



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

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

**приказ Комитета по тарифам Республики Алтай
от 29 декабря 2020 года № 44/5**

ЭКСПЕРТНОЕ ЗАКЛЮЧЕНИЕ

**по материалам рассмотрения дела об установлении индивидуальных
тарифов на услуги по передаче электрической энергии для
взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2021 год**

г. Горно-Алтайск, 2020 год

СОДЕРЖАНИЕ

Правовые основы проведения экспертизы	3
Сведения об организации	4
1. Оценка достоверности данных, приведенных в предложении организации б	
2. Анализ соответствия расчета цен (тарифов) и формы представления предложений нормативно-методическим документам по вопросам регулирования цен (тарифов)	7
3. Анализ финансового состояния организации	7
4. Анализ соответствия организации критериям отнесения владельцев объектов электросетевого хозяйства к территориальным сетевым организациям	9
5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов	10
5.1 Расчет подконтрольных расходов	10
5.2. Расчет неподконтрольных расходов	10
5.2.1 Аренда имущества и лизинг	10
5.2.2 Налоги	14
5.2.2.1 Налог на имущество	14
5.2.2.2 Транспортный налог	15
5.2.3 Отчисления на социальные нужды	15
5.2.4 Налог на прибыль	16
5.2.5 Амортизация	16
5.2.6 Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения до 15 и до 150 кВт	17
5.2.7 Прибыль на капитальные вложения	19
6. Расчет корректировки НВВ на 2021 год	19
6.1 Компенсация незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)	19
6.2 Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества ...	26
7. Анализ основных технико-экономических показателей	26
7.1 Балансовые показатели	26
7.2 Экономические показатели	27
8. Расчет индивидуального тарифа на 2020 год	29

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 31.12.2009 г. № 1220 «Об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг»;
12. Постановление Правительства Российской Федерации от 15.05.2010 г. № 340 «О порядке установления требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, осуществляющих регулируемые виды деятельности»;
13. Постановление Правительства РФ от 01.01.2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы»;
14. 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»;
15. 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»;

16. Приказ ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки»;

17. Приказ ФСТ России от 18.03.2015 г. № 421-э «Об утверждении Методических указаний по определению базового уровня операционных, подконтрольных расходов территориальных сетевых организаций, необходимых для осуществления регулируемой деятельности, и индекса эффективности операционных, подконтрольных расходов с применением метода сравнения аналогов и внесении изменений в приказы ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э и от 30.03.2012 г. № 228-э»;

18. Приказ Госстроя РФ от 03.04.2000 г. № 68 «Об утверждении Рекомендаций по нормированию труда работников энергетического хозяйства. Часть 3. Нормативы численности работников коммунальных электроэнергетических предприятий»;

19. Приказ Госстроя РФ от 01.10.1999 г. № 69 «Об утверждении Нормативов численности работников, занятых техническим обслуживанием и текущим ремонтом подвижного состава автомобильного транспорта, строительных и специальных машин на предприятиях и в организациях жилищно-коммунального хозяйства»;

20. Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2021 год и плановый период 2022 – 2023 годов, одобренный на заседании Правительства Российской Федерации 16.09.2020 года;

21. Постановление Правительства Республики Алтай от 15.03.2012 г. № 57 «Об утверждении Положения о Комитете по тарифам Республики Алтай и признании утратившими силу некоторых постановлений Правительства Республики Алтай».

22. Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.03.2020 г. № 11-ВД «Об установлении требований к программам в области энергосбережения и повышения энергетической эффективности организаций, оказывающих услуги по передаче электрической энергии на территории Республики Алтай, на 2021 - 2023 годы».

Основание для установления тарифа: заявление организации от 30.04.2020 г. № 1508 (входящий от 30.04.2020 г. № 1164).

Основание для проведения экспертизы: приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 19.05.2020 г. № 91-ОД.

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 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». Базовый уровень подконтрольных расходов на 2016 г. – 60,94 млн. руб.; Индекс эффективности подконтрольных расходов – 2%; Коэффициент эластичности подконтрольных расходов по количеству активов – 75 %; Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии: 2016 – 16,05 % 2017 – 16,05 % 2018 – 16,05 % 2019 – 16,05% 2020 – 16,05% Уровень надежности реализуемых товаров (услуг) 2016 – 0,00974 2017 – 0,00959 2018 – 0,00945 2019 – 0,00931 2020 – 0,00917 Показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети 2016 – 1,00667 2017 – 1,00

	2018 – 1,00 2019 – 1,00 2020 – 1,00 Показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг: 2016 – 1,01020 2017 – 0,99505 2018 – 0,98012 2019 – 0,96542 2020 – 0,95094
Сведения о предыдущих тарифах	Приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2019 г. № 34/3 «Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2020 год»: 1 полугодие 2020 года Двухставочный тариф: - ставка за содержание электрических сетей – 425,36774 руб./кВт · мес.; - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,445 руб./кВт · ч Одноставочный тариф – 1251,67 руб./МВт · ч. 2 полугодие 2020 года Двухставочный тариф: - ставка за содержание электрических сетей – 434,01264 руб./кВт · мес.; - ставка на оплату технологического расхода (потерь) – 0,43693 руб./кВт · ч Одноставочный тариф – 1251,67 руб./МВт · 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 дополнительно запрошены Комитетом письмами от 13.08.2020 г. № 1460 и от 18.08.2020 г. № 1490.

Организацией в адрес Комитета направлены дополнительные материалы и расчеты следующими письмами: от 28.08.2020 г. № 2510, от 28.08.2020 г. № 2512.

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).

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).

Основные финансовые результаты деятельности МУП «Горэлектросети» в течение анализируемого периода (с 31.12.2019 г. по 31.12.2019 г.) приведены ниже в таблице.

Таблица 1

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, тыс. руб.		Изменение показателя		Среднегодовая величина, тыс. руб.
		2018 год	2019 год	тыс. руб.	+ - %	
1	Выручка	204 563,00	205 717,00	1 154,00	0,56	205140
2	Себестоимость продаж	-169 963,00	-178 048,00	-8 085,00	4,76	-174005,4
3	Прибыль (убыток) от продаж	34 600,00	27 669,00	-6 931,00	-20,03	31134,4
4	Проценты к получению	-	-	-		(
5	Проценты к уплате	-135,00	-67,00	68,00	-50,37	-101
6	Прочие доходы	4 457,00	4 878,00	421,00	9,45	4667,4
7	Прочие расходы	-4 850,00	-5 784,00	-934,00	19,26	-5317
8	Прибыль (убыток) до налогообложения	34 072,00	26 696,00	-7 376,00	-21,65	30382
9	Текущий налог на прибыль	-6 863,00	-5 537,00	1 326,00	-19,32	-6200
10	Изменение отложенных налоговых обязательств	-31,00	-379,00	-348,00	1 122,58	-204
11	Изменение отложенных налоговых активов	-162,00	75,00	237,00	-146,30	-43,4
12	Прочее	-	5,00	5,00		2,4
13	Чистая прибыль (убыток)	27 016,00	20 850,00	-6 166,00	-22,82	23930
	Справочно:					
	Результат от переоценки внеоборотных активов, не включаемый в чистую прибыль (убыток) периода	-1 869,00	-3 556,00	-1 687,00	90,26	-2712,4
	Совокупный финансовый результат периода	25 147,00	17 294,00	-7 853,00	-31,23	21220,4

За последний год значение выручки составило 205717,00 тыс. руб. За два года выручка выросла на 1154,00 тыс. руб.

Прибыль от продаж за 2019 год равнялась 27669,00 тыс. руб. и снизилась по отношению к предыдущему году на 6931 тыс. руб. или на 20,03 %.

Анализ рентабельности

№ п/п	Наименование показателя	Значение показателя, %		Изменение показателя, %
		2018 год	2019 год	
1	Рентабельность продаж (величина прибыли от продаж в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли 4%	16,91	13,45	-20,48
2	Рентабельность продаж по ЕВИТ (величина прибыли от продаж до уплаты процентов и налогов в каждом рубле выручки)	16,59	12,94	-21,97
3	Рентабельность продаж по чистой прибыли (величина чистой прибыли в каждом рубле выручки). Нормальное значение для данной отрасли: 1% и более	13,21	10,14	-23,26

Все три показателя рентабельности за 2019 год, приведенные за 2019 год, имеют отрицательную динамику.

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:

организация владеет на праве собственности трансформаторными и иными подстанциями с установленными силовыми трансформаторами (автотрансформаторами) общей номинальной мощностью 102,625 МВА;

организация владеет на праве собственности линиями электропередачи (воздушными и (или) кабельными) общей протяженностью 612,89 км по уровням напряжения: 1 - 20 кВ, ниже 1 кВ;

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;

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

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

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 2021 год экспертами проведена комплексная оценка показателей, планируемых организацией.

В соответствии п. 11 Приказом ФСТ от 17.02.2012 г. № 98-э необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей на базовый (первый) и i -й год долгосрочного периода регулирования ($(HBB_i^{cod}$ тыс.руб)) определяется по формулам:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + HP_1 + B_1,$$

$$HBB_i^{cod} = PP_{i-1} \cdot I_i \cdot \left(1 + K_{эл} \cdot \frac{ye_i - ye_{i-1}}{ye_{i-1}} \right) * (1 - X_i) + HP_i + Y_i + \Delta \text{ЭП}_i + B_i + HBB_{i-2}^{cod} \cdot КНК_i, \quad (2)$$

5.1 Расчет подконтрольных расходов

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 года № 40/36 для МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» установлены долгосрочные параметры регулирования на 2021-2025 годы. 2021 год – первый год нового долгосрочного периода регулирования.

Базовый уровень подконтрольных расходов МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», утвержденный на 2021 год, составляет **73557,90 тыс. руб.**

5.2. Расчет неподконтрольных расходов

5.2.1 Аренда имущества и лизинг

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма затрат на аренду имущества (земли) составила 72,57 тыс. руб., планируемая на 2021 год сумма расходов на аренду составляет 87,92 тыс. руб.

Согласно подпункту 5 пункта 28 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, расходы на аренду объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, определяются исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Организацией представлен следующий перечень договоров аренды земельных участков, заключенных с Администрацией города Горно-

Алтайска и Министерством природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Республики Алтай.

Таблица 2

№ договора аренды	Дата заключения договора	Арендодатель	Кадастровый номер и площадь арендуемого земельного участка	Разрешенное использование	Размер арендной платы на дату подписания договора
3084	29.01.2016	Администрация города Горно-Алтайска	№ 04:11:010355:37, площадь 78 м2	для размещения трансформаторной подстанции	19,75
3083	29.01.2016	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010356:207 и площадью 9 м2	для размещения трансформаторной подстанции	2,28
3175	29.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020131:176 и площадью 40 м2	для размещения трансформаторной подстанции	12,03
3117	23.05.2016	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010215:0002 и площадью 9882 м2	для размещения и обслуживания производственной базы	92136,17
260	05.11.2015	Министерство природных ресурсов, экологии и имущественных отношений Республики Алтай	земля с кадастровым номером 04:11:010225:362 и площадью 75 м2	для строительства трансформаторной подстанции	157,73
3176	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020153:81 и площадью 39 м2	для размещения трансформаторной подстанции	11,73
3178	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020118:184 и площадью 55 м2	для размещения трансформаторной подстанции	16,55
3177	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:0201102:416 и площадью 95 м2	для размещения трансформаторной подстанции	28,58
3179	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020156:274 и площадью 32 м2	для размещения трансформаторной подстанции	9,63
3180	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020163:203 и площадью 40 м2	для размещения трансформаторной подстанции	12,03
3181	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010218:252 и площадью 55 м2	для размещения трансформаторной подстанции	16,55
3182	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010119:492 и площадью 56 м2	для размещения трансформаторной подстанции	16,85
3183	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010144:116 и площадью 52 м2	для размещения трансформаторной подстанции	15,64
3191	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020158:186 и площадью 101 м2	для размещения трансформаторной подстанции	30,38

3192	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020168:191 и площадью 109 м2	для размещения трансформаторной подстанции	32,79
3194	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020113:301 и площадью 147 м2	для размещения трансформаторной подстанции	44,22
3193	31.01.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010112:438 и площадью 65 м2	для размещения трансформаторной подстанции	19,55
3195	16.02.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010320:150 и площадью 39 м2	для размещения трансформаторной подстанции	11,73
3196	16.02.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020225:45 и площадью 81 м2	для размещения трансформаторной подстанции	24,37
3197	16.02.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020168:190 и площадью 50 м2	для размещения трансформаторной подстанции	15,04
3198	16.02.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020132:245 и площадью 108 м2	для размещения трансформаторной подстанции	32,49
3199	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010117:647 и площадью 93 м2	для размещения трансформаторной подстанции	27,98
3200	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010230:1084 и площадью 99 м2	для размещения трансформаторной подстанции	29,78
3201	16.02.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010218:254 и площадью 157 м2	для размещения трансформаторной подстанции	47,23
3202	16.02.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020117:287 и площадью 65 м2	для размещения трансформаторной подстанции	19,55
3203	16.02.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020117:286 и площадью 53 м2	для размещения трансформаторной подстанции	15,94
3204		Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020124:553 и площадью 89 м2	для размещения трансформаторной подстанции	26,77
3211	07.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020124:553 и площадью 89 м2	для размещения трансформаторной подстанции	17,45
3217	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010129:193 и площадью 49 м2	для размещения трансформаторной подстанции	14,74
3218	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020103:408 и площадью 78 м2	для размещения трансформаторной подстанции	23,46
3219	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020158:187 и площадью 87 м2	для размещения трансформаторной подстанции	26,17

3220	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010230:1085 и площадью 55 м2	для размещения трансформаторной подстанции	16,55
3221	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010124:215 и площадью 60 м2	для размещения трансформаторной подстанции	18,05
3222	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020125:266 и площадью 86 м2	для размещения трансформаторной подстанции	25,87
3223	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020102:417 и площадью 93 м2	для размещения трансформаторной подстанции	27,98
3224	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020154:587 и площадью 66 м2	для размещения трансформаторной подстанции	19,85
3225	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020123:401 и площадью 88 м2	для размещения трансформаторной подстанции	26,47
3226	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010230:1086 и площадью 190 м2	для размещения трансформаторной подстанции	57,16
3227	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020112:264 и площадью 101 м2	для размещения трансформаторной подстанции	30,38
3228	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020157:4283 и площадью 88 м2	для размещения трансформаторной подстанции	26,47
3229	23.03.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020166:274 и площадью 56 м2	для размещения трансформаторной подстанции	16,85
3230	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020152:469 и площадью 63 м2	для размещения трансформаторной подстанции	18,95
3231	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020152:469 и площадью 63 м2	для размещения трансформаторной подстанции	23,16
3232	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020113:302 и площадью 84 м2	для размещения трансформаторной подстанции	25,27
3233	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010218:255 и площадью 95 м2	для размещения трансформаторной подстанции	28,58
3234	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020103:407 и площадью 178 м2	для размещения трансформаторной подстанции	53,55
3235	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:010218:256 и площадью 111 м2	для размещения трансформаторной подстанции	0
3242	12.05.2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020106:165 и площадью 65 м2	для размещения трансформаторной подстанции	19,55

3243	2017	Администрация города Горно-Алтайска	земля с кадастровым номером 04:11:020125:265 и площадью 63 м2	для размещения трансформаторной подстанции	18,95
------	------	--	--	--	-------

При аренде земли обязательным платежом, связанным с владением имуществом является налог на землю.

В соответствии с п. 1 ст. 394 НК РФ налоговая ставка по налогу на имущество устанавливается нормативными правовыми представительных органов муниципальных образований.

Согласно п. 10 решения Горно-Алтайского городского Совета депутатов от 20.10.2005 г. № 30-9 «О земельном налоге на территории муниципального образования "Город Горно-Алтайск", ставка налога на имущество в отношении земельных участков, занятых инженерно-техническими объектами, сооружениями, коммуникациями, служащими для удовлетворения нужд города Горно-Алтайска составляет 0,1% от кадастровой стоимости, в отношении прочих земельных участков – 1,5%.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии» сумма расходов, связанных с арендой земли в 2019 году составила **67,399 тыс. руб.** В составе НВВ на 2021 год по рассматриваемой статье затрат принята сумма, равная фактически сложившимся затратам за 2019 год.

Также в смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, на 2021 год заявлены расходы, связанные с лизингом прочего имущества, в т.ч. трактора «Беларус» 82.1 и прицепа 2ПТС-6 тракторного, в размере 954,78 тыс. руб.

В качестве обосновывающих документов организацией представлены:

1. Договор лизинга № 4-2020 от 16.03.2020 года, заключенный с ООО «Лизинговая компания «Стоун-XXI», заключенного на основании результатов аукциона в электронной форме, согласно которому лизингодатель обязуется передать лизингополучателю самосвалный тракторный Прицеп 2ПТС-6. Ежемесячная сумма лизинговых платежей составляет 22794,00 руб. с НДС.

2. Договор лизинга № 1-2020 от 17.02.2020 года, заключенный с ООО «Лизинговая компания «Стоун-XXI», заключенного на основании результатов аукциона в электронной форме, согласно которому лизингодатель обязуется передать лизингополучателю Трактор БЕЛАРУС 82.1. Ежемесячная сумма лизинговых платежей составляет 56770,80 руб. с НДС.

Общая сумма расходов на уплату лизинговых платежей, учтенная экспертами Комитета в составе НВВ 2021 года составляет **795,65 тыс. руб.** (22,794/1,20*12+56,770/1,20*12).

5.2.2 Налоги

5.2.2.1 Налог на имущество

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма затрат на уплату налога на имущество составила 5558,52 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 4861,93 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 «Налог на имущество», сумма начисленного в 2019 году налога составляет 5522,363 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 4760,000 тыс. руб.

Согласно статьи 1 Закона Республики Алтай от 21.11.2003 года № 16-1 «О налоге на имущество организаций на территории Республики Алтай» налоговая ставка устанавливается в размере 2,2 процента от налоговой базы, определяемой в соответствии с пунктом 1 статьи 375 Налогового кодекса Российской Федерации как среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения.

По результатам перерасчета размера амортизационных отчислений, планируемых в 2021 году, среднегодовая стоимость имущества, признаваемого объектом налогообложения по налогу на имущество, составила 218499,48 тыс. руб.

Применив налоговую ставку в размере 2,2%, планируемый объем затрат по уплате налога на имущество составит **4806,99 тыс. руб.**

5.2.2.2 Транспортный налог

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма затрат на уплату транспортного налога составила 57,935 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 63,325 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.07 «Транспортный налог», сумма начисленного в 2019 году налога составляет 67,741 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 87,219 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии» сумма списанного налога составляет 57,935 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 2019 году сумма затрат на уплату налога на прибыль составила 5537,00 тыс. руб.

Согласно финансовой отчетности за 2019 год и налоговой декларации по налогу на прибыль за 2019 год величина налога на прибыль составила 5537,00 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 2021 год принят в размере 5537,00 тыс. руб.

5.2.5 Амортизация

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2019 году сумма амортизационных отчислений составила 20095,35 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 21211,09 тыс. руб.

В обоснование понесенных в 2019 году расходов организацией представлены:

- ведомость амортизации;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 01 «Основные средства»;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 02 «Амортизация основных средств»;
- оборотно-сальдовая ведомость по счету 20.01 «Основное производство».

В соответствии с пунктом 27 Основ ценообразования, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета регулируемых цен (тарифов) определяются в соответствии с нормативными правовыми актами, регулирующими отношения в сфере бухгалтерского учета.

Расходы на амортизацию основных средств и нематериальных активов для расчета тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или на ином законном основании территориальным сетевым организациям, определяются

на уровне, равном сумме отношений стоимости амортизируемых активов регулируемой организации к сроку полезного использования таких активов, принадлежащих ей на праве собственности или на ином законном основании, применяемых в сфере оказания услуг по передаче электрической энергии (объектов электросетевого хозяйства и объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов).

При расчете экономически обоснованного размера амортизации на плановый период регулирования срок полезного использования активов и отнесение этих активов к соответствующей амортизационной группе определяется регулирующими органами в соответствии с максимальными сроками полезного использования, установленными Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 г. № 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

Согласно данным, указанным в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии», сумма начисленной амортизации за 2019 год составляет 20195,69 тыс. руб., в т.ч.:

19929,24 тыс. руб. – амортизация основных производственных объектов в размере;

266,45 тыс. руб. – амортизация объектов, используемых для общехозяйственных нужд.

Согласно п. 23 учетной политики МУП «Горэлектросети», утвержденной приказом № 243 от 30.12.2019 года, амортизация по всем объектам основных средств организации начисляется линейным способом.

По результатам анализа информации, представленной в виде шаблона, а также информации, указанной в ведомости амортизации ОС МУП «Горэлектросети» за 2019 год, скорректирован срок полезного использования (остаточный) по состоянию на 31.12.2018 года, на 31.12.2019 года.

Из расчета планируемых на 2021 год амортизационных отчислений исключены основные средства, которые по состоянию на 31.12.2020 года должны полностью самортизироваться (начисление амортизации в 2021 год производиться не будет), а также основные средства, первоначальная стоимость которых составляет менее 100,00 тыс. руб.

По результатам перерасчета размер амортизационных отчислений, планируемых на 2021 год, составил 20463,54 тыс. руб. (расчет прилагается в приложении к экспертному).

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

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.12.2020 г. № 44/3 для МУП «Горэлектросети» установлены плановые выпадающие от технологического присоединения на 2021 год в размере 637,69 тыс. руб., в т.ч.:

– 138,58 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 499,11 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Фактические расходы МУП «Горэлектросети» по осуществлению мероприятий по льготному технологическому присоединению энергопринимающих устройств заявителей максимальной мощностью до 15 кВт и до 150 кВт за 2019 год составили 2338,49 тыс. руб., в т.ч.:

– 1319,04 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 1019,45 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Планируемые выпадающие доходы, учтенные при расчете тарифов на 2019 год, составили 1694,93 тыс. руб.

Всего подлежит к включению в тариф на передачу электрической энергии МУП «Горэлектросети» на 2021 год 1281,25 тыс. руб. (2338,49 тыс. руб. – 1694,93 тыс. руб. + 637,69 тыс. руб.).

Расчет фактических (за 2019 год) и плановых (на 2021 год) выпадающих доходов от технологического присоединения представлен в приложении к экспертному.

В целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 года № 1162/20, экспертами предложено на 2021 год использовать корректировку $B^{\text{распред}}$ в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере **(-637,69) тыс. руб.** Указанную величину предложено включить в необходимую валовую выручку сетевой организации в последующие периоды регулирования.

Таблица 3
тыс. руб.

Основание	2021	2022-2026
Плановые выпадающие от технологического присоединения на 2021	-637,69	+637,69

5.2.7 Прибыль на капитальные вложения

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 25.12.2020 года № 45-ВД для МУП «Горно-Алтайское предприятие электрических сетей» утверждена инвестиционная программа на 2021-2025 годы, источниками финансирования которой на 2021 год определены в том числе, прибыль в размере 1333,33 тыс. руб.

6. Расчет корректировки НВВ на 2021 год

6.1 Компенсация незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»)

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 2021 год производится согласно формуле:

$$B_i = (B_i^{\text{инд}} + B_i^{\text{коррип}}) * (1 + I_{i-1}) * (1 + I_i) + B_i^{\text{распред}},$$

где:

$B_i^{\text{инд}}$ - расходы i -го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком «плюс») или полученного избытка (со знаком «минус»), выявленных по итогам последнего истекшего года долгосрочного периода регулирования, за который известны фактические значения параметров расчета тарифов, связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций. Указанные расходы определяются следующим образом:

$$B_{2021}^{\text{инд}} = \Delta ПР_{2021} + \Delta НР_{2021} + \Delta У_{2021} + \Delta НВВ_{2021}^{\text{код}} + ПО_{2021},$$

где:

$\Delta ПР_i$ - корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов. Не определяется для случаев, если год $(i-2)$ является первым годом долгосрочного периода регулирования;

$\Delta НР_i$ - корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра;

$\Delta У_i$ - корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение,

предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям, определяемая до завершения долгосрочного периода регулирования, на который базовый уровень подконтрольных расходов устанавливался до вступления в силу постановления Правительства Российской Федерации от 7 марта 2020 г. № 246 «О внесении изменений в некоторые акты Правительства Российской Федерации по вопросу установления регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике и признании утратившими силу отдельных положений некоторых актов Правительства Российской Федерации», которая может принимать как положительные, так и отрицательные значения, рассчитываемая по следующей формуле:

$$\Delta Y_i = Y_{i-2}^{\text{факт}} - Y_{i-2},$$

где:

$Y_{i-2}, Y_{i-2}^{\text{факт}}$ - плановые и фактические расходы, признанные регулирующим органом экономически обоснованными в году $i-2$, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26.03.2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям;

$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}}$ - корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности;

ПО_i - корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию;

$$\Delta \text{ПР}_i = \text{ПР}_{i-3}^{\text{уст}} * (1 - X_i) * (1 + \text{ИПЦ}_{i-2}^{\phi}) * (1 + K_{\text{эл}} * \text{ИКА}_{i-2}^{\phi}) - \text{ПР}_{i-2}^{\text{уст}},$$

$$\text{ИКА}_{i-2}^{\phi} = \frac{Y_{E_{i-2}}^{\phi} - Y_{E_{i-3}}^{\phi}}{Y_{E_{i-3}}^{\phi}},$$

$$\Delta \text{НР}_i = \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.факт.}} - \text{НР}_{i-2}^{\text{расх.план}},$$

$$\Delta \text{НВВ}_i^{\text{сод}} = \text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}} - \text{НВВ}_{i-2}^{\phi},$$

где:

$\text{НВВ}_{i-2}^{\text{сод}}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

НВВ_{i-2}^{ϕ} - фактический объем выручки за услуги по передаче электрической энергии за год $i-2$ в части содержания электрических сетей (с учетом фактически недополученной выручки по зависящим от сетевой

организации причинам), определяемый исходя из установленных на год $i-2$ тарифов на услуги по передаче электрической энергии без учета ставки, используемой для целей определения расходов на оплату нормативных потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, и фактических объемов оказанных услуг.

Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию рассчитывается по следующей формуле:

$$ПО_{2021} = \min\{П_{i-2}^{\Phi}; N_{i-2} * Э_{i-2}^{отп. \Phi}\} * ЦП_{i-2}^{\Phi} - Э_{i-2}^{отп. \Phi} * ЦП_{i-2} * N_{i-2},$$

где:

$УЕ_{i-2}^{\Phi}$, $УЕ_{i-3}^{\Phi}$ - фактическое количество условных единиц, относящихся к регулируемой организации соответственно в $(i-2)$ -ом и $(i-3)$ -ем году долгосрочного периода регулирования;

X_i - индекс эффективности подконтрольных расходов, установленный в процентах;

$ИПЦ_{i-2}$ - фактические значения индекса потребительских цен в году $i-2$;

$ИКА_i$ - индекс изменения количества активов, установленный в процентах на год i при расчете долгосрочных тарифов;

$НР_{i-2}^{расх. факт}$, $НР_{i-2}^{расх. план}$ - фактическая и плановая величина неподконтрольных расходов (за исключением расходов на финансирование капитальных вложений);

$Э_{i-2}^{отп. \Phi}$ - фактический объем отпуска электрической энергии в сеть территориальной сетевой организации, определяемый регулирующими органами в $(i-2)$ -том году долгосрочного периода регулирования;

N_{i-2} - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, к которому относится год $(i-2)$, в соответствии с пунктом 40(1) Основ ценообразования;

$ЦП_{i-2}$ - прогнозная цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$, учтенная при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности или ином законном основании территориальным сетевым организациям;

$ЦП_{i-2}^{\Phi}$ - средневзвешенная фактическая цена покупки потерь электрической энергии в сетях (с учетом мощности) в году $i-2$;

$П_{i-2}^{\Phi}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях в году $i-2$.

Указанные расходы определяются в том числе с учетом проведения соответствующих контрольных мероприятий.

$B_i^{коррИП}$ - корректировка необходимой валовой выручки на i -тый год

долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год.

Величина $B_i^{\text{коррИП}}$ определяется по формуле:

$$B_{2021}^{\text{коррИП}} = \sum_{i=2}^2 \text{НР}_{2019}^{\text{ИП}} * \left(\frac{\text{ИП}_{2019}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{2019}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - B_{2019,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$$

где:

$\text{НР}_{i-2}^{\text{ИП}}$ - расчетная величина собственных средств регулируемой организации для финансирования инвестиционной программы, учтенная при установлении тарифов в году i-2, которая не может принимать отрицательные значения;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{заяв}}$ - плановый размер финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС;

$\text{ИП}_{i-2}^{\text{факт}}$ - объем фактического финансирования инвестиционной программы, представляющей собой совокупность инвестиционных проектов, утвержденной (скорректированной) в установленном порядке на год (i-2) до его начала, за счет собственных средств (выручки от реализации товаров (услуг) по регулируемым ценам (тарифам)) без НДС в году (i-2) долгосрочного периода регулирования.

При $j = 1$ используется фактический процент исполнения инвестиционной программы за 9 месяцев (i-2) года. Указанная корректировка осуществляется при отклонении исполнения инвестиционной программы более чем на 10%;

$B_{i-2,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$ - учтенная при расчете тарифов на (i-1) год корректировка необходимой валовой выручки на (i-2)-ой год долгосрочного периода регулирования, осуществленная в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы за истекший период на (i-2)-го года по результатам 9 месяцев.

I_{i-1} - индекс потребительских цен, определенный на i-1 год;

$K_{\text{над}}$ - коэффициент корректировки необходимой валовой выручки с учетом надежности и качества оказываемых услуг в году i, осуществляемой в соответствии с Основами ценообразования, и определяемый в процентах.

$B_i^{\text{распред}}$ - учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или

доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, а также результаты деятельности регулируемой организации за предыдущие годы до начала долгосрочного периода регулирования методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки или до изменения метода регулирования согласно абзацу второму пункта 39 Основ ценообразования.

Распределение в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходов, недополученных при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, осуществляется на период не более 5 лет.

Распределяемые в целях сглаживания изменения тарифов исключаемые необоснованные доходы и расходы, выявленные в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемые экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены, или доходы, недополученные при осуществлении регулируемой деятельности в этот период регулирования, включаются в необходимую валовую выручку регулируемой организации с учетом параметров прогноза социально-экономического развития Российской Федерации.

$V_i^{распред}$ включать в себя в том числе величину перераспределения необходимой валовой выручки, осуществлявшегося в целях сглаживания роста тарифов при применении метода доходности инвестированного капитала до перехода к регулированию методом долгосрочной индексации необходимой валовой выручки.

$V_i^{распред}$ принимать как положительные, так и отрицательные значения.

№	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»), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.) и корректировка необходимой валовой выручки в соответствии с пунктом 32 Основ ценообразования	$B_{2021} = (B_{2021}^{инд} + B_{2021}^{коррИП}) * (I + I_{2020}) * (I + I_{2021}) + B_{распред}^{2021}$	$B_{2021} = ((-12114,01) + 0) * (1 + 0,032) * (1 + 0,036) + 2552,19 =$ -10399,53 тыс. руб.
1.1	расходы i-го года долгосрочного периода регулирования, связанные с компенсацией незапланированных расходов (со знаком "плюс") или полученного избытка (со знаком "минус"), связанных с необходимостью корректировки валовой выручки регулируемых организаций, указанной в пункте 9 Методических указаний, а также расходы в соответствии с пунктом 10 Методических указаний (тыс. руб.)	$B_{2021}^{инд} = \Delta ПР_{2021} + \Delta НР_{2021} + \Delta У_{2021} + \Delta НВВ_{2021}^{сод} + ПО_{2021}$	$B_{2021}^{инд} = (-2553,80) + 4551,84 + 0,00 + (-1551,62) + (-12560,43) =$ -12114,01 тыс. руб.
1.1.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_{2021} = ПР_{2018}^{уст} * (I - X_{2021}) * (I + ИПЦ_{2019}^{\phi}) * (I + K_{эл} * ИКА_{2019}^{\phi}) - ПР_{2019}^{уст}$	$\Delta ПР_{2021} = 67011,83 * (1 - 0,02) * (1 + 0,045) * (1 + 0,75 * 0,0014) - 71252,65 =$ -2553,80 тыс. руб.
1.1.1.1	индекс изменения количества активов	$ИКА_{2019}^{\phi} = \frac{УЕ_{2019}^{\phi} - УЕ_{2018}^{\phi}}{УЕ_{2018}^{\phi}}$	$ИКА_{2019}^{\phi} = \frac{3083,17 - 3078,86}{3078,86} =$ 0,0013998
1.1.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_{2021} = НР_{2019}^{расх.факт.} - НР_{2019}^{расх.план}$	$\Delta НР_{2021} = 25619,84 - 21067,99 =$ 4551,84 тыс. руб.
1.1.3	корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2019 году, на выполнение,	$\Delta У_{2021} = У_{2019}^{факт} - У_{2019}$	$\Delta У_{2021} =$ 0,00 тыс. руб.

	предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям		
1.1.4	корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta \text{НВВ}_{2021}^{\text{сод}} = \text{НВВ}_{2019}^{\text{сод}} - \text{НВВ}_{2019}^{\text{ф}}$	$\Delta \text{НВВ}_{2021}^{\text{сод}} = 115387,84 - 116939,46 = -1551,62 \text{ тыс. руб.}$
1.1.5	корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$\text{ПО}_{2021} = \min\{\text{П}_{2019}^{\text{ф}}; N_{2019} * \text{Э}_{2019}^{\text{отп.ф}}\} * \text{ЦП}_{2019}^{\text{ф}} - \text{Э}_{2019}^{\text{отп.ф}} * \text{ЦП}_{2019} * N_{2019}$	$\text{ПО}_{2021} = \min\{20166853; 152115737 * 16,05\% * 2,31420 - 152115737 * 16,05\% * 2,42593 = 46670131,21 - 59228051,84 = -12560,43$
1.2	корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год	$V_{2021}^{\text{коррип}} = \sum_{i=2}^2 \text{НР}_{2019}^{\text{ип}} * \left(\frac{\text{ИП}_{2019}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{2019}^{\text{заяв}}} - 1 \right) - V_{2019,9\text{мес}}^{\text{коррип}}$	$V_{2021}^{\text{коррип}} = 0 \text{ тыс. руб.}$
1.3	учитываемая в году i величина распределяемых в целях сглаживания изменения тарифов исключаемых необоснованных доходов и расходов, выявленных в том числе по результатам проверки хозяйственной деятельности регулируемой организации, учитываемых экономически обоснованных расходов, не учтенных при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены	$V_{2021}^{\text{распред}}$	$V_{2021}^{\text{распред}} = 3189,88 + (-637,69) = 2552,19 \text{ тыс. руб.}$

6.2 Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 29.05.2020 года № 14-ВД для МУП «Горэлектросети» определены фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2019 год:

показатель уровня надежности оказываемых услуг - 0,006237;

показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети - 1,0641;

показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг - 1,0432.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг $K_{об} = \alpha * K_{над} + \beta_1 * K_{кач1} + \beta_2 * K_{кач2} = 0,65 * 1 + 0,25 * 0 + 0,1 * 0 = 0,65$.

Расчет понижающего (повышающего коэффициента): $0,65 * 2\% = 1,3\%$.

Сумма корректировки составила 1500,04 тыс. руб. ($1,3\% * 115387,84$ тыс. руб.).

Итого корректировка НВВ сетевой организации за 2019 год составила – (-8899,48) тыс. рублей и подлежит к исключению из НВВ 2021 года.

7. Анализ основных технико-экономических показателей

7.1 Балансовые показатели

В таблице 5 отражены балансовые показатели на 2021 год поступления в сеть электрической энергии, мощности, технологические расход (потери) в электрических сетях организации в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2021 год.

Таблица 4

Показатель	2018	2019	2020	2021
1	2	3	4	5
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ				
Поступление в сеть, млн. кВт*ч	158,574	158,541	157,598	152,116
Потери в электрической сети, млн. кВт*ч	20,807	25,446	20,740	19,235
Относительные потери, %	13,122	16,050	13,120	12,645
Отпуск из сети, млн. кВт*ч	137,767	133,095	136,858	132,881
МОЩНОСТЬ				
Поступление в сеть, МВт	21,780	21,651	21,522	20,869
Потери в электрической сети, МВт	1,865	2,018	1,533	1,596

2021 год является первым годом нового долгосрочного периода регулирования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден в размере 12,64%.

Плановые показатели технологического расхода (потерь) на долгосрочный период регулирования 2021-2025 годы представлены в таблице 6.

Таблица 5

Название организации	год	Величина технологического расхода (потерь) электрической энергии (уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, %)
МУП «Горэлектросети»	2021	12,64
	2022	12,64
	2023	12,64
	2024	12,64
	2025	12,64

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 26.11.2020 г. № 1162/20 «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 2021 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 2021 года – 2683,28 руб./ МВт·ч;

2 полугодие 2021 года – 2683,28 руб./ МВт·ч.

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь на 2021 год составляет 51612,89 тыс. руб. (расчет расходов на оплату потерь произведен из учета объема потерь (19,24 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 2021 год (приказ ФАС от 26.11.2020 г. № 1164/20-ДСП)), в т.ч.:

1 полугодие 2020 года – 27463,37 тыс. руб. (2683,28 руб./ МВт·ч * 10,24 млн. кВт·ч);

2 полугодие 2020 года – 24149,52 тыс. руб. (2683,28 руб./ МВт·ч * 9,00 млн. кВт·ч).

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь, принятая при расчете тарифов на 2021 год составила 51612,89 тыс. руб., фактические за 2019 год расходы по данной статье составили 46680,09 тыс. руб.

7.2 Экономические показатели

Таким образом, необходимая валовая выручка МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на содержание сетей на 2021 год составляет 114271,78 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы – 73557,90 тыс. руб.

неподконтрольные расходы – 49613,37 тыс. руб.

корректировка НВВ за 2018 год – (-8899,48) тыс. руб.

Величина экономически обоснованной выручки МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», достаточной для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2021 год составляет:

165884,67 тыс. руб. (с учетом покупной энергии на компенсацию потерь),

в том числе:

114271,78 тыс. руб. расходы на содержание электрических сетей;

51612,89 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 6
тыс. руб.

Основание	2019	2020	2021	2022
Компенсация исключенной в 2019 корректировки НВВ на содержание	-8568,36	+8568,36	-	-
Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (плановые на 2020 год (подлежат включению в 2021 г.)	-	-3189,88	+3189,88	-
Выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (плановые на 2021 год (подлежат включению в 2022 г.)	-	-	-637,69	+637,69
ИТОГО:	-8568,36	+5378,48	+2552,19	+637,69

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 7

Наименование показателя	ед. изм.	2020 год	2021 год	Темп роста, %
Необходимая валовая выручка на содержание электрических сетей, в т.ч.:	тыс. руб.	110935,43	114271,78	103,01
операционные (подконтрольные) расходы	тыс. руб.	73226,83	73557,90	100,45
неподконтрольные расходы, в т.ч.:	тыс. руб.	45710,30	49613,37	108,54
1.2.1 прибыль на капитальные вложения	тыс. руб.	0	1333,33	-
1.3 корректировка выручки	тыс. руб.	-8001,69	-8899,48	111,22
Расходы на оплату потерь электроэнергии в сетях	тыс. руб.	60365,40	51612,89	85,50

8. Расчет индивидуального тарифа на 2020 год

Индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Горно-Алтайские электрические сети» с МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на 2021 год.

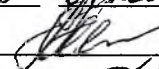
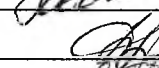
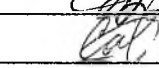
Расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Горно-Алтайские электрические сети» (котлодержатель) на 2021 год для организации производился в соответствии с п. 52 Приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических 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 2021 год произведен расчет индивидуальных тарифов по передаче электрической энергии организации для взаиморасчетов с филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Горно-Алтайские электрические сети» на 2021 год:

Таблица 8

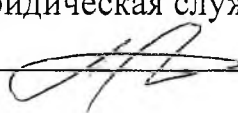
Показатели	1 полугодие 2021 года	2 полугодие 2021 года
НВВ на содержание, тыс. руб.	57 677,97	56 593,81
Ставка на содержание, руб./МВт·мес.	446 663,24	466 569,61
НВВ на оплату потерь	27 463,37	24 149,52
Ставка на оплату потерь, руб./МВт·ч	402,68	373,37
НВВ всего, тыс. руб.	85 141,34	80 743,33
Однотарифный тариф, руб./кВт·ч	1,24837	1,24837

Подписи экспертов:

«29» октября 2020 года

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

Юридическая служба:

 Н.Ю. Юркина

№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Принято Комитетом на 2018 г.	Принято Комитетом на 2019 г.	Факт 2019 предложено ТСО	Факт 2019 Комитетом	Предложено ТСО на 2020 г.	Принято Комитетом на 2020 г.	Предложено организации на 2021 год	Принято Комитетом на 2021 год (расчет методом эк. обоснов. затрат)	Принято Комитетом на 2021 год	Отклонение +/-	рост 2021/2020
1.1.	Материальные затраты	тыс.руб.	4584,57	4874,70	6457,41	5855,35	5242,49	5009,76	6513,43	6260,26	6260,26	-253,17	1,250
1.1.1.	Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	тыс.руб.	3918,32	4166,29	5523,63	5334,39	4480,63	4281,73	5733,55	5703,28	5703,28	-30,28	1,332
1.1.2.	Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	тыс.руб.	666,25	708,41	933,78	520,96	761,86	728,04	779,87	556,98	556,98	-222,89	0,765
1.2.	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	46541,85	49487,23	50955,37	50955,37	53221,05	50858,36	53811,47	50900,93	50900,93	-2910,54	1,001
1.3.	Прочие расходы, всего, в том числе:	тыс.руб.	12597,45	13394,68	16755,95	15250,10	14405,31	13765,80	16219,93	15373,00	14407,77	-1812,16	1,047
1.3.1.	Ремонт основных фондов	тыс.руб.	9481,43	10081,46	11332,42	10081,46	10842,10	10360,78	10360,78	9846,93	8881,70	-1479,08	0,857
1.3.2.	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1477,62	1571,13	1381,18	1340,69	1689,68	1614,66	1484,30	1433,40	1433,40	-50,90	0,888
1.3.2.1.	Услуги связи	тыс.руб.	461,76	490,98	255,18	255,18	528,03	504,58	273,35	272,82	272,82	-0,52	0,541
1.3.2.2.	Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	тыс.руб.	26,39	28,06	61,08	61,08	30,18	28,83	65,43	65,31	65,31	-0,13	2,265
1.3.2.3.	Расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	329,83	350,70	688,53	688,53	377,16	360,41	737,55	736,14	736,14	-1,41	2,042
1.3.2.4.	Расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	0,00	0,00	71,26	71,26	0,00	0,00	81,12	76,19	76,19	-4,93	
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	0,00	
1.3.2.6.	Прочие услуги сторонних организаций (в том числе расходы на сертификацию (энергосбережение))	тыс.руб.	659,65	701,40	305,12	264,64	754,31	720,83	326,85	282,94	282,94	-43,91	0,393
1.3.3.	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	134,57	143,08	107,12	107,12	153,88	147,05	153,27	114,53	114,53	-38,74	0,779
1.3.4.	Расходы на подготовку кадров	тыс.руб.	131,93	140,28	170,09	170,09	150,86	144,17	182,20	181,85	181,85	-0,35	1,261
1.3.5.	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	158,32	168,33	1807,24	1807,24	181,04	173,00	1879,53	1932,22	1932,22	52,68	11,169
1.3.6.	Расходы на страхование	тыс.руб.	211,09	224,45	160,44	160,44	241,38	230,67	240,42	171,54	171,54	-68,88	0,744
1.3.7.	Проценты за кредит	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.8.	Дивиденды	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	
1.3.9.	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1002,51	1065,95	1797,47	1583,06	1146,37	1095,48	1919,42	1692,53	1692,53	-226,89	1,545
1.4.	Электроэнергия на хол. нужды	тыс.руб.	3248,38	3453,95	1845,32	1832,24	3660,92	3549,65	1976,71	1958,95	1958,95	-17,76	0,552
1.5.	Подконтрольные расходы из прибыли	тыс.руб.	39,58	42,08	30,00	30,00	50,00	43,25	50,00	30,00	30,00	-20,00	0,694
	ИТОГО подконтрольные расходы	тыс.руб.	67011,83	71252,65	76044,05	73923,07	76579,77	73226,83	78 571,53	74 523,13	73 557,90	-5013,63	1,005
Расчет неподконтрольных расходов				106,33				102,77	78571,53				
№ п.п.	Показатели	Единица измерения	Принято Комитетом на 2018 г.	Комитет на 2019 год	Факт 2019 предложено ТСО	Факт 2019 принято Комитетом	Предложено ТСО на 2020 г.	Принято Комитетом на 2020 г.	Предложено организации на 2021 год	Принято Комитетом на 2021 год	Принято Комитетом на 2021 год	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	0,00	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	0,00	0,000
2.3.	Плата за аренду имущества и лизинг	тыс.руб.	120,00	71,92	72,57	67,40	77,35	65,62	1042,69	863,05	863,05	-179,65	13,152
2.4.	Налоги, всего, в том числе:	тыс.руб.	3856,84	4925,25	5616,46	4817,94	5547,36	5285,30	5138,23	4864,92	4864,92	-273,30	0,920
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	0,00	0,000
2.4.2.	налог на имущество	тыс.руб.	3761,30	4861,93	5558,52	4760,00	5479,26	5241,19	5077,63	4806,99	4806,99	-270,64	0,917
2.4.3.	прочие налоги и сборы	тыс.руб.	95,54	63,325	57,94	57,94	68,10	44,11	60,60	57,94	57,94	-2,67	1,313
2.5.	Отчисления на социальные нужды	тыс.руб.	13962,55	14846,17	15197,50	15197,50	15966,31	15257,51	16143,44	15270,28	15270,28	-873,16	1,001
2.6.	Прочие неподконтрольные расходы	тыс.руб.	0,00	0,00	15697,10		0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,000
2.7.	Налог на прибыль	тыс.руб.	0,00	1224,65	5537,00	5537,00	5834,50	5834,50	5537,00	5537,00	5537,00	0,00	0,949
2.8.	Выплатяющие: доходы/экономика средств (п.87 Основ ценнообразования)	тыс.руб.	3766,25	2683,71	3222,50	2338,49	10301,79	1134,92	2254,47	2254,47	643,56	0,00	0,567
2.9.	Амортизация	тыс.руб.	20417,77	21211,09	20095,35	20195,70	22138,64	18132,45	20772,82	20463,54	20463,54	-309,29	1,129
2.10.	Прибыль на капитальные вложения	тыс.руб.	8102,50	8102,50			0,00	0,00	3477,12	1333,33	1333,33	-2143,79	0,000
	ИТОГО неподконтрольных расходов	тыс.руб.	50225,90	53065,30	49741,39	48154,02	59865,95	45710,30	54365,77	50586,59	48975,68	-3779,18	1,071
3.	Выплатяющие: доходы за исключением выплатающих доходов, учтенных в соответствии с п.87 Основ ценнообразования	тыс.руб.	-806,18	-8930,10			8568,36	-8001,69	17364,21	-11266,53	-8261,79	-28630,74	1,033
	ИТОГО НВВ	тыс.руб.	116431,55	115387,84	125785,44	122077,09	145014,08	110935,43	150 301,51	113 843,18	114 271,78	- 36 458,33	1,030