.2.1 Налог на имущество

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2018 году сумма затрат на уплату налога на имущество составила 4475,76 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 3761,30 тыс. руб. В качестве обосновывающих документов представлена декларация по налогу на имущество за 2018 году на сумму 4475,414 тыс. руб.

В НВВ на 2020 год расходы по указанной статье приняты в размере **5241,19** тыс. руб.

Величина налога на имущество рассчитана экспертами в соответствии с представленной декларацией по налогу на имущество за 9 месяцев 2019 года в размере 3930,89тыс.руб. Произведен пересчет до годовой суммы, которая составила **5241,19** тыс. руб.

5.2.2.2 Прочие налоги и сборы

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2018 году сумма затрат на уплату прочих налогов и сборов (транспортный налог, налог за загрязнение окружающей среды) составила 50,47 тыс. руб. В качестве обосновывающих документов представлена декларация по транспортному налогу в размере

44,11 тыс. руб. Декларация по уплате налога за загрязнение окружающей среды в размере 6,36 тыс. руб. отсутствует.

Общая сумма затрат по данной статье принята в размере фактически подтвержденных затрат и составила **44,11** тыс. руб.

5.2.3 Отчисления на социальные нужды

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2018 году сумма затрат на уплату отчислений в государственные внебюджетные фонды составила 140164,16 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 13962,55 тыс. руб.

Общая сумма затрат, принятая экспертами по данной статье на 2020 год составила 13962,55 тыс. руб. Общая ставка страховых взносов – 30%. Расходы на оплату труда по факту 2018 года составила 47303,86 тыс. руб.

Согласно письму ФАС России от 19 июня 2017 г. № ИА/41019/17, не допускается превышение операционных расходов над плановыми. В связи с чем общая сумма расходов, учтенная Комитетом за 2018 год, составила 13962,555 тыс. руб.

На 2020 год в НВВ включена сумма **15257,51** тыс. руб. как 30 % от фонда оплаты труда (**50858,36** тыс. руб.)

5.2.4 Налог на прибыль

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2018 году сумма затрат на уплату налога на прибыль составила 5834,5 тыс. руб.

Согласно финансовой отчетности за 2018 год и налоговой декларации по налогу на прибыль за 2018 год величина налога на прибыль составила 6863,23 тыс. руб. Так как предложение организации ниже, принято предложение организации в размере 5834,5 тыс. руб.

На основании п. 20 Основ ценообразования, расходы по уплате налога на прибыль включаются в состав необходимой валовой выручки в размере фактически уплаченного налога на прибыль за предшествующий период регулирования. В связи с чем, налог на прибыль на 2020 год принят в размере **5834,5** тыс. руб.

5.2.5 Амортизация

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2018 году сумма амортизационных

отчислений составила 20446,26 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 20417,77 тыс. руб.

Экспертами проведен анализ данной статьи. В результате величина амортизации, рассчитанная исходя из максимальных сроков полезного использования основных средств (п. 27 Основ ценообразования) составила 17996,953 тыс. руб. Перерасчет амортизации представлен в приложении.

Предложение организации на 2020 год статье «Амортизация» составило 22138,64 тыс. руб. Сумма, принятая экспертами, составила **18132,453** тыс. руб. Расчет произведен на основании фактической амортизации за 2018 год и отчета об исполнении инвестиционной программы за 9 месяцев 2019 года. Расчет представлен в приложении № 3.

5.2.6 Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения до 15 и до 150 кВт

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 г. № 34/1 для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» установлены плановые выпадающие от технологического присоединения энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно, на 2020 год в размере 4324,801 тыс. руб.

В НВВ подлежит к включению:

– выпадающие доходы от технологического присоединения, сложившиеся по результатам деятельности за 2018 год и планируемые к включению в 2020 году, в размере – 1134,92 тыс. руб. (плановые выпадающие от технологического присоединения, учетные при расчете НВВ на 2018 год составили 2474,239 тыс. руб., фактические выпадающие за 2018 год сложились в размере 3609,16 тыс. руб.);

– плановые выпадающие доходы от технологического присоединения на 2020 год в размере 3189,88 тыс. руб. (план выпадающих определен с учетом динамики фактических расходов за предыдущий период).

Расчет фактических (за 2018 год) и плановых (на 2020 год) выпадающих доходов от технологического присоединения представлен в приложении № 4.

В соответствии с п. 7 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, в целях сглаживания изменения тарифов, расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения льготной категории заявителей, в размере 3189,88 тыс. руб. принято учесть при тарифном регулировании в последующие периоды.

5.2.7 Прибыль на капитальные вложения

Прибыль на капитальные вложения организацией не предложена.

6. Расчет корректировки НВВ на 2020 год

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 2020 год представлен в таблице 4.

Таблица 4
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").	$B_i = B_i^{инд} + B_i^{коррИП} + B_i^{распред}$	-16570,05
2	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус")	$B_i^{инд} = \Delta PP_i + \Delta HP_i + \Delta HBB_i^{cod} + PO_i$	-16570,05
2.1	корректировка подконтрольных расходов	$\Delta PP_i = PP_{i-3}^{уст} * (1 - X_i) \times (1 + ИПЦ_{i-2}^{\phi}) \times (1 + K_{эл} * ИКА_{i-2}^{\phi}) - PP_{i-2}^{уст}$	= 63359,18 * ((1-0,02) * (1,029) * (1+0,75 * ((3078,86 - 3021,71)/3021,71))) - 67011,83 = -2212,86
2.2	корректировка неподконтрольных расходов	$\Delta HP_i = HP_{i-2}^{расх. факт} - HP_{i-2}^{расх. план}$	18547,70 (фактические неподконтрольные без капитальных затрат за 2018 год) - 17939,39 (плановые неподконтрольные без капитальных затрат на 2018 год) = +6442,80
2.3	корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta HBB_i^{cod} = HBB_{i-2}^{cod} - HBB_{i-2}^{\phi}$	116431,55 - (215135,86 / 1,13 - 46085,88) = -19801,09
2.4	корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на	$PO_i = (\alpha_{i-2}^{отп. \phi} - \alpha_{i-2}^{отп.}) \times ЦП_{i-2}^{\phi} * \alpha_{i-2} + \alpha_{i-2}^{отп.} * (ЦП_{i-2}^{\phi} - ЦП_{i-2}) * \alpha_{i-2}$	((158574 - 156986) * 2214,92 * 0,1605 + 156986 * (2214,92 - 2276,97) * 0,1605) / 1000 = -

	электрическую энергию		998,90
3	корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы	$B_i^{коррИП} = \sum_{i=1}^2 НР_{i-2}^{ИП} \cdot \left(\frac{ИП_{i-2}^{факт}}{ИП_{i-2}^{заяв}} - 1 \right) - B_{i-2,мес}^{коррИП}$	0 (отчет об исполнении инвестиционной программы за 2018 год представлен в приложении № 5)
4	корректировка в связи с достижением (не достижением) показателей качества и надежности	$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}$	0*2%*116431,55 = 0

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг $K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0$. Расчет фактически х показателей надежности и качества сетевой организации представлен в приложении № 6.

Итого корректировка НВВ сетевой организации за 2018 год составила – **(-16570,05) тыс. рублей** и подлежит к исключению из НВВ 2020 года.

Итого необходимая валовая выручка сетевой организации на содержание электросетевого хозяйства на 2020 год составила **110 935,43 тыс. рублей** (расчет необходимой валовой выручки сетевой организации и анализ с показателями предшествующего периода представлен в приложении № 7 к экспертному заключению). Рост НВВ на содержание в сравнении с НВВ, утвержденной на 2019 год, составляет 96,14%.

7. Анализ основных технико-экономических показателей

7.1 Балансовые показатели

В таблице 5 отражены балансовые показатели на 2020 год поступления в сеть электрической энергии, мощности, технологические расход (потери) в электрических сетях организации в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2020 год.

Таблица 5

Показатель	2017	2018	2019 (план)	Утверждено на 2020
1	2	3	4	5
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ				
Поступление в сеть, млн. кВт*ч	154,856	158,574	158,541	157,598
Потери в электрической сети, млн. кВт*ч	24,003	20,807	25,446	20,740
Относительные потери, %	15,500	13,122	16,050	13,120
Отпуск из сети, млн. кВт*ч	130,853	137,767	133,095	136,858
МОЩНОСТЬ				
Поступление в сеть, МВт	21,274	21,780	21,651	21,522
Потери в электрической сети, МВт	3,2975	1,865	2,018	1,533

В 2018 году наблюдается снижение уровня потерь, что говорит о высокой эффективности мероприятий по снижению потерь. Отклонение от нормативного уровня (16,05%) составляет 2,91% в сторону снижения.

Плановые показатели технологического расхода (потерь) на долгосрочный период регулирования 2016-2020 годы представлены в таблице 6.

Таблица 6

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 приказом ФАС России от 14.11.2019 г. № 1508/19 «Об утверждении предельных минимальных и максимальных 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 2020 год» в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям экспертами произведен расчет тарифа на покупку потерь:

1 полугодие 2020 года – 2320,64 руб./ МВт·ч;

2 полугодие 2020 года – 2461,94 руб./ МВт·ч.

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь на 2020 год составляет 60365,40 тыс. руб. (расчет расходов на оплату потерь произведен из учета объема потерь (20,740 млн. кВт·ч), утвержденного для сетевой организации в Сводном прогнозном балансе производства и поставок электрической энергии в рамках Единой энергетической системы России по Республике Алтай на 2020 год (приказ ФАС от 28.11.2019 г. № 1567/16-ДСП)), в т.ч.:

1 полугодие 2020 года – 31334,31 тыс. руб. (2320,64 руб./ МВт·ч * 13,50 млн. кВт·ч (16,05% от поступления в сеть));

2 полугодие 2020 года – 29031,09 тыс. руб. (2461,94 руб./ МВт·ч * 11,79 млн. кВт·ч (16,00% от поступления в сеть)).

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь, принятая при расчете тарифов на 2018 год составила 57318,20 тыс. руб., фактические расходы по данной статье составили 182648,63 тыс. руб.

7.2 Экономические показатели

Таким образом, необходимая валовая выручка МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на содержание сетей на 2020 год составляет 110935,43 тыс. руб., в т.ч.:

- подконтрольные расходы – 73226,83 тыс. руб.
- неподконтрольные расходы – 45710,30 тыс. руб.
- корректировка НВВ за 2018 год – (-8001,69) тыс. руб.

Величина экономически обоснованной выручки МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», достаточной для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2020 год составляет:

171300,83 тыс. руб. (с учетом покупной энергии на компенсацию потерь),

в том числе:

110935,43 тыс. руб. расходы на содержание электрических сетей;

60365,40 тыс. руб. расходы на покупку энергии на компенсацию потерь.

Исключенные и подлежащие к исключению/включению в следующих периодах регулирования из расчетов необходимой валовой выручки расходы/доходы:

Таблица 7
тыс. руб.

Основание	2019	2020	2021
Сумма, подлежащая к исключению/включению в расчет необходимой валовой выручки, тыс. руб.	-8568,36	+8568,36	
		-3189,88	+3189,88
ИТОГО:	-8568,36	+5378,48	+3189,88

8. Сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования

Экспертами выполнен сравнительный анализ динамики расходов и величины необходимой прибыли по отношению к предыдущему периоду регулирования. Результаты приведены в таблице 8.

Таблица 8

Наименование показателя	ед. изм.	2019 год	2020 год	Темп роста, %
1. Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, в т.ч.:	тыс. руб.	115387,84	110935,43	96,14
1.1. операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	71252,65	73226,83	102,54
1.2. неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	53065,30	45710,30	86,14
1.2.1 прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	8102,50	0	-
1.3 корректировка выручки	тыс. руб.	-8930,10	-8001,69	89,60
2. Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс. руб.	61730,57	60365,40	97,79

9. Расчет индивидуального тарифа на 2020 год

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала ПАО «МРСК Сибири» – «Горно-Алтайские электрические сети» с МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2020 год.

Расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «МРСК Сибири»–«Горно-Алтайские электрические сети» (котлодержатель) на 2020 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», а также в соответствии с разъяснениями ФАС России от 05.07.2017 г. № ВК/46522/17 исходя из полезного отпуска организации. На основании балансовых показателей (при расчете использовались показатели полезного отпуска и заявленная мощность потребителей сетевой организации) и необходимой валовой выручки на 2020 год произведен расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии организации для взаиморасчетов с филиалом ПАО «МРСК Сибири»–«Горно-Алтайские электрические сети» на 2020 год:

Таблица 9

Показатели	1 полугодие 2020 года	2 полугодие 2020 года
НВВ на содержание, тыс. руб.	56801,72	54133,72
Ставка на содержание, руб./МВт·мес.	425367,74	434012,64
НВВ на оплату потерь	31344,31	29031,09

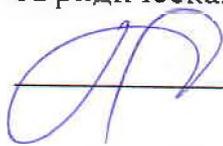
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	445,00	436,93
НВВ всего, тыс. руб.	88136,06	83164,81
Одноставочный тариф, руб./кВт·ч	1,25167	1,25167

Подписи экспертов:

« 30 » декабря 2019 года

1.  О.Э. Жукова
2.  Р.С. Диятова
3.  В.В. Анчибаева

Юридическая служба:

 Н.Ю. Юркина



**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.adra.gornv@mail.ru

**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.adra.gornv@mail.ru

АКТ

проверки раскрытия информации субъектами оптового и розничного рынков
электрической энергии

29 марта 2019 года

№ 10

г. Горно-Алтайск

В результате контрольных мероприятий в форме наблюдения и анализа информации, представленной в приложении № 1 и № 2 к настоящему акту, проведенных специалистами Комитета по тарифам Республики Алтай в рамках осуществления государственного контроля (надзора) в части соблюдения Стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 21.01.2004 г. № 24 (далее – Стандарты), выявлено следующее:

1) Филиалом ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети», МУП «Горэлектросети», АО «Алтайэнергосбыт» информация раскрыта в установленные сроки и в полном объеме с незначительными замечаниями;

2) ООО «Солнечная энергия», МУП «Джазаторская ГЭС», сельской Администрацией Челушманского сельского поселения Улаганского района, Сельская Администрация Саратанского сельского поселения Улаганского района информация не раскрыта.

Специалисты отдела тарифного регулирования в энергетике Комитета по тарифам Республики Алтай:

Заместитель председателя _____ /У.Н. Кырова/
Главный специалист 2 разряда _____ /Р.С. Диятова/
Главный специалист 3 разряда _____ /В.В. Анчибаева/

**Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24
«Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»
территориальными сетевыми организациями Республики Алтай за период с 01.03.2018 г. по 01.03.2019 г.**

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС»		МУП «Горэлектросети»	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
1	(12 а) годовая финансовая (бухгалтерская) отчетность, аудиторское заключение	ежегодно, не позднее 1 апреля	В полном объеме по факту 2018 года	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=3788:godovaya-finansovaya-bukhgalterskaya-otchetnost-auditorskoe-zaklyuchenie-20150811-112138&catid=2898:40-raskrytie-informatsii-setevoy-organizatsii-20150811-111402&lang=ru04	В полном объеме по факту 2017 года	1) Бухгалтерский баланс - http://www.g-ages.ru/images/public_info/bb2017.xls 2) Отчет о прибылях и убытках - http://www.g-ages.ru/images/public_info/opu2017.xls 3) Аудиторское заключение - http://www.g-ages.ru/images/public_info/audit_2017.pdf
2	(12 б) структура и объем затрат на производство и реализацию товаров, работ и услуг	ежегодно, до 1 апреля	Отсутствует план на 2019 год, факт 2017 года – в полном объеме, факт 2018 года – до 1 апреля	Факт 2017 года https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=34542&chk=486c7be7fd58d634b5733564143cb2a0&no_html=1&lang=ru04	В полном объеме	1) План на 2019 год - http://www.g-ages.ru/images/public_info/str_zatrat_2019.xls 2) Факт 2018 года - http://www.g-ages.ru/images/public_info/str_zatrat_2018.xls
3	(12 г) предложение о размере цен (тарифов), долгосрочных параметров регулирования (при применении метода доходности инвестированного капитала или метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки)	за 10 дней до представления в регулирующий орган предложения об установлении цен (тарифов) и (или) их предельных уровней	В полном объеме на 2019 год	на услуги по передаче эл. энергии https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=35351&chk=50189462cccd2bb50fec8045a719f0b&no_html=1&lang=ru04 за технологическое присоединение к сетям https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=42645&chk=2c4139a5d4a55ba8de96bf5dfd379671&no_html=1&lang=ru40	В полном объеме на 2019 год	на услуги по передаче эл. энергии http://www.g-ages.ru/images/tariff_transfer/predloz_2019.xls
4	(19 а) о ценах (тарифах) на товары, работы и услуги субъектов естественных монополий, в отношении которых применяется государственное регулирование, включая информацию о тарифах на услуги по передаче электрической энергии и размерах платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на текущий период регулирования	ежегодно, до 1 марта	В полном объеме на 2019 год	на услуги по передаче эл. энергии https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47506&chk=f15d56e4c67e62cf29af6f02468857307&no_html=1&lang=ru04 за технологическое присоединение к сетям https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47509&chk=09cc7edd2d7caf8a1025567f839069fa&no_html=1&lang=ru04	В полном объеме на 2019 год	на услуги по передаче эл. энергии http://www.g-ages.ru/images/tariff_transfer/prikaz_51_6_26_12_2018.pdf за технологическое присоединение к сетям http://www.g-ages.ru/images/tariff_connect/prikaz_51_3_26_12_2018.pdf
5	(19 б) о расходах, связанных с осуществлением технологического присоединения, не включаемых в плату за технологическое присоединение (и подлежащих	в течение 5 дней со дня поступления в сетевую организацию решения	В полном объеме на 2019 год	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=46668&chk=3cc404f7f50d254875209398ab633179&no_html=1&lang=ru04	В полном объеме на 2019 год	http://www.g-ages.ru/images/tariff_transfer/ras_teh_prisoed_tarif_2019.doc

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС»		МУП «Горэлектросети»	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
	учету (учтенных) в тарифах на услуги по передаче электрической энергии)	регулирующего органа об установлении тарифов				
6	(19 в) о расходах на строительство введенных в эксплуатацию объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и реализации иных мероприятий инвестиционной программы	за 10 дней до представления в регулирующий орган сведений о соответствующих расходах	Пункт введен редакцией № 32 от 30.01.2019 года (начало действия редакции – 16.02.2019 года)			
7	(19 г) об основных потребительских характеристиках регулируемых товаров, работ и услуг субъектов естественных монополий	Информация, указанная в: ✓ абзацах 1 – 5 - ежегодно, до 1 марта; ✓ абзацах 6 - 8 – ежеквартально; ✓ абзаце 9 - по мере обновления, но не реже одного раза в месяц	В полном объеме с небольшими замечаниями	<p><u>Баланс электрической энергии и мощности</u></p> <p>1) Отпуск электроэнергии в сеть и отпуск электроэнергии из сети <i>План на 2019 год</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47647&chk=a5ca36ebc3f996055c524f138febd105&no_html=1&lang=ru04 <i>Факт 2018 года</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47644&chk=7f1f6067606b98ca2b4f840908db728b&no_html=1&lang=ru04</p> <p>2) Объем переданной электроэнергии <i>План на 2019 год</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47460&chk=6378bc467d3d623d1c812a8db443dc06&no_html=1&lang=ru04 <i>Факт 2018 года</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47292&chk=6deefe1bc2c44d435b88cc2e00c7ebd2&no_html=1&lang=ru04</p> <p>3) Потери электроэнергии в сетях <i>План на 2019 год</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47647&chk=48176798c4b24d7d9ed79d4ec861d18d&no_html=1&lang=ru04 <i>Факт 2018 года</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47644&chk=f02ae564afb1c64060e325bf7704d89e&no_html=1&lang=ru04</p> <p><u>Затраты на оплату потерь</u></p> <p>1) Затраты по покупке потерь в собственных сетях - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47293&chk=a46408539bb1314bae08253c754ef498&no_html=1&lang=ru04</p> <p>2) Уровень нормативных потерь электроэнергии</p>	В полном объеме	<p><u>Баланс электрической энергии и мощности</u></p> <p>1) Отпуск электроэнергии в сеть и отпуск электроэнергии из сети <i>План на 2019 год</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47647&chk=a5ca36ebc3f996055c524f138febd105&no_html=1&lang=ru04 <i>Факт 2018 года</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47644&chk=7f1f6067606b98ca2b4f840908db728b&no_html=1&lang=ru04</p> <p>2) Объем переданной электроэнергии <i>План на 2019 год</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47460&chk=6378bc467d3d623d1c812a8db443dc06&no_html=1&lang=ru04 <i>Факт 2018 года</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47292&chk=6deefe1bc2c44d435b88cc2e00c7ebd2&no_html=1&lang=ru04</p> <p>3) Потери электроэнергии в сетях <i>План на 2019 год</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47647&chk=48176798c4b24d7d9ed79d4ec861d18d&no_html=1&lang=ru04 <i>Факт 2018 года</i> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47644&chk=f02ae564afb1c64060e325bf7704d89e&no_html=1&lang=ru04</p> <p><u>Затраты на оплату потерь</u></p> <p>1) Затраты по покупке потерь в собственных сетях - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47293&chk=a46408539bb1314bae08253c754ef498</p> <p>2) Уровень нормативных потерь электроэнергии</p>

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС»		МУП «Горэлектросети»	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
				<p>- https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47648&chk=ad4655f20c34a63248a1949503151e8a&no_html=1&lang=ru40</p> <p>3) Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях – по факту 2017 года (по факту 2018 года отсутствуют) - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=33540&chk=0dece468179ab9976c5d11c51e511a18&no_html=1&lang=ru40</p> <p>4) Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47455&chk=6fcd8b906b37de975f79a2bafd14c7d4&no_html=1&lang=ru40</p> <p>5) Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47383&chk=a4af4ca8e33e6a00f4d4e866d6f480ae&no_html=1&lang=ru40</p> <p><u>Перечень зон деятельности</u> Перечень зон деятельности по состоянию на 2018 год отсутствует. Зоны деятельности по состоянию на 2016 год - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=13288&chk=b7e5f2f7f7e894e7e6ff3544b5e2c3e2&no_html=1&lang=ru04</p> <p><u>Сведения о техническом состоянии электрических сетей (сводные данные об аварийных отключениях и объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии)</u> - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=287:svedeniya-o-tekhnicheskom-sostoyanii-elektricheskikh-setej-oao-mrsk-sibiri-za-2014-god&catid=1033&Itemid=1852&lang=ru40</p> <p><u>Сведения об объеме свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности</u> 1) Напряжением 35 кВ и выше по факту за IV квартал 2018 года – https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=46627&chk=7aafcf4a3f29c9268bd8f6ba9d91f458&no_html=1&lang=ru04</p> <p>2) Напряжением ниже 35 кВ</p>		<p>http://www.g-ages.ru/images/balance_losses/uroven_poter_2019.xls</p> <p>3) Перечень мероприятий по снижению размеров потерь в сетях - http://www.g-ages.ru/images/balance_losses/info_perech_snig_poter2016_2020.xls</p> <p>4) Закупка электроэнергии для компенсации потерь в сетях - http://www.g-ages.ru/images/balance_losses/zakup_dlya_kompens_poter_2018.xls</p> <p>5) Размер фактических потерь, оплачиваемых покупателями - http://www.g-ages.ru/images/public_info/sved_o_fact_poter_nas%202013_2018.doc</p> <p><u>Перечень зон деятельности</u> - http://www.g-ages.ru/images/about_company/nasel_punkty.xls</p> <p><u>Сведения о техническом состоянии электрических сетей (сводные данные об аварийных отключениях и объеме недопоставленной в результате аварийных отключений электрической энергии)</u> – за 2018 год - http://www.g-ages.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=162&Itemid=80 за январь-февраль 2019 года - http://www.g-ages.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=171&Itemid=80</p> <p><u>Сведения об объеме свободной для технологического присоединения трансформаторной мощности</u> 3) Напряжением 35 кВ и выше по факту за IV квартал 2018 года – сети напряжением 35 кВ и выше отсутствуют 4) Напряжением ниже 35 кВ по факту за IV квартал 2018 года – http://www.g-ages.ru/images/requests/svedeniya_mow_4kv_2018.xls</p> <p><u>Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов</u> - http://www.g-ages.ru/images/public_info/info_remont_2019.xls</p>

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС»		МУП «Горэлектросети»	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
				по факту за IV квартал 2018 года – https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=46631&chk=b6338eda386caf54779e5fc62fe7c940&no_html=1&lang=ru04 <u>Сведения о вводе в ремонт и выводе из ремонта электросетевых объектов</u> https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47354&chk=ce7b37bbc5ab8feace342fe210acc92c&no_html=1&lang=ru04		
8	(19 д) о наличии (об отсутствии) технической возможности доступа к регулируемым товарам, работам и услугам субъектов естественных монополий и о регистрации и ходе реализации заявок на технологическое присоединение к электрическим сетям	ежемесячно	В полном объеме	Информация за февраль 2019 года - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47771&chk=4624a28a373c5e84e61dfad97080aaeb&no_html=1&lang=ru04	В полном объеме	Информация за февраль 2019 года: 1) О заключенных договорах - http://www.g-ages.ru/images/requests/svzakl_dog_2019.xls 2) О заявках на подключение - http://www.g-ages.ru/images/requests/svzajav_podkl_2019.xls
9	(19 е) о величине резервируемой максимальной мощности	ежеквартально	В полном объеме	Информация за 2018 год - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=35483&chk=a94c7789e478d806dcd11a59a45c8e2&no_html=1&lang=ru04		МУП «Горэлектросети» не имеет точек подключения энергопринимающих устройств свыше 670 кВт, следовательно учет не ведется.
10	(19 ж) о результатах контрольных замеров электрических параметров режимов работы оборудования объектов электросетевого хозяйства	2 раза в год в конце каждого полугодия текущего года	В полном объеме	Информация за 2 полугодие 2018 года - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47286&chk=09b2b4c200cf0e7b4c7c3f811971f7b6&no_html=1&lang=ru04	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/images/disconnections/zimnie_zamery_nagruzokt_p_2018_2019.rar
11	(19 з) об условиях, на которых осуществляется поставка регулируемых товаров, работ и услуг субъектами естественных монополий	ежегодно, до 1 марта	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=6339:11-11-d-informatsiya-ob-usloviyakh-nakotorykh-osushchestvlyayetsya-postavka-reguliruemyykh-tovarov-rabot-uslug-20160510-143201&catid=2898:40-raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150811-111402&Itemid=4140	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=86&Itemid=92
12	(19 и) о порядке выполнения технологических, технических и других мероприятий, связанных с технологическим присоединением к электрическим сетям	постоянно	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=3828:informatsiya-o-poryadke-vypolneniya-meropriyatij-svyazannykh-s-tehnologicheskim-prisoedineniem-k-elektricheskim-setyam-20150812-182255&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/images/public_info/sved_o_fact_poter_nas%202013_2018.doc
13	(19 к) о возможности подачи заявки на осуществление технологического присоединения посредством официального сайта сетевой	постоянно	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=3828:informatsiya-o-poryadke-vypolneniya-meropriyatij-svyazannykh-s-tehnologicheskim-	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/index.php?option=com_user&view=login

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС»		МУП «Горэлектросети»	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
	организации или иного официального сайта в сети «Интернет», определяемого Правительством Российской Федерации;			prisoedineniem-k-elektricheskim-setyam-20150812-182255&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140&lang=ru40#collapse6		
14	(19 л) об основных этапах обработки заявок юридических и физических лиц и индивидуальных предпринимателей на технологическое присоединение к электрическим сетям	постоянно	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=3828:informatsiya-o-poryadke-vypolneniya-meropriyatij-svyazannykh-s-tehnologicheskim-prisoedineniem-k-elektricheskim-setyam-20150812-182255&catid=2888:raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150810-181930&Itemid=4140&lang=ru40#collapse4	В полном объеме	1) Для юридических лиц - http://www.g-ages.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=86&Itemid=92 2) Для физических лиц - http://www.g-ages.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=86&Itemid=92
15	(19 м) об инвестиционной программе, и обосновывающих ее материалах	ежегодно, до 1 марта	В полном объеме	https://minenergo.gov.ru/system/download/4185/93059	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/images/public_info/prikaz_94_vd_01_11_2018.rar
16	(19 н) об отчетах о реализации инвестиционной программы и обосновывающих их материалах	ежеквартально, не позднее чем через 45 дней после окончания отчетного квартала, а также ежегодно, до 1 апреля	В полном объеме	Отчет за IV квартал 2018 года - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47354&chk=ce7b37bbc5ab8feace342fe210acc92c&no_html=1&lang=ru40	В полном объеме	Отчет за IV квартал 2018 года - http://www.g-ages.ru/images/public_info/invest_4kv_2018.rar
17	(19 о) о способах приобретения, стоимости и об объемах товаров, необходимых для оказания услуг по передаче электроэнергии	ежегодно, до 1 марта	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=3832:informatsiya-o-sposobakh-priobreteniya-stoimosti-i-ob-emakh-tovarov-neobkhodimykh-dlya-okazaniya-uslug-po-peredache-elektroenergii-20150813-094819&catid=2898:40-raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150811-111402&lang=ru04	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=81&Itemid=50
18	(19 п) о паспортах услуг (процессов) согласно единым стандартам качества обслуживания сетевыми организациями потребителей услуг сетевых организаций	постоянно	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=485:pasporta-uslug&catid=1038:40-pasporta-uslug&lang=ru40	В полном объеме	1) На передачу электрической энергии - http://www.g-ages.ru/images/norm_docs/pasport_uslugi_peredacha_el_en.pdf 2) На подключение к сетям - http://www.g-ages.ru/images/norm_docs/pasport_teh_prisocd.pdf
19	(19 р) о лицах, намеревающихся перераспределить максимальную мощность принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу иных лиц	в течение 5 рабочих дней со дня получения заявления от лица, намеревающегося осуществить перераспределение максимальной	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=21976&chk=1d2bca131ac521b0b13262fa0091076f&no_html=1&lang=ru04	В полном объеме	Обращений от лиц, намеревающихся осуществить перераспределение максимальной мощности принадлежащих им энергопринимающих устройств в пользу других лиц, в МУП «Горэлектросети» за январь-декабрь 2018г. не поступало. http://www.g-ages.ru/images/requests/otch_o_licah_gel_pereraspred_mow_2018.doc

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	Филиал ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС»		МУП «Горэлектросети»	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
		мощности				
20	(19 с) о качестве обслуживания потребителей услуг сетевой организации	не позднее 1 апреля года, следующего за отчетным годом	В полном объеме	Информация за 2017 год - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=34552&chk=60babcee61898b6158420328fa1bc45&no_html=1&lang=ru04	Не в полном объеме	http://www.g-ages.ru/images/public_info/kachestvo_uslug_2018.doc Ссылка не открывается
21	(19 т) об объеме и о стоимости электрической энергии (мощности) за расчетный период, приобретенной по каждому договору купли-продажи (поставки) электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии	по мере обновления, но не реже одного раза в месяц	В полном объеме	Информация за январь-февраль 2019 года - https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_remository&func=download&id=47253&chk=5234a234446212dealcfc0a16ea42b5b&no_html=1&lang=ru40	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/images/public_info/p_11_pp_m_o_pokupke_e_e_po_dogovoram_2019.xls
22	(19 у) о выделенных оператором подвижной радиотелефонной связи абонентских номерах и (или) об адресах электронной почты, предназначенных для направления потребителю электрической энергии (мощности), потребителю услуг по передаче электрической энергии уведомления о введении полного и (или) частичного ограничения режима потребления электрической энергии	постоянно	В полном объеме	https://www.mrsk-sib.ru/index.php?option=com_content&view=article&id=12407:p-11-n-obyazatelnoe-raskrytie-informatsii-raskrytie-informatsii-setevoj-20171009-121049&catid=2898:40-raskrytie-informatsii-setevoj-organizatsii-20150811-111402&lang=ru40	В полном объеме	http://www.g-ages.ru/images/public_info/punkt11n_raskr_info.xls

Специалисты отдела тарифного регулирования в энергетике Комитета по тарифам Республики Алтай:

Заместитель председателя _____ /У.Н. Кырова/
 Главный специалист 2 разряда _____ /Р.С. Дятова/
 Главный специалист 3 разряда _____ /В.В. Анчибаева/

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	АО «Алтайэнергосбыт»		ООО «Солнечная энергия»		МУП «Джазаторская ГЭС»		Сельская Администрация Саратовского сельского поселения Улаганского района		Сельская Администрация Челушманского сельского поселения Улаганского района	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
	официального опубликования такого решения											
5	(35 б) о выбросах загрязняющих веществ, оказывающих негативное влияние на окружающую среду, и мероприятиях по их сокращению на следующий год	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
6	(35 в) об инвестиционных программах производителей электрической энергии	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
7	(35 г) о расходах электроэнергии на собственные и хозяйственные нужды генерирующего оборудования при выработке электрической и тепловой энергии (раздельно) с указанием наименования и типа станции	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
8	(35 д) об используемом топливе на электрических станциях с указанием поставщиков и характеристик топлива	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
9	(37 а) об установленной мощности генерирующего оборудования	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
10	(37 б) об объеме производства электрической энергии	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
11	(37 в) об удельном расходе условного топлива, за исключением ядерного топлива на выработку 1 кВт·ч электрической энергии	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
12	(37 г) о фактических расходах на производство 1 кВт·ч электрической энергии	ежегодно, не позднее 1 июня	Не является производителем электрической энергии									
13	(38) информацию о режиме	ежегодно, не	Не является производителем		Гидроэлектростанции				Гидроэлектростанции			

№ п/п	Раскрываемая информация в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.01.2004 г. № 24 «Об утверждении стандартов раскрытия информации субъектами оптового и розничных рынков электрической энергии»	Сроки и периодичность раскрытия информации	АО «Алтайэнергосбыт»		ООО «Солнечная энергия»		МУП «Джазаторская ГЭС»		Сельская Администрация Саратанского сельского поселения Улаганского района		Сельская Администрация Чедушманского сельского поселения Улаганского района	
			Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки	Объем раскрытия	Актуальные ссылки
28	52 (б) фактический полезный отпуск электрической энергии (мощности) потребителям с выделением поставки населению	ежемесячно	В полном объеме за февраль 2019 года	https://www.altaiensb.com/upload/iblock/3d8/02.2019_.xlsx								

Специалисты отдела тарифного регулирования в энергетике Комитета по тарифам Республики Алтай:

Заместитель председателя _____ /У.Н. Кырова/
 Главный специалист 2 разряда _____ /Р.С. Диятова/
 Главный специалист 3 разряда _____ /В.В. Анчибаева/

Объем воздушных линий электропередач (ВЛЭП) и кабельных линий электропередач (КЛЭП) в условных единицах в зависимости от протяженности, напряжения, конструктивного использования и материала опор.

ВЛЭП	Напряжение, кВ	Количество цепей на опоре	Материал опор	Количество условных единиц (γ) на 100 км трассы ВЛЭП	Протяженность км	Объем условных единиц γ $\gamma = 5 * 6 / 100$
				γ/100км		
1	2	3	4	5	6	7 = 5 * 6 / 100
	1150	-	металл			0,00
	750	1	металл			0,00
	400-500		металл			0,00
		1	ж/бетон			0,00
	330		металл			0,00
		1	ж/бетон			0,00
		2	ж/бетон			0,00
			дерево			0,00
	220		металл			0,00
		1	ж/бетон			0,00
		2	ж/бетон			0,00
	110-150		дерево			0,00
		1	ж/бетон			0,00
		2	ж/бетон			0,00
	220	-	-			0,00
	110	-	-			0,00
всего						0,00
	35		дерево	170,00		0,00
			металл	140,00		0,00
		1	ж/бетон	120,00		0,00
		2	ж/бетон	150,00		0,00
	1 - 20		дерево	160,00	0,00	0,00
			дерево на ж/б пасынках	140,00	+ ✓ 44,84	62,78
			ж/бетон, металл	110,00	+ ✓ 96,50	106,15
	20 - 35	-	-	470,00		0,00
	3 - 10	-	-	350,00	69,99	244,97
всего						0,00
всего						413,89
	0,4 кВ		дерево	260,00	+ 32,89	85,51
			дерево на ж/б пасынках	220,00	+ 158,13	347,89
			ж/бетон, металл	150,00	- 139,88	209,82
	до 1 кВ	-	-	270,00	+ 47,21	127,47
всего						770,69

Подготовил Зам. Директора МУП "Горэлектросети"



Кукин С.А.

подстанций 35-1150 кВ, трансформаторных подстанций (ТП), комплексных трансформаторных подстанций (КТП) и распределительных пунктов (РП) 0,4-20 кВ в условных единицах.

Наименование	Единица измерения	Напряжение, кВ	Количество условных единиц (у) на единицу измерения	Количество единиц измерения	Объем условных единиц
			у/ед.изм.		
2	3	4	5	6	7=5*6
Подстанция	П/ст	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Силовой трансформатор или реактор (одно- или трехфазный), или автотрансформатор	Единица оборудования	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Воздушный выключатель	3 фазы	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Вакуумный (вакуумный) выключатель	- " -	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Отделитель с короткозамыкателем	Единица оборудования	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Выключатель нагрузки	- " -	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Синхронный компенсатор мощн. до 50 Мвар	- " -	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Статические конденсаторы	100 конд.	1150	5,50		0,00
		750	23,00		0,00
		400-500	14,00		0,00
		330	6,40		0,00
		220	3,10	86,00	266,60
		110-150			0,00
Линейная (столбовая) ТП	ТП	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Однотрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Двухтрансформаторная ТП, КТП	ТП, КТП	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Однотрансформаторная подстанция 0,4/0,4 кВ	п/ст	1150			0,00
		750			0,00
		400-500			0,00
		330			0,00
		220			0,00
		110-150			0,00
Итого		ВН			0,00
		СН1			0,00
		СН2			1 910,20
		НН			0,00



Информация по основным средствам и имуществу, полученному в результате амортизации за 2018 год и на 2019-2020 годы

№ п/п	Наименование основного средства	Классификация в инвентаре	Планируемые в результате амортизации основные средства	Средняя стоимость (средняя стоимость) основного средства в денежном выражении (с учетом переоценки)	Техническое состояние (состояние) объекта (указан, если)	Амортизируемая группа	Максимальный срок полезного использования (лет)	Дата ввода в эксплуатацию (по описанию)	Первоначальная стоимость по учету, рублей	Первоначальная стоимость по балансу, рублей	Средняя стоимость (рублей) за год, рублей	Дата ввода в эксплуатацию (по описанию)	Первоначальная стоимость по балансу, рублей	Первоначальная стоимость по балансу, рублей	Начисленная амортизация по состоянию на 31.12.2018, рублей	Всего по амортизации на 31.12.2018, рублей
1	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	195 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.10.2008	686 108 11	240 080 39	11 01 2008	247 008 47	30 01 2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
2	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	398 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	30.11.2018	2 144 871 25	2 138 842 11	30.11.2018	58 001 25	30.11.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
3	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	181 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2008	627 581 37	287 480 31	31.12.2008	258 104 27	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
4	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	105 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.07.2012	117 290 00	100 118 00	31.07.2012	88 888 46	31.07.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
5	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	120 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2008	48 646 00	4 320 04	31.12.2008	6 888 72	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
6	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	400 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2008	318 127 84	10 873 80	31.12.2008	4 043 08	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
7	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	363 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	08.05.2015	227 488 81	143 752 44	08.05.2015	140 803 46	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
8	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	120 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2008	126 390 00	2 471 89	31.12.2008	2 471 89	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
9	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	100 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	07.07.2016	5 481 229 54	1 664 400 35	07.07.2016	1 810 036 07	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
10	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	145 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2015	44 127 00	23 828 48	31.12.2015	23 828 48	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
11	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	220 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2008	74 581 00	20 685 08	31.12.2008	11 156 48	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
12	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	157 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2018	178 168 61	15 570 41	01.07.2018	14 984 70	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
13	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	70 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2018	102 437 55	3 310 50	01.07.2018	3 310 50	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
14	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	87 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2015	25 339 00	14 388 04	31.12.2015	13 742 28	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
15	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	50 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2015	14 263 00	8 558 24	31.12.2015	8 271 14	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
16	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	70 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	18.07.2014	140 168 12	134 350 24	18.07.2014	127 346 60	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
17	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	40 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2015	12 968 00	8 334 38	31.12.2015	8 060 84	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
18	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	20 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.10.2016	2 816 852 88	2 803 538 42	31.10.2016	2 811 483 74	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
19	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	400 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	08.08.2013	578 158 32	420 748 50	08.08.2013	366 151 88	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
20	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	92 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2017	687 217 15	681 217 15	31.12.2017	681 217 15	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
21	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	243 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.05.2010	124 173 00	325 424 45	31.05.2010	288 71 88	31.05.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
22	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	454 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.05.2010	433 321 00	318 020 50	31.05.2010	247 304 58	31.05.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
23	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	110 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2015	31 040 00	10 866 69	31.12.2015	16 241 82	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
24	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	4 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	11.02.2018	361 349 42	360 154 66	11.02.2018	363 130 82	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
25	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	112 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.03.2018	43 679 37	36 780 20	31.03.2018	36 834 86	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
26	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	140 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	28.02.2017	11 212 84	10 841 44	28.02.2017	10 841 44	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
27	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	1 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	29.04.2018	3 350 185 75	4 458 606 58	29.04.2018	3 023 477 02	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
28	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	95 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	25.02.2018	686 748 97	842 160 11	25.02.2018	801 861 18	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
29	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	230 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	21.04.2018	54 434 21	49 860 01	21.04.2018	47 178 29	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
30	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	221 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.04.2018	20 064 04	24 250 44	01.04.2018	20 180 02	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
31	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	40 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2015	12 688 00	6 497 12	31.12.2015	6 250 28	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
32	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	93 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.04.2018	13 212 93	12 200 13	01.04.2018	11 537 48	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
33	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	100 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	30.11.2018	66 222 78	65 388 78	30.11.2018	65 388 78	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
34	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	70 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.04.2018	18 283 43	16 732 23	01.04.2018	16 818 51	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
35	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	28 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.07.2018	220 248 48	220 248 80	31.07.2018	164 841 23	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
36	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	25 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.01.2012	38 950 00	48 251 44	01.01.2012	14 719 40	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
37	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	147 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	11.12.2008	5 224 158 24	1 304 766 00	11.12.2008	2 219 558 18	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
38	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	108 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	30.09.2016	1 417 624 28	1 386 066 58	30.09.2016	1 318 540 54	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
39	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	291 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.12.2014	8 010 837 18	7 681 078 82	01.12.2014	7 281 548 48	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
40	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	620 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2018	874 502 68	833 476 50	31.12.2018	781 454 44	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
41	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	13 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	28.02.2014	10 000 00	10 000 00	28.02.2014	10 000 00	31.12.2018	2 088 080 80	97 546 13	30 011 82	29 369 91
42	ВЛС 448 448 448 448 (3 888) ул. Космодемьянская д. 10	00000120	Переданы в эксплуатацию	65 м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)											

50	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная	0000054	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	140м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	30	01.11.2016	90 808.72	85 607.04	30.11.2016	81 346.23	4 542.32	
51	ВЛ-С-268 (ПТ-103.10.25) ул. Парковая 19/10/48	0000051	Р-292 от 12.12.2017	коммунальным предприятием	200м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15	09.12.2017	132 146.02	132 146.02	09.12.2017	133 356.71	8 850.00	2 530.29
54	ПТ-103.10.10 (ПТ-103.10.10) ул. Д.И. Писарева 10/30 12/2016	0000056	от Р-211 от 30.12.2016г.	коммунальным предприятием	250м	Средняя группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25	30.12.2016	3 061 290.83	2 629 191.20	09.12.2016	2 795 081.73	133 366.94	8 850.00
55	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087	0000058	от Р-27 от 28.03.2017	коммунальным предприятием	120м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	08.02.2017	14 029.02	13 441.53	08.02.2017	12 940.26	70.28	22 451.63
56	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 4/расчетный 01/Вост	0000048	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	100м	Средняя группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25	01.12.2008	56 447.30	51 682.50	01.12.2008	48 753.26	4 807.20	701.28
57	ПТ-103.10.10 (ПТ-103.10.10) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000057	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	400м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	25	23.06.1999	438 423.20	1 361.80	23.06.1999	1 361.80	1 361.80	3 841.88
58	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000057	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	100м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	28.02.2017	26 747.87	27 500.07	28.02.2017	28 112.71	1 437.84	1 131.69
59	ПТ-103.10.10 (ПТ-103.10.10) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000057	от Р-27 от 28.03.2017	коммунальным предприятием	100м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15	28.03.2017	184 757.44	176 063.54	28.03.2017	176 063.42	8 055.00	1 417.36
60	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000057	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	коммунальным предприятием	250м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	15	31.10.2017	334 223.04	352 266.12	31.10.2017	316 873.20	23 814.02	8 032.92
61	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	400м	Средняя группа (свыше 30 лет до 25 лет включительно)	25	08.02.1984	7 210 870.62	5 674 826.46	08.02.1984	5 211 766.20	407 033.70	288 114.83
62	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	Р-198 от 11.10.2017	коммунальным предприятием	330м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2017	1 087 755.64	1 088 566.66	31.10.2017	1 012 374.28	73 183.68	73 183.68
63	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-28 от 02.2017	коммунальным предприятием	400м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	28.02.2017	190 434.78	182 409.88	28.02.2017	172 878.22	9 521.78	9 521.74
64	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-28 от 02.2017	коммунальным предприятием	125м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	21	28.02.2017	5 813.82	5 981.26	28.02.2017	5 164.68	264.40	264.40
65	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-28 от 02.2017	коммунальным предприятием	300м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	28.02.2017	1 702 502.21	1 510 504.84	28.02.2017	1 432 170.03	84 431.82	84 431.92
66	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	270м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	10.03.2017	293 985.00	279 180.19	10.03.2017	256 508.51	19 902.28	14 694.25
67	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	740м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	30.03.2017	1 032 666.92	911 816.62	30.03.2017	803 830.02	66 187.80	51 148.33
68	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	770м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	30.03.2017	303 704.79	338 016.62	30.03.2017	312 438.16	23 586.36	17 685.24
69	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	670м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	30.03.2017	574 340.24	548 623.22	30.03.2017	507 333.68	36 389.26	26 517.11
70	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	180м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	30.03.2017	1 107 721.42	1 022 332.33	18.05.2017	1 000 402.81	11 383.40	56 134.62
71	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	100м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	10.04.2017	86 194.00	86 100.14	10.04.2017	81 468.83	4 612.32	3 419.20
72	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	120м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	21	10.04.2017	36 294.30	34 671.66	10.04.2017	32 252.70	3 418.66	1 814.22
73	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	170м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	17.07.2017	487 460.42	451 305.35	17.07.2017	428 612.08	20 481.38	16 492.36
74	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	412м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	10.04.2017	111 268.72	103 805.88	10.04.2017	152 237.12	11 417.16	8 561.34
75	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	130м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	17.07.2017	31 806.30	30 361.70	17.07.2017	29 507.80	1 507.04	1 507.04
76	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	110м	Средняя группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	31 040.00	16 889.68	31.12.2015	19 244.92	670.16	620.76
77	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	200м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	17.07.2017	11 023.38	10 728.89	17.07.2017	9 961.25	736.00	331.67
78	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	180м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	17.07.2017	4 847.51	4 712.38	17.07.2017	4 386.20	323.95	323.13
79	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	300м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	17.07.2017	11 624.25	11 563.00	17.07.2017	15 421.16	844.41	628.54
80	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	267м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	17.07.2017	95 080.48	64 071.77	17.07.2017	80 830.20	4 738.24	4 738.24
81	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	123м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	17.07.2017	39 562.07	38 454.02	17.07.2017	35 828.54	2 637.48	2 637.48
82	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	230м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	17.07.2017	23 486.30	22 621.85	17.07.2017	21 603.55	1 565.80	1 565.80
83	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	160м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2017	323 678.21	320 219.57	31.10.2017	298 087.73	21 561.84	1 565.80
84	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	300м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.10.2017	2 495.65	2 487.00	31.10.2017	2 301.01	186.32	21 591.84
85	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	180м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	23.02.1984	1 153 808.28	447 541.78	23.02.1984	332 181.19	118 380.60	124.78
86	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	160м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2017	325 020.51	325 020.51	31.12.2017	400 221.87	31 408.64	115 300.66
87	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	280м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2017	44 143.34	43 652.66	31.10.2017	45 704.96	2 642.58	2 642.58
88	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	250м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2017	756 347.83	355 354.87	31.10.2017	331 366.37	12 956.58	21 591.81
89	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	160м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2017	78 765.20	77 910.10	31.10.2017	72 888.70	5 261.00	1 251.00
90	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	120м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2017	46 346.97	45 851.90	31.10.2017	43 742.10	3 086.16	3 086.16
91	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	140м	Средняя группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25	18.01.1984	1 490 747.67	218 100.56	18.01.1984	211 254.47	84 815.12	89 625.92
92	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	240м	Средняя группа (свыше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2017	111 142.15	103 244.14	31.10.2017	854 634.42	17 409.72	67 405.72
93	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	180м	Средняя группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.10.2017	172 228.71	170 727.40	31.10.2017	162 221.88	8 575.54	8 575.54
94	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-31 от 14.03.2017	коммунальным предприятием	120м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2013	248 473.47	183 000.15	31.12.2013	166 308.47	16 630.63	12 608.67
95	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	Реш. № 30 от 28.12.1999г.	Переданы в коммунальн	120м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2008	44 521.00	17 300.78	31.12.2008	19 103.94	2 216.84	2 216.84
96	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-26 от 4 от 22.03.2016г.	Переданы в коммунальн	250м	Средняя группа (свыше 15 лет до 20 лет включительно)	20	05.08.2008	414 780.00	224 029.74	05.08.2008	200 180.82	20 830.90	20 830.90
97	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.2016	0000058	от Р-198 от 11.10.2017	коммунальным предприятием	85м	Средняя группа (свыше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.10.2017	305 153.26	203 504.74	31.10.2017	193 336.82	10 215.12	20 830.90
98	ВЛ-С-448 (ПТ-103.10.14) ул. Восточная 13/1-9087 от 12.12.201													

111	ВЛС-МБ ПТТ-200 (С/ПТ-200) 300001101	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	Переданы в муниципальное	120м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	38 000 00	15 200 12	31.12.2015	14 442 02	763 30	763 30
112	ВЛС-МБ ПТТ-200 (С/ПТ-200) 300001102	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	130м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	1 671 832 20	1 453 832 20	31.12.2017	1 453 832 20	108 255 48	108 255 48
113	ВЛС-МБ ПТТ-113 (ПТ-113) 300001103	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	1475м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	1 483 712 71	1 483 712 71	31.12.2017	1 483 712 71	98 914 18	98 914 18
114	ВЛС-МБ ПТТ-200 (С/ПТ-200) 300001104	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	170м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	2 213 887 28	2 213 887 28	31.12.2017	2 213 887 28	147 501 48	147 501 48
115	ВЛС-МБ ПТТ-200 (С/ПТ-200) 300001105	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	1170м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	1 487 383 40	1 487 383 40	31.12.2017	1 487 383 40	97 825 40	97 825 40
116	ВЛС-МБ ПТТ-200 (С/ПТ-200) 300001106	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	2514м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	428 888 00	428 888 00	31.12.2017	428 888 00	28 386 30	28 386 30
117	ВЛС-МБ ПТТ-200 (С/ПТ-200) 300001107	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	2500м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	428 888 00	428 888 00	31.12.2017	428 888 00	28 386 30	28 386 30
118	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001108	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	110м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	78 730 12	78 730 12	31.12.2017	78 730 12	5 371 48	5 371 48
119	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001109	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	777м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	103 851 85	7 800 00	31.12.2017	103 851 85	160 56	160 56
120	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001110	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	221м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	2 490 41	2 490 41	31.12.2017	2 490 41	2 781 40	2 781 40
121	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001111	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	332м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	178 384 88	178 384 88	31.12.2017	178 384 88	11 852 33	11 852 33
122	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001112	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	200м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	1 186 027 83	1 186 027 83	31.12.2017	1 186 027 83	79 085 48	79 085 48
123	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001113	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	314м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	1 218 881 58	1 218 881 58	31.12.2017	1 218 881 58	81 246 11	81 246 11
124	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001114	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	431м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	5 026 193 00	2 837 548 21	31.12.2017	2 837 548 21	236 462 16	236 462 16
125	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001115	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	120м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2017	8 648 00	3 328 04	31.12.2017	3 328 04	2 372 34	2 372 34
126	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001116	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	70м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2015	32 111 00	9 758 26	31.12.2015	9 758 26	445 40	445 40
127	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001117	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	330м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2015	87 315 84	16 140 54	31.12.2015	16 140 54	1 025 08	1 025 08
128	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001118	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	2 400м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	411 143 00	52 514 00	31.12.2015	52 514 00	1 875 80	1 875 80
129	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001119	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	80м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2015	284 727 28	61 204 78	31.12.2015	61 204 78	16 248 32	16 248 32
130	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001120	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	175м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2014	445 731 25	178 148 57	31.12.2014	178 148 57	14 246 32	14 246 32
131	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001121	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	175м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2014	445 731 25	178 148 57	31.12.2014	178 148 57	14 246 32	14 246 32
132	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001122	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	40м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	12 889 00	5 087 48	31.12.2015	5 087 48	253 44	253 44
133	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001123	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	185,70м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	2 111 644 44	1 213 700 29	31.12.2015	1 213 700 29	84 444 12	84 444 12
134	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001124	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	60м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	19 004 20	11 022 40	31.12.2015	11 022 40	380 94	380 94
135	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001125	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	1840м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	14 581 00	20 888 08	31.12.2015	20 888 08	1 728 80	1 728 80
136	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001126	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	2730м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2015	199 544 40	53 161 33	31.12.2015	53 161 33	2 023 04	2 023 04
137	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001127	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	610м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2012	640 368 00	413 700 73	31.12.2012	413 700 73	42 850 24	42 850 24
138	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001128	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	161м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	40 536 00	11 380 30	31.12.2010	11 380 30	410 13	410 13
139	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001129	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	90м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2012	341 508 47	253 285 57	31.12.2012	253 285 57	12 075 40	12 075 40
140	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001130	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	1340м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	215 484 16	17 146 30	31.12.2010	17 146 30	1 582 34	1 582 34
141	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001131	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	1640м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	123 209 00	38 887 38	31.12.2010	38 887 38	1 162 44	1 162 44
142	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001132	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	90м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	22 027 00	14 678 40	31.12.2015	14 678 40	842 33	842 33
143	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001133	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	215м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2014	74 565 73	60 584 71	31.12.2014	60 584 71	4 080 30	4 080 30
144	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001134	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	210м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	77 456 00	15 401 50	31.12.2010	15 401 50	3 813 78	3 813 78
145	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001135	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	216,30м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	4 735 828 50	2 301 814 10	31.12.2010	2 301 814 10	1 872 76	1 872 76
146	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001136	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	190м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	613 128 00	308 111 64	31.12.2010	308 111 64	40 675 24	40 675 24
147	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001137	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	390м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2013	1 856 100 00	1 254 388 34	31.12.2013	1 254 388 34	62 902 24	62 902 24
148	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001138	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	2514м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	280 472 48	117 172 53	31.12.2010	117 172 53	11 364 84	11 364 84
149	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001139	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	147м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	10 677 00	31 419 78	31.12.2015	31 419 78	1 013 52	1 013 52
150	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001140	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	470м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	150 887 18	43 272 82	31.12.2010	43 272 82	1 413 24	1 413 24
151	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001141	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	60м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2014	80 438 80	60 354 80	31.12.2014	60 354 80	3 027 24	3 027 24
152	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001142	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	1 250м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	798 127 83	430 101 15	31.12.2010	430 101 15	49 250 98	49 250 98
153	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001143	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	14м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2014	337 411 18	134 888 41	31.12.2014	134 888 41	47 484 28	47 484 28
154	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001144	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	570м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2011	648 308 40	368 263 83	31.12.2011	368 263 83	42 100 40	42 100 40
155	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001145	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	107м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2013	75 874 26	1 548 06	31.12.2013	1 548 06	368 40	368 40
156	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001146	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	70м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2015	22 111 00	5 784 50	31.12.2015	5 784 50	443 40	443 40
157	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001147	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	190м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2015	20 080 00	11 298 80	31.12.2015	11 298 80	601 80	601 80
158	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001148	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	110м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	104 088 04	5 141 38	31.12.2010	5 141 38	1 681 30	1 681 30
159	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001149	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	140м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	31 817 00	20 642 84	31.12.2015	20 642 84	638 38	638 38
160	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001150	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	180м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2015	30 877 00	31 419 78	31.12.2015	31 419 78	1 013 52	1 013 52
161	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001151	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	250м	Восковая группа (общая 20 лет до 25 лет включительно)	31.12.2010	178 779 00	30 881 10	31.12.2010	30 881 10	9 838 40	9 838 40
162	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001152	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	1300м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	863 082 28	413 081 42	31.12.2010	413 081 42	4 711 80	4 711 80
163	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001153	Реш. № 14 от 28.12.1999г.	муниципальным	170м	Шестая группа (общая 10 лет до 15 лет включительно)	31.12.2010	143 290 00	20 081 42	31.12.2010	20 081 42	1 164 60	1 164 60
164	ВЛС-МБ ПТТ-100 (ПТ-100) 300001154	Реш. № 14										

229	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000151	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	2940кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	28.04.1979	126 026.13	12 866.99	28.04.1979	11.04.2010	1 426.48		1 455.48
230	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	137кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.01.2012	6 424 490.07	8 195 516.76	31.01.2012	1.04.2010	264 979.56		264 979.56
231	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000042	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	10кв.м	Средняя группа (старше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.01.2012	110 104.34	125 748.32	31.01.2012	1.04.2010	11 340.20		11 340.20
232	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000049	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	7кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	22 174.00	14 832.90	31.12.2015	14.08.2010	441.40		441.40
233	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000048	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	25кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	95 820.00	13 554.48	31.12.2006	8.11.2010	4 841.00		4 841.00
234	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000054	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	635кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2010	93 184.00	5 447.81	01.07.2010	8.34.2010	86.48		92.46
235	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000012	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	1640кв.м	Средняя группа (старше 10 лет до 15 лет включительно)	15	01.01.2012	408 817.50	178 456.10	01.01.2012	14.07.2010	30 564.48		30 564.48
236	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000051	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	60кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2010	446 508.00	221 418.14	01.07.2010	14.08.2010	15 337.80		22 327.92
237	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000050	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	7кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2010	124 805.40	4 137.64	01.07.2010	3.09.2010	232.32		232.32
238	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000045	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	219кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	88 020.00	32 326.48	31.12.2006	27.08.2010	6 711.68		4 751.60
239	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000054	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	169кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2010	21 076.13	11 291.44	01.07.2010	10.08.2010	108.80		799.80
240	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000051	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	2440кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	29.04.1988	480 370.00	8 962.48	29.04.1988	6.06.2010	6 963.48		6 959.48
241	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000050	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	414кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	05.04.1978	27 888.00	8 302.32	05.04.1978	9.02.2010	9 502.32		9 502.32
242	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000052	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	2423кв.м	Средняя группа (старше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.12.2011	1 827 804.18	1 084 682.28	31.12.2011	06.11.2010	120 520.32		120 520.32
243	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000038	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	1616кв.м	Средняя группа (старше 10 лет до 15 лет включительно)	15	19.08.1988	139 230.00	12 028.58	19.08.1988	11.08.2010	1 456.00		1 456.00
244	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000048	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	135кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2011	630 270.00	447 565.24	31.12.2011	415.96.28	37 968.96		4 456.92
245	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000049	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	130кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	41 125.00	27 175.36	31.12.2015	26.28.12	623.36		623.36
246	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000048	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	30кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	29.01.2008	632 194.00	503 072.28	29.01.2008	08.07.2010	20 266.56		20 266.56
247	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000048	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	170кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2006	98 547.00	21 680.58	31.12.2006	18.75.2010	4 927.32		4 927.32
248	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000042	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	420кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2006	250 940.00	30 113.12	31.12.2006	17.56.18	12 546.96		12 546.96
249	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000046	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	143кв.м	Средняя группа (старше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.12.2008	4 433 243.00	2 366 361.21	31.12.2008	3.38.2010	5 712 198.74		77 384.08
250	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000045	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	180кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	113 800.00	8 826.48	31.12.2006	1.13.2010	5 800.40		5 800.40
251	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000048	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	25кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	108 108.00	19 098.80	31.12.2006	13.03.2010	5 326.32		5 326.32
252	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000049	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	330кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	256 880.00	68 815.08	31.12.2006	53.96.2010	13 848.24		13 848.24
253	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000049	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	225кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	100 100.00	49 086.48	31.12.2006	41.38.18	5 306.32		5 306.32
254	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000049	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	200кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	273 328.00	44 489.52	31.12.2006	38.28.24	6 178.24		6 178.24
255	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000049	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	70кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	508 028.00	44 841.82	31.12.2006	15.74.2010	21 001.44		21 001.44
256	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000042	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	399кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	86 020.00	32 306.48	31.12.2006	27.55.24	4 751.04		4 751.04
257	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	401кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	154 812.00	40 276.80	31.12.2006	32.33.18	7 745.84		7 745.84
258	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000049	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	3кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	16 582.00	5 026.58	31.12.2015	4.68.32	291.92		2 745.60
259	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	19кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	188 441.00	32 938.14	31.12.2006	24.23.2010	6 322.08		6 322.08
260	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	120кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2006	48 848.00	3 731.52	31.12.2006	1.38.2010	2 232.32		2 232.32
261	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	40кв.м	Средняя группа (старше 10 лет до 15 лет включительно)	15	31.10.2013	182 489.12	136 027.12	31.10.2013	126.13.24	12 833.28		12 833.28
262	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	55кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	213 028.00	12 400.48	31.12.2006	31.05.24	10 850.24		10 850.24
263	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	49кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	474 654.00	48 758.24	31.12.2006	29.02.2010	20 731.68		20 731.68
264	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	370кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2006	70 326.00	28 847.52	31.12.2006	28.08.18	1 688.04		1 688.04
265	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	48кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	208 448.00	4 110.08	31.12.2006	4.12.2010	1 386.04		1 386.04
266	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	34кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	31.12.2006	181 114.00	33 826.68	31.12.2006	23.80.00	6 028.68		6 028.68
267	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	50кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	14 253.00	6 614.38	31.12.2015	6.38.24	385.12		385.12
268	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	110кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	34 841.00	4 180.87	31.12.2015	1.04.2010	1 840.80		1 840.80
269	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	160кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2010	20 941.94	2 798.10	01.07.2010	10.48.11	254.26		254.26
270	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	250кв.м	Средняя группа (старше 10 лет до 15 лет включительно)	15	13.04.1966	202 547.64	11 208.12	13.04.1966	6.01.04	2 566.88		2 566.88
271	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	1085кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2010	117 386.87	1 508.96	01.07.2010	7.54.25	242.78		242.78
272	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	40кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	12 698.00	6 334.38	31.12.2015	6.08.24	293.84		293.84
273	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	120кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2015	38 046.00	21 294.40	31.12.2015	20.52.20	180.20		180.20
274	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	135кв.м	Средняя группа (старше 15 лет до 20 лет включительно)	20	01.07.2010	160 782.00	3 381.48	01.07.2010	3.28.32	35.12		35.12
275	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36 от 28.12.1999	300000047	Реш №36 от 28.12.1999	Переданы в коммунальное	614кв.м	Средняя группа (старше 20 лет до 25 лет включительно)	25	31.12.2006	101 715.00	30 514.74	31.12.2006	25.42.00	9 580.72		9 580.72
276	ПТТ Ташкент Б-2400001 Реш №36														

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 МУП "Горэлектросети" на 2020 год

(без НДС)

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Планируемые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство по объекту (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий, количество (кВт, км, шт.)	расходы на строительство по объекту (тыс. руб.)	стандарт, тариф, ставка (руб./кВт, руб./км, руб./шт.)	мощность, длина линий (кВт, км, шт.)	расходы на строительство по объекту (тыс. руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на выполнение организационно-технических мероприятий, связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 1.1 + пункт 1.2]:	7 542,89	510,00	3 846,87	11 019,40		5 619,89	6 332,88		3 438,75
1.1.	подготовка и выдача сетевой организацией технических условий (ТУ) заявителем, на уровне напряжения 0,4 Вл	560,09	510,00	285,65	3628,6	510,00	1 850,59	538,12	543,00	292,20
1.2.	проверка сетевой организацией выполнения заявителем ТУ, на уровне напряжения 0,4 Вл	6 982,80	510,00	3 561,23	7 390,80	510,00	3 769,31	5 794,76	543,00	3 146,55
2.	Расходы по мероприятиям "последней мили", связанные с осуществлением технологического присоединения [пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7 + пункт 8]:	x	x	0,00	x	x	0,00	x	x	0,00
3.	Строительство воздушных линий			0,00			0,00			0,00
3.1.	Материалы опоры – железобетонные									
3.1.1.	Тип провода -исколируемой провод									
3.1.1.1.	Материал провода сталеалюминиевый (l = 3)									
3.1.1.1.1.	Сечение провода (диаметром до 50 квадратных мм включительно - ВЛ-10)									
3.1.1.1.2.	Сечение провода (диаметром до 50 квадратных мм включительно - ВЛ-0,4)									
4.	Строительство кабельных линий									
4.1.	Способ прокладки кабельных линий (в траншеях (j = 1), в блоках (j = 2), в каналах (j = 3), в туннелях и коллекторах (j = 4), в галереях и вестивалах (j = 5), горизонтальное наклонное бурение (j = 6))									
4.1.1.	Одножильные (k = 1) и многожильные (k = 2)									
4.j.k.l	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (l = 1), бумажной изоляцией (l = 2)									
4.j.k.l.m	Сечение провода (диаметром до 50 квадратных мм включительно (m = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (m = 2), от 100 до 250 квадратных мм включительно (m = 3), от 250 до 500 квадратных мм включительно (m = 4), от 500 до 800 квадратных мм включительно (m = 5), свыше 800 квадратных мм (m = 6))	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.	Строительство пунктов секционирования									
5.j	Реконструкция (j = 1) распределительных пунктов (РП) (j = 2), переключательные пункты (ПП) (j = 3)									
5.j.k	Номинальный ток до 100 А включительно (k = 1), от 100 до 250 А включительно (k = 2), от 250 до 500 А включительно (k = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (k = 4), свыше 1 000 А (k = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
6.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТ), с уровнем напряжения до 35 кВ			0,00			0,00			0,00
6.1.	Трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТТ)			0,00						
6.1.1.	Однотрансформаторные									
6.1.1.1.	Трансформаторная мощность, от 25 до 100 кВА									
7.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТТ) с уровнем напряжения до 35 кВ									
7.j	Распределительные трансформаторные подстанции (РТТ)									
7.j.k	Однотрансформаторные (k = 1), двухтрансформаторные и более (k = 2)									
7.j.k.l	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (l = 1), от 25 до 100 кВА включительно (l = 2), от 100 до 250 кВА включительно (l = 3), от 250 до 500 кВА (l = 4), от 500 до 900 кВА включительно (l = 5), свыше 1000 кВА (l = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
8.	Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
8.j	ПС 35 кВ (j = 1), ПС 110 кВ и выше (j = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
9.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение [п. 9.1 + п. 9.2 / 1000]:	x	x	237,7	x	x	237,71	x	x	248,88
9.1.	Размер платы за технологическое присоединение (руб. без НДС)	x	x	466,1	x	x	466,1	x	x	458,33
9.2.	Плановое количество договоров на осуществление технологического присоединения к электрическим сетям (плановое количество единиц физических лиц (организаций), указанных в п. 9 Мероприятий, указанных по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 N 1135/17 (зарегистрирован Минюстом России 19.10.2017 N 48609) (шт.)	x	x	510	x	x	510	x	x	543,00
10.	Размер расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение (п. 1 + п. 2 - п. 9)	x	x	3 609,16	x	x	5 382,18	x	x	3 189,88

Заключение о проверке отчета реализации инвестиционной программы 2016-2020 годы МУП «Горэлектросети» Республики Алтай за 2018 год

В соответствии с Правилами осуществления контроля за реализацией инвестиционных программ субъектами электроэнергетики проведена проверка реализации инвестиционной программы муниципального унитарного предприятия «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2018-2020 годы, утвержденной Приказом Комитета от 01.11.2018 г. № 94 – ВД, и изменений внесенных в инвестиционную программу на 2017-2020 годы, утвержденной Приказом Комитета от 24.07.2017 г. № 34-ВД.

Планируемый объем финансирования за отчетный период 2018 года с учетом НДС составляет 36,26 млн. руб.

Источниками финансирования определены:

- прибыль, направленная на инвестиции, в том числе: учтенная в тарифе от оказания услуг по передаче электрической энергии – 8,10 млн.рублей; прочая прибыль - 2,21 млн.рублей;
- амортизация, учтенная в тарифе – 20,42 млн.рублей;
- возврат налога на добавленную стоимость -5,53 млн.рублей.

Фактическое финансирование 2018 года по данным представленным организацией составило 36,64 млн. рублей, в том числе по источникам:

- прибыль, направленная на инвестиции, в том числе: учтенная в тарифе от оказания услуг по передаче электрической энергии – 8,10 млн.рублей; прочая прибыль - 2,64 млн.рублей;
- амортизация, учтенная в тарифе – 20,42 млн. рублей;
- возврат НДС – 5,48 млн.руб.

Освоение капитальных вложений в 2018 году согласно утвержденному плану составляет 19,663 млн.рублей без учета НДС. Согласно отчетным данным организации за указанный период освоено капитальных вложений на сумму 19,436 млн.рублей без НДС.

При составлении отчета об исполнении инвестиционной программы МУП «Горэлектросети» в 2018 году была проведена документарная проверка. Для этих целей проверены документы, подтверждающие факт реализации инвестиционной программы:

- 1) Инвестиционная программа МУП «Горэлектросети» на 2018-2020 годы;
- 2) Отчет об исполнении ИПР за 2018 год МУП «Горэлектросети»;
- 3) Договоры подряда (поставки);
- 4) Оборотно-сальдовая ведомость по внеоборотным активам за 2018 г.;
- 5) Закупочная документация на приобретение оборудования и материалов, оказание услуг;
- 6) Акты выполненных работ КС-2, КС-3; КС-14;
- 7) Счета- фактуры, товарные накладные, подтверждающие факт приобретения материалов, оборудования;
- 8) Платежные документы, подтверждающие финансирование инвестиционного проекта.

По результатам проверки выполнения инвестиционной программы за 2018 год МУП «Горэлектросети» фактическое финансирование за 2018 год составило 36,12 млн.руб., в том числе: 20,00 млн.руб. по статье «Амортизация»; 8,1025 млн.руб. по статье «Прибыль, учтенная в тарифе от оказания услуг по передаче электрической энергии»; 2,54 млн.руб. по статье «Прочая прибыль»; 5,48 млн.руб. по статье «Возврат НДС».

Освоение капитальных вложений за 2018 год составляет 19,040 млн.руб.

Плановые показатели реализации инвестиционной программы достигнуты. Ввода на основные фонды объектов капитального строительства за 2018 год предусматривают протяженность ЛЭП 10,521 км; мощностей - 1,16 МВ*А. Фактические показатели ввода объектов капитального строительства составили: протяженность сетей - 12,471 км; трансформаторные мощности - 1,16 МВ* А.

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай



Н.А.Селищева

**Расчет фактических показателей уровня надежности и качества
поставляемых товаров и оказываемых услуг МУП «Горэлектросети»
за 2018 год**

**1. РАСЧЕТ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ
И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ**

Согласно п. 2.1.1 раздела 2 Методических указаний по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденных приказом Минэнерго России от 29.11.2016 г. № 1256 (далее – Методические указания), для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии значение показателя уровня надежности оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций (для долгосрочных периодов регулирования, начавшихся до 2018 года) определяется продолжительностью прекращений передачи электрической энергии.

Показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Π_n) определяется по формуле:

$$\Pi_n = T_{пр} / N_{тп}, (1)$$

где:

$T_{пр}$ - фактическая суммарная продолжительность всех прекращений передачи электрической энергии в отношении потребителей услуг сетевой организации за расчетный период регулирования, час;

$N_{тп}$ - максимальное за расчетный период регулирования число точек присоединения потребителей услуг сетевой организации к электрической сети сетевой организации, шт.

Согласно журналу учета данных первичной информации по всем прекращением подачи электрической энергии, произошедшим на объектах МУП «Горэлектросети» за 01.01.2018-31.12.2018, суммарная продолжительность всех вне регламентных отключений за расчетный период составила 136,21 час. Максимальное за расчетный период число точек присоединения потребителей услуг к электрическим сетям, в т.ч. принятых в опытно-промышленную эксплуатацию – 15 056 шт. По информации, полученной с сайта Минэнерго России, максимальное за расчетный период регулирования число точек поставки сетевой организации по состоянию на декабрь 2018 года – 15 066 шт.

Таким образом, на основании исходных данных рассчитан фактический показатель средней продолжительности прекращений передачи электрической энергии:

$$\Pi_n = 136,21 / 15\ 066 = 0,009041.$$

Предложение организации – 0,008974.

2. РАСЧЕТ УРОВНЯ КАЧЕСТВА ПОСТАВЛЯЕМЫХ ТОВАРОВ И ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Согласно п. 3.2.2 раздела 3 Методических указаний, для целей использования при государственном регулировании тарифов уровень качества оказываемых услуг иных сетевых организаций (территориальных сетевых организаций) определяется показателем уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) и показателем уровня качества обслуживания потребителей услуг ($P_{\text{тсо}}$).

2.1. Расчет показателя уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети

Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{тпр}} = 0.4 \times P_{\text{заяв_тпр}} + 0.4 \times P_{\text{нс_тпр}} + 0.2 \times P_{\text{нна_тпр}}, \quad (2)$$

где:

$P_{\text{заяв_тпр}}$ - показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, определяемый исходя из рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, полученных от заявителей;

$P_{\text{нс_тпр}}$ - показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети;

$P_{\text{нна_тпр}}$ - показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации.

Значение показателя Уровня качества осуществляемого технологического присоединения, равное единице ($P_{\text{тпр}} = 1$), является наилучшим значением.

1) Показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети ($P_{\text{заяв_тпр}}$) определяется по формуле:

$$P_{\text{заяв_тпр}} = N_{\text{заяв_тпр}} / \max(1, N_{\text{заяв_тпр}} - N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}}), \quad (4)$$

где:

$N_{\text{заяв_тпр}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, шт.;

$N_{\text{заяв_тпр}}^{\text{нс}}$ - число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети с нарушением установленных сроков его направления, шт.

В случае если рассмотрение заявки для заключения договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети

проводилось в течение нескольких расчетных периодов регулирования, в том числе по причине необходимости получения дополнительных сведений для обеспечения соответствия ее требованиям нормативных правовых актов, такие заявки учитываются один раз в том расчетном периоде регулирования, в котором потребителю направлен проект договора.

В случае отсутствия у сетевой организации поданных в установленном порядке заявок на технологическое присоединение к сети, в отношении которых сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, показатель качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети принимается равным единице ($P_{зав_тпр} = 1$).

Отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателя качества рассмотрения заявок на технологическое присоединение к сети, указываются организацией по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью и территориальной сетевой организацией по форме 3.1 к Методическим указаниям.

По данным организации число поданных в соответствии с требованиями нормативных правовых актов заявок на технологическое присоединение к сети, по которым сетевой организацией в соответствующий расчетный период направлен проект договора об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети составило 770 шт., из них с нарушением установленных сроков его направления – 57 шт.

$$P_{заяв_тпр} = 770 / \max(1, 770 - 57) = 770 / \max(1, 713) = 770 / 713 = 1,0799.$$

2) Показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети ($P_{ис_тпр}$) определяется по формуле:

$$P_{ис_тпр} = N_{сд_тпр} / \max(1, N_{сд_тпр} - N_{сд_тпр}^{нс}), \quad (5)$$

где:

$N_{сд_тпр}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении, шт.;

$N_{сд_тпр}^{нс}$ - число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении и по которым произошло нарушение установленных сроков технологического присоединения, шт. При этом не учитываются договоры об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, сроки по которым нарушены в связи с неисполнением в срок обязательств по договору со стороны заявителей, тогда как со стороны

сетевой организации мероприятия по техническим условиям исполнены в срок и направлено соответствующее уведомление заявителю.

Установленные сроки для осуществления сетевой организацией технологического присоединения определяются в соответствии с Правилами технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27 декабря 2004 г. № 861 (далее - Правила технологического присоединения), если иные сроки не предусмотрены договором об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети (в этом случае используются сроки, указанные в договоре).

В случае отсутствия у сетевой организации договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в расчетном периоде, показатель качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети принимается равным единице ($P_{нс_тпр} = 1$).

Отчетные данные для расчета значения показателя качества исполнения договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети указываются организацией по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью и территориальной сетевой организацией по форме 3.2 приложения № 3 к Методическим указаниям.

По данным организации число договоров об осуществлении технологического присоединения заявителей к сети, исполненных в соответствующем расчетном периоде и по которым имеется подписанный сторонами акт о технологическом присоединении составило 449 шт., из них с нарушением установленных сроков его направления – 95 шт.

$$P_{нс_тпр} = 449 / \max(1, 449-95) = 449 / \max(1, 354) = 449/354 = 1,2683.$$

3) Показатель соблюдения антимонопольного законодательства Российской Федерации при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации ($P_{нпа_тпр}$) определяется по формуле:

$$P_{нпа_тпр} = N_{очз_тпр} / \max(1, N_{очз_тпр} - N_{н_тпр}), \quad (6)$$

где:

$N_{очз_тпр}$ - общее число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующем расчетном периоде регулирования, десятки шт.;

$N_{н_тпр}$ - число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению в соответствующем расчетном периоде, шт.

В случае отсутствия в расчетном периоде регулирования у сетевой организации заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в установленном порядке в соответствующем расчетном периоде, показатель соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации принимается равным единице ($P_{\text{нпа_тпр}} = 1$).

Отчетные данные для расчета значения показателя соблюдения антимонопольного законодательства при технологическом присоединении заявителей к электрическим сетям сетевой организации указываются организацией по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью и территориальной сетевой организацией по форме 3.3 приложения № 3 к Методическим указаниям.

По данным организации число заявок на технологическое присоединение к сети, поданных заявителями в соответствии с требованиями нормативных правовых актов в соответствующем расчетном периоде регулирования составило 77 десятки шт., из них число вступивших в законную силу решений антимонопольного органа и (или) суда об установлении нарушений сетевой организацией требований антимонопольного законодательства Российской Федерации в части оказания услуг по технологическому присоединению – 1 шт.

$$P_{\text{нпа_тпр}} = 77 / \max(1, 77-1) = 77 / \max(1, 76) = 77/76 = 1,0136.$$

Таким образом, показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети ($P_{\text{тпр}}$), определяемого по формуле:

$$P_{\text{тпр}} = 0,4 * 1,0799 + 0,4 * 1,2684 + 0,2 * 1,0136 = 1,1419.$$

2.2. Расчет показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг

Значение показателя уровня качества обслуживания потребителей услуг ($P_{\text{тсо}}$) определяется в баллах по формуле:

$$P_{\text{тсо}} = 0.1 \times I_n + 0.7 \times I_c + 0.2 \times P_c, \quad (3)$$

где:

I_n - индикатор информативности;

I_c - индикатор исполнительности;

P_c - индикатор результативности обратной связи.

Значения индикаторов качества обслуживания потребителей определяются на основе оценок их отдельных параметров, определяемых в баллах, в соответствии с 3.2.2.9 Методических указаний.

Оценка каждого параметра (критерия) производится по трехбалльной шкале.

Значение каждого индикатора качества (I_n , I_c , P_c) определяется оценкой соответствующего индикатора качества как среднее арифметическое значение по всем оценкам параметров, характеризующих соответствующий индикатор качества.

Расчет значений:

- индикатора информативности - Приложение 1;
- индикатора исполнительности - Приложение 2;
- индикатора результативности обратной связи - Приложение 3.

Значение индикатора информативности: $I_n = 1,833$.

Значение индикатора исполнительности: $I_c = 0,531$.

Значение индикатора исполнительности: $P_c = 2,000$.

Показатель уровня качества оказываемых услуг территориальной сетевой организацией равен:

$$P_{ТСО} = 0,1 * 1,833 + 0,7 * 0,531 + 0,2 * 2 = 0,955.$$

Предложение организации – 1,0019.

3. РАСЧЕТ ОБОБЩЕННОГО ПОКАЗАТЕЛЯ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ И КАЧЕСТВА ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{об}$) рассчитывается на основании сопоставления фактических значений показателей надежности и качества услуг с их плановыми значениями и учитывает результаты достижения плановых значений показателей с учетом соответствующих коэффициентов значимости для данной сетевой организации.

Значение обобщенного показателя уровня надежности и качества оказываемых услуг для территориальных сетевых организаций, долгосрочные периоды регулирования которых начались с 2014 года и до 2018 года, рассчитывается по формуле:

$$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач2}, (7)$$

где:

α , β_1 и β_2 - коэффициенты значимости показателей надежности и качества оказываемых услуг:

$\alpha = 0,65$, $\beta_1 = 0,25$ и $\beta_2 = 0,1$;

$K_{над}$ - коэффициент достижения (недостижения, перевыполнения) уровня надежности оказываемых услуг;

$K_{кач1}$ и $K_{кач2}$ - коэффициенты достижения (недостижения, перевыполнения) уровня качества оказываемых услуг.

3.1 Расчет коэффициентов достижения уровня надежности и уровня качества оказываемых услуг

Плановое значение показателя надежности и качества услуг считается достигнутым сетевой организацией по результатам расчетного периода регулирования, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования соответствует плановому значению этого показателя с коэффициентом $1 + K$:

$$P_{п}^{пл} \times (1 - K) < P_{п} \leq P_{п}^{пл} \times (1 + K), \quad (8)$$

$$P_{тпр}^{пл} \times (1 - K) < P_{тпр} \leq P_{тпр}^{пл} \times (1 + K), \quad (9)$$

$$P_{тсо}^{пл} \times (1 - K) < P_{тсо} \leq P_{тсо}^{пл} \times (1 + K), \quad (10)$$

где:

K - коэффициент допустимого отклонения;

$P_{п}$, $P_{тпр}$, $P_{тсо}$ - фактические значения показателей надежности и качества за соответствующий расчетный период регулирования.

Плановое значение показателя уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым сетевой организацией *со значительным улучшением*, если фактическое значение показателя за соответствующий расчетный период регулирования не превышает плановое значение этого показателя с коэффициентом $1 - K$, кроме случаев, когда плановое и фактическое значения показателя равны нулю (при таких значениях плановый показатель уровня надежности и (или) качества оказываемых услуг считается достигнутым):

$$P_{п} \leq P_{п}^{пл} \times (1 - K), \quad (11)$$

$$P_{тпр} \leq P_{тпр}^{пл} \times (1 - K), \quad (12)$$

$$P_{тсо} \leq P_{тсо}^{пл} \times (1 - K), \quad (13)$$

где:

K - коэффициент допустимого отклонения;

$P_{п}$, $P_{тпр}$, $P_{тсо}$ - фактические значения соответствующих показателей за соответствующий расчетный период регулирования.

Коэффициенты допустимого отклонения на первый долгосрочный период регулирования устанавливаются равными:

– для территориальных сетевых организаций, в отношении которых переход к регулированию цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии в форме долгосрочных тарифов на основе долгосрочных параметров регулирования деятельности осуществлен до 1 июля 2010 года, - 30% на первые три расчетных периода регулирования и 25% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования;

– для остальных территориальных сетевых организаций - 35% на первые три расчетных периода регулирования и 30% на следующие расчетные периоды регулирования первого долгосрочного периода регулирования.

Если плановое значение $P_{п}$ достигнуто, то $K_{над} = 0$; не достигнуто - $K_{над} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{над} = 1$.

Если плановое значение $P_{тпр}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $K_{кач1} = 0$; не достигнуто - $K_{кач1} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{кач1} = 1$.

Если плановое значение $P_{тсо}$ для территориальных сетевых организаций достигнуто, то $K_{кач2} = 0$; не достигнуто - $K_{кач2} = -1$; достигнуто со значительным улучшением - $K_{кач2} = 1$.

Ниже в таблице 1 приведен расчет достижения МУП «Горэлектросети» соответствующих показателей.

Таблица 1

Плановый и фактический уровни надежности и качества реализуемых товаров (услуг) за 2018 год МУП «Горэлектросети»

Показатель	Значение показателя	
	Плановое	Фактическое
Показатель уровня надежности оказываемых услуг (средняя продолжительность прекращений передачи электрической энергии), Π_n	0,00945	0,009041
Показатель уровня качества оказываемых услуг (уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети), $\Pi_{тпр}$	1,00000	1,1419
Показатель уровня качества оказываемых услуг (уровень качества обслуживания потребителей услуг), $\Pi_{тсо}$	0,98012	0,955

1) Достижение планового значения уровня надежности:

$$\Pi_n^{пл} \times (1 - K) = 0,00945 \times 0,65 = 0,0061425$$

$$\Pi_n^{пл} \times (1 + K) = 0,00945 \times 1,35 = 0,0127575$$

В результате анализа фактических значений показателей надежности за 2018 год:

$$\Pi_n^{пл} \times (1 - K) < \Pi_n \leq \Pi_n^{пл} \times (1 + K)$$

$$\Pi_n \leq \Pi_n^{пл} \times (1 - K)$$

$$0,0061425 < 0,00904 \leq 0,0127575$$

Плановое значение достигнуто, следовательно, коэффициент достижения уровня надежности услуг $K_{над} = 0$.

2) Достижение планового значения уровня качества осуществляемого технологического присоединения:

$$\Pi_{тпр}^{пл} \times (1 - K) = 1,0000 \times 0,65 = 0,6500$$

$$\Pi_{тпр}^{пл} \times (1 + K) = 1,0000 \times 1,35 = 1,3500$$

В результате анализа фактических значений показателей качества за 2017 год:

$$\Pi_{тпр}^{пл} \times (1 - K) < \Pi_{тпр} \leq \Pi_{тпр}^{пл} \times (1 + K)$$

$$0,6500 < 1,1419 \leq 1,3500$$

Плановое значение не достигнуто, следовательно, коэффициент достижения уровня качества осуществляемого технологического присоединения $K_{кач1} = 0$.

3) Достижение планового значения уровня качества обслуживания потребителей услуг:

$$\Pi_{тсо}^{пл} \times (1 - K) = 0,98012 \times 0,65 = 0,6378$$

$$\Pi_{тсо}^{пл} \times (1 + K) = 0,98012 \times 1,35 = 1,3232$$

В результате анализа фактических значений показателей качества за 2017 год:

$$\begin{aligned} \Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}} \times (1 - K) < \Pi_{\text{тсо}} \leq \Pi_{\text{тсо}}^{\text{пл}} \times (1 + K) \\ 0,6371 < 0,955 \leq 1,3232 \end{aligned}$$

Плановое значение достигнуто, следовательно, коэффициент достижения уровня качества осуществляемого технологического присоединения $K_{\text{кач2}} = 0$.

Таким образом, обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг ($K_{\text{об}}$) равен:

$$K_{\text{об}} = \alpha * K_{\text{над}} + \beta_1 * K_{\text{кач1}} + \beta_2 * K_{\text{кач2}} = 0,65 * 0 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0.$$

4. ИНДИКАТИВНЫЕ ПОКАЗАТЕЛИ УРОВНЯ НАДЕЖНОСТИ ОКАЗЫВАЕМЫХ УСЛУГ

Индикативный показатель уровня надежности оказываемых услуг территориальными сетевыми организациями, чей период регулирования начался до 2018 года, определяется в соответствии с требованиями раздела 2.2 и главы 6 Методических указаний.

Согласно разделу 2.2 Методических указаний для целей использования при государственном регулировании тарифов на услуги по передаче электрической энергии уровень надежности оказываемых услуг определяется показателем средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой 8, и показателем средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки, определяемым в соответствии с формулой 9.

Показатель средней продолжительности прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (Π_{saidi}) определяется по формуле:

$$\Pi_{\text{saidi}} = \frac{\sum_{j=1}^J T_j \times N_j}{N_t}, \quad (8)$$

где:

T_j - продолжительность j -го прекращения передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в рамках технологического нарушения, час;

N_j - количество точек поставки потребителей услуг сетевой организации, в отношении которых произошло j -ое прекращение передачи электрической энергии в рамках технологического нарушения, шт.;

N_t - максимальное за год число точек поставки потребителей услуг сетевой организации за t -й расчетный период регулирования, шт.;

J - количество прекращений передачи электрической энергии в отношении точек поставки потребителей услуг сетевой организации в t -м расчетном периоде регулирования, шт.

Показатель средней частоты прекращения передачи электрической энергии на точку поставки в каждом расчетном периоде регулирования в пределах долгосрочного периода регулирования (P_{saifi}) определяется по формуле:

$$P_{saifi} = \frac{\sum_{j=1}^J N_j}{N_i}, (9)$$

Учет данных первичной информации по прекращением передачи электрической энергии, произошедшим на объектах сетевых организаций, в том числе вызванных причинами производится путем заполнения территориальной сетевой организацией формы 8.1 приложения № 8 к Методическим указаниям ежемесячно при сборе отчетных данных о произошедших технологических нарушениях на ее объектах. В материалах дела присутствует форма 8.1 с отчетными данными.

Согласно информации, представленной организацией по Форме 8.1. «Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением подачи электрической энергии, произошедшим на объектах электросетевой организации за 01.01.2018-31.12.2018»:

$$P_{saidi} = \frac{45949,58}{15066} = 3,04989 \text{ час.}$$

Приложение организации – 1,71905.

$$P_{saifi} = \frac{36744}{14531} = 2,52866 \text{ шт.}$$

Приложение организации – 2,43358.

5. Заключение

5.1 Замечания по проведенной проверке

В ходе проведения расчетов выявлено:

а) отчетные данные, используемые при расчете фактических значений показателей надежности и качества, а также при расчете индикативных показателей уровня надежности в соответствии с методическими указаниями МУП «Горэлектросети» предоставлено с нарушением сроков установленных постановлением Правительства Российской Федерации от 31.12.2009 г. № 1220, а также не предоставлено на бумажном носителе заверенными подписями должностных лиц;

б) форма 8.1 Журнал учета данных первичной информации по всем прекращением передачи электрической энергии, произошедших на объектах сетевой организации за 2018 год предоставлен с наращением форм предоставления установленных методическими указаниями и правилами их заполнения. Не учтены в расчете параметров уровня надежности оказываемых услуг организации технологические нарушения на объектах сетевой

организации со значением классификационного признака организационных причин аварии «ветровые нагрузки» - 3.4.12.2 (Приказ Минэнерго России от 02.03.2010 г. № 90 «Об утверждении формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике и порядка ее заполнения» (вместе с «Порядком заполнения формы акта о расследовании причин аварий в электроэнергетике»), что не соответствует п. 2.1, п.п. «в» п. 6.3 методических указаний и п. 47 постановления Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442.

Форма 2.1. – Расчет значения индикатора информативности за 2018 год

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение			Ф / П x 100, %		Зависимость	Оценочный балл		Примечания
	фактическое (Ф)		плановое (П)	Предложение организации	Предложение комитета		Предложение организации	Предложение комитета	
	Предложение организации	Предложение комитета							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Возможность личного приема заявителей и потребителей услуг уполномоченными должностными лицами территориальной сетевой организации – всего	-	-	-	-	-	-	2	1,5	
в том числе по критериям:									
1.1. Количество структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг в процентном отношении к общему количеству структурных подразделений	46,15	41,17	31	148,90	132,81	прямая	1	1	Согласно штатного расписания МУП «Горэлектросети» № 1 и № 2 от 30.06.2017 г., общее кол-во структурных подразделений равно 17. Согласно пояснительной записке, кол-во структурных подразделений по работе с заявителями и потребителями услуг – 7.

их в по и и	14	20	23	87.00	86.95	прямая	3		
ителей и	4	4	5	-	-	-			
ьности о работе	1	1	1						
- 1,									
уг, шт.	9	15	15	-	-	-			По предоставленным организацией данным утверждено должностных инструкций 15
ной зленном работе услуг,	0	0	2	-	-	-			
ля к лицам изации	-	-	-	-	-	-	2		
ного	1	1	1	100,00	100,00	прямая	2		
енный их по ис - 0)	1	0	0	120,00	0,00	прямая	2		

2.3. Наличие системы автоинформирования потребителей услуг по телефону, предназначенной для доведения до них типовой информации (наличие – 1, отсутствие – 0)	0	0	0	100,00	100,00	прямая	2	2	
3. Наличие в сети Интернет сайта территориальной сетевой организации с возможностью обмена информацией с потребителями услуг посредством электронной почты (наличие – 1, отсутствие – 0)	1	1	1	100,00	100,00	прямая	2	2	
4. Проведение мероприятий по доведению до сведения потребителей услуг необходимой информации, в том числе путем ее размещения в сети Интернет, на бумажных носителях или иными доступными способами (проведение – 1, отсутствие – 0)	1	1	1	100,00	100,00	прямая	2	2	
5. Простота и доступность схемы обжалования потребителями услуг действий должностных лиц территориальной сетевой организации, по критерию	0	0	0	100,00	100,00	обратная	2	2	
5.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по порядку обжалования действий (бездействия) территориальной сетевой организации в ходе исполнения своих функций, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	0	100,00	100,00				
6. Степень полноты, актуальности и достоверности предоставляемой потребителям услуг информации о деятельности территориальной сетевой организации – всего	-	-	-	-	-	-	1,5	1,5	
в том числе по критериям:									

6.1. Общее количество обращений потребителей услуг о проведении консультаций по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, процентов от общего количества поступивших обращений	16,77	6,42	19,70	85,10	32,59	обратная	1	1	Согласно отчету «Информация по обращению потребителей за 2017 год по МУП «Горэлектросети», общее кол-во обращений составило 3720 (1597+977+906+239+1). По рассматриваемому параметру наиболее подходящая группа «прочее» в кол-ве 239. $239/3720 = 6,42\%$.
6.2. Количество обращений потребителей услуг с указанием на отсутствие необходимой информации, которая должна быть раскрыта территориальной сетевой организацией в соответствии с нормативными правовыми актами, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	0	100,00	100,00	обратная	2	2	
7. Итого по индикатору информативности	-	-	-	-	-	-	1,917	1,833	

Приложение 2

Форма 2.2. – Расчет значения индикатора исполнительности

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение			Ф / П x 100, %		Зависимость	Оценочный балл		Примечания
	фактическое (Ф)		плановое (П)						
	Предложение организации	Предложение комитета		Предложение организации	Предложение комитета				
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Соблюдение сроков по процедурам взаимодействия с потребителями услуг (заявителями) - всего	-	-	-	-	-	-	1	0,5	
в том числе по критериям:									
1.1. Среднее время, затраченное территориальной сетевой организацией на направление проекта договора оказания услуг по передаче электрической энергии потребителю услуг (заявителю), дней	12	12	15	86,70	86,70	обратная	2	0,5	Предложение организации по оценочному балу рассчитано не в соответствии с методическими рекомендациями
1.2. Среднее время, необходимое для оборудования точки поставки приборами учета с момента подачи заявления потребителем услуг:	-	-	-	100,00	120,00	обратная	0,5	0,63	
а) для физических лиц, включая индивидуальных предпринимателей, и юридических лиц - субъектов малого и среднего предпринимательства, дней	10	11	10	100,00	130,00				
б) для остальных потребителей услуг, дней	10	13	10	100,00	100,00				

1.3. Количество случаев отказа от заключения и случаев расторжения потребителем услуг договоров оказания услуг по передаче электрической энергии, процентов от общего количества заключенных территориальной сетевой организацией договоров с потребителями услуг (заявителями), кроме физических лиц	0	0	0
2. Соблюдение требований нормативных правовых актов Российской Федерации по поддержанию качества электрической энергии, по критерию			
2.1. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии, процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	0
3. Наличие взаимодействия с потребителями услуг при выводе оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации	-	-	-
в том числе по критериям:			
3.1. Наличие (отсутствие) установленной процедуры согласования с потребителями услуг графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации (наличие - 1, отсутствие - 0)	1	1	1
3.2. Количество обращений	0	0	0

100,00	100,0	обратная	0,5	0,5	
			0,5	0,5	
100,00	100,00	обратная	0,5	0,5	Согласно отчету «Информация по обращению потребителей за 2017 год по МУП «Горэлектросети», общее кол-во обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество электрической энергии составило 0 шт.
-	-	-	0,5	0,5	
100,00	0,00	прямая	0,5	0,5	На сайте МУП «Горэлектросети» присутствует ссылка на постановление Правительства РФ от 04.05.2012 г. № 442
100,00	100,00	обратная	0,5	0,5	

потребителей услуг с указанием на несогласие введения предлагаемых территориальной сетевой организацией графиков вывода электросетевого оборудования в ремонт и (или) из эксплуатации, процентов от общего количества поступивших обращений, кроме физических лиц									
4. Соблюдение требований нормативных правовых актов по защите персональных данных потребителей услуг (заявителей), по критерию	0	0	0	100,00	100,00	обратная	0,2	0,2	
4.1. Количество обращений потребителей услуг (заявителей) с указанием на неправомерность использования персональных данных потребителей услуг (заявителей), процентов от общего количества поступивших обращений	0	0	0	100,00	100,00				
5. Итого по индикатору исполнительности	-	-	-	-	-	-	0,875	0,531	

Форма 2.3. – Расчет значения индикатора результативности обратной связи

Параметр (критерий), характеризующий индикатор	Значение			Ф / П x 100, %		Зависимость	Оценочный балл		Примечания
	фактическое (Ф)		плановое (П)	Предложение организации	Предложение комитета		Предложен ие организаци и	Предложе ние комитета	
	Предложение организации	Предложен ие комитета							
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1. Наличие структурного подразделения территориальной сетевой организации по рассмотрению, обработке и принятию мер по обращениям потребителей услуг (наличие – 1, отсутствие – 0)	1	1	1	100,00	100,00	прямая	2	2	
2. Степень удовлетворения обращений потребителей услуг	-	-	-	-	-	-	2	2	
в том числе по критериям:									
2.1. Общее количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0,0	0,0	0,0	100,00	100,00	обратная	2	2	
2.2. Количество принятых мер по результатам рассмотрения обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг по передаче электрической энергии и обслуживанию, процентов от общего количества поступивших обращений	0,0	0,0	0,0	100,00	100,00	прямая	2	2	

2.3. Количество обращений, связанных с неудовлетворенностью принятыми мерами, указанными в п. 2.2 настоящей формы, поступивших от потребителей услуг в течение 30 рабочих дней после завершения мероприятий, указанных в п. 2.2 настоящей формы, процентов от общего количества поступивших обращений	0,0	0,0	0,0	100,00	100,00	обратная	2	2	
2.4. Количество обращений потребителей услуг с указанием на ненадлежащее качество услуг, оказываемых территориальной сетевой организацией, поступивших в соответствующий контролирующий орган исполнительной власти, процентов от общего количества поступивших обращений	0,0	0,0	0,0	100,00	100,00	обратная	2	2	
2.5. Количество отзывов и предложений по вопросам деятельности территориальной сетевой организации, поступивших через обратную связь, процентов от общего количества поступивших обращений	0,0	0,0	0,0	100,0	100,00	прямая	2	2	
2.6. Количество реализованных изменений в деятельности организации, направленных на повышение качества обслуживания потребителей услуг, шт.	2	2	0	120,00	120,00	прямая	2	2	
3. Оперативность реагирования на обращения потребителей услуг – всего в том числе по критериям:	-	-	-	-	-	-	2	2	
3.1. Средняя продолжительность времени принятия мер по результатам обращения потребителя услуг, дней	24	24	30	80,00	80,00	обратная	2	2	
3.2. Взаимодействие территориальной сетевой организации с потребителями услуг с целью получения информации о качестве обслуживания, реализованное посредством:	-	-	-	100,00	66,66	прямая	2	2	

а) письменных опросов, шт. на 1000 потребителей услуг	0,0	0,0	0,0	100,00	100,00	-	-	-	
б) электронной связи через сеть Интернет, шт. на 1000 потребителей услуг	0,0	0,0	0,0	100,00	100,00	-	-	-	
в) системы автоинформирования, шт. на 1000 потребителей услуг I	0,0	0,0	1,0	100,00	0,00	-	-	-	
4. Индивидуальность подхода к потребителям услуг льготных категорий, по критерию	0,0	0,0	0,0	100,0	100,00	обратная	2	2	
4.1. Количество обращений потребителей услуг льготных категорий с указанием на неудовлетворительность качества их обслуживания, шт. на 1000 потребителей услуг	0,0	0,0	0,0	100,0	100,00	-	-	-	
5. Оперативность возмещения убытков потребителям услуг при несоблюдении территориальной сетевой организацией обязательств, предусмотренных нормативными правовыми актами и договорами в том числе по критериям:							2	2	
5.1. Средняя продолжительность времени на принятие территориальной сетевой организацией мер по возмещению потребителю услуг убытков, месяцев	6,0	6,0	5,82	100,00	103,09	обратная	2	2	
5.2. Доля потребителей услуг, получивших возмещение убытков, возникших в результате неисполнения (ненадлежащего исполнения) территориальной сетевой организацией своих обязательств, от числа потребителей, в пользу которых было вынесено судебное решение, или возмещение было произведено во внесудебном порядке, процентов	0,0	0,0	0,00	100,00	100,00	прямая	2	2	
6. Итого по индикатору результативность обратной связи							2,000	2,00	

Необходимая валовая выручка филиала МУП "Энерго-Алтайские городские предприятия электрических сетей" на 2020 год (без учета потерь)

Приложение № 7

Расчет подконтрольных расходов

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Признано Комитетом на 2017 г.	Признано Комитетом на 2018 г.	Факт 2018 предложено ТСО	Факт 2018 принято Комитетом	Предложение ТСО на 2019	Признано Комитетом на 2019 г.	Предложение ТСО на 2020 г.	Признано Комитетом на 2020 г.	Отклонение +/-	рост 2020/2019
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	4334,67	4584,57	6083,24	4137,50	4885,54	4874,70	5242,49	5009,76	-232,73	1,028
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3704,74	3918,32	5864,06	3918,32	4175,55	4166,29	4480,63	4281,73	-198,90	1,028
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	629,93	666,25	219,18	219,18						
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	44004,97	46541,85	47303,86	46541,85	49597,24	49487,23	53221,05	50858,36	-2362,69	1,028
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	11910,80	12597,45	12463,15	12108,18						
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	8964,62	9481,43	9322,68	9322,68	13424,45	13394,68	14405,31	13765,80	-639,51	1,028
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1397,07	1477,62	1321,66	1308,84						
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	436,59	461,76	243,40	243,40	492,07	490,98	528,03	504,58	-23,45	1,028
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	24,95	26,39	62,21	26,39						
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	311,85	329,83	541,67	329,83	28,12	28,06	30,18	28,83	-1,35	1,028
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	351,48	350,70	377,16	360,41	-16,75	1,028
1.3.2.5.	Транспортные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций (в том числе расходы на сертификацию (энергобережение))	тыс.руб.	623,69	659,65	474,38	474,38						
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	127,23	134,57	62,92	62,92	702,95	701,40	754,31	720,83	-33,48	1,028
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	124,74	131,93	114,20	114,20	143,40	143,08	153,88	147,05	-6,83	1,028
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	149,69	158,32	420,83	158,32						
1.3.6.	расходы на страхование	тыс.руб.	199,58	211,09	138,71	138,71	168,71	168,33	181,04	173,00	-8,04	1,028
1.3.7.	Проценты за кредит	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	224,95	224,45	241,38	230,67	-10,71	1,028
1.3.8.	Дивиденды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	947,86	1002,51	1117,14	1002,51	1068,32	1065,95	1146,37	1095,48	-50,89	1,028
1.4.	Электроснабжение на хозяй. нужды	тыс.руб.	3071,32	3248,38	1845,32	1845,32	3461,63	3453,95	3660,92	3549,65	-111,27	1,028
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	37,42	39,58	36,00	36,00	42,18	42,08	50,00	43,25	-6,75	1,028
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	63359,18	67011,83	67731,57	64668,85	71411,04	71252,65	76579,77	73226,83	-3352,94	1,028
Расчет неподконтрольных расходов												
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Признано Комитетом на 2017 г.	Признано Комитетом на 2018 г.	Факт 2018 предложено ТСО	Факт 2018 принято КТ	Предложение ТСО на 2019	Комитет на 2019 год	Предложение ТСО на 2020 г.	Признано Комитетом на 2020 г.	Отклонение +/-	рост 2020/2019
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	0,000
2.2.	Теплоэнергия	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
2.3.	Плати за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	82,33	120,00	65,62	65,62	120,00	71,92	77,35	65,62	-11,73	0,912
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	3626,00	3856,84	4526,23	4519,52	5283,79	4925,25	5547,36	5285,30	-262,06	1,073
2.4.1.	плата за землю	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	3536,18	3761,30	4475,76	4475,41	5182,52	4861,93	5479,26	5241,19	-238,07	1,078
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	89,82	95,54	50,47	44,11	101,27	63,32	68,10	44,11	-23,99	0,697
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	13201,49	13962,55	14064,16	13962,56	14879,17	14846,17	15966,31	15257,51	-708,80	1,028
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	0,000
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	1620,50	0,00	5834,50	5834,50	1225,00	1224,65	5834,50	5834,50	0,00	4,764
2.8.	Выпавшие доходы/выпавшие средства (п.87 Основ налогообложения)	тыс.руб.	2488,42	3766,25	3453,85	3609,16	8283,92	2683,71	10301,79	1134,92	-9166,87	0,423
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	22299,00	20417,77	20446,26	17996,95	21211,09	21211,09	22138,64	18132,45	-4006,19	0,853
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	8102,50	8102,50	8102,50	0,00	8102,50	8102,50	0,00	0,00	0,00	0,000
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	51420,24	50225,90	56493,12	45988,31	59105,47	53065,30	59865,95	45710,30	-14155,65	0,861
3.	Выпавшие доходы за исключением выпавших доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ налогообложения	тыс.руб.	-705,67	-806,18	0,00	0,00	0,00	-8930,10	8568,36	-8001,69	-16570,05	0,896
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	114073,75	116431,55	124224,69	110657,16	130516,51	115387,84	145014,08	110935,43	-34078,65	0,961