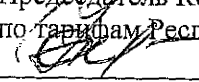


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

Н.А. Селищева

 2021 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 6-11-53

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

29 декабря 2021 года
10:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 37

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Попова В.В., Юркина Н.Ю.,
Бульгина Н.С., Громов П.В.,
Тарасов П.В., Прядко М.В.,
Кондрашова А.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Бульгина Н.С., Тарасов П.В.,
Кондрашова А.А., Юркина Н.Ю.,
Чепкина З.М.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Бородин О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В.

Присутствовали:
МУП «Горэлектросети»

Кукин С.А.

ПАО «Россети Сибирь»- «Горно-Алтайские
электрические сети»

Шадрина Л.Н.

Отсутствовали:

Данилов В.В., Бородин О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В., Громов П.В.,
Прядко М.В., Попова В.В.,
Денисова Н.И., Хавина Н.Ю.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год.
2. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год.
3. Об установлении единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год.
4. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.12.2021 года № 32/1.
5. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 года № 28/2.
6. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1.

Вопрос № 1 (докладчик Булыгина Н.С.)

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 гг.

Базовый уровень подконтрольных расходов МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», утвержденный на 2021 год, составляет 73 557,90 тыс. руб.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2022 год, расчет представлен в таблице.

Расчет коэффициента индексации	Ед.изм.	2022	Примечания
ИПЦ	%	4,3	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 – 2024 годов, одобренному Правительством Российской Федерации

индекс эффективности операционных расходов	%	3	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/36)
количество активов 2022 год	у. е.	3090,91	х
количество активов 2021 год	у. е.	3088,09	х
индекс изменения количества активов	%	0,09	х
коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16 декабря 2020 г. № 40/36)
итого коэффициент индексации	%	1,0124	х

Таким образом, величина подконтрольных расходов на 2022 год определена в соответствии с вышеприведенной формулой в части ПР2022 путем умножения ПР2021 на коэффициент индексации 1,0124 и составила 74 470,13 тыс.руб. Расшифровка представлена в таблице.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021	2022	2022
			утвержден о Версия регулятора	предложение ТСО	Версия регулятор а
1. Расчет подконтрольных расходов					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	6 260,26	6 523,39	6 337,89
1.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	5 703,28	5 943,00	5 774,01
1.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	556,98	580,39	563,89
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	50 900,93	53 040,44	51 532,18
1.3	Прочие расходы Всего, в том числе:	тыс.руб.	16 396,71	17 085,91	16 600,06
1.3.1	Ремонт основных средств	тыс.руб.	8 881,70	9 255,02	8 991,85
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	1 433,40	1 493,65	1 451,18
1.3.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	272,82	284,29	276,21
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	65,31	68,05	66,11
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	736,14	767,09	745,27
1.3.2.4	расходы на аудиторские и	тыс.руб.	76,19	79,39	77,14

	консультационные услуги				
1.3.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	282,94	294,83	286,45
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	114,53	119,34	115,95
1.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	181,85	189,49	184,10
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 932,22	2 013,43	1 956,18
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	171,54	178,75	173,67
1.3.8	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	1 958,95	2 041,29	1 983,24
1.3.9	Другие прочие расходы	тыс.руб.	1 692,53	1 763,67	1 713,52
1.3.9.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	206,82	215,51	209,38
1.3.9.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	1 485,71	1 548,16	1 504,14
1.3.10	Расходы из прибыли Всего, в том числе:	тыс.руб.	30,00	31,26	30,37
1.3.10.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	30,00	31,26	30,37
1.3.10.2	Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.10.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	«Итого подконтрольные расходы с учетом метода экономически обоснованных расходов»	тыс.руб.	0,00	76 649,75	74 470,13
1.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	73 557,90	76 649,75	74 470,13

Аренда имущества и лизинг

В соответствии с пунктом 29 Основ проведен анализ обоснованности стоимости аренды. Установлено, что цены не регулируемые, торги на аренду земли не проводились. Информация о рыночных ценах, сложившихся на организованных торговых площадках, в том числе биржах, функционирующих на территории Российской Федерации отсутствует.

Экспертами при расчете проведено сравнение фактической стоимости аренды по договорам с рыночные цены, предоставляемые организациями, осуществляющими сбор информации о рыночных ценах. В частности информация о средних рыночных ценах использовалась с сайта https://ra.move.ru/ga/arenda_zemelnih_uchastkov/.

По состоянию на момент проведения экспертизы на сайте представлено два предложения по аренде земли промышленного назначения:

- стоимостью 10000 руб. в месяц (20 соток) с. Майма;
- стоимостью 30000 руб. в месяц (11 соток) с. Майма.

Итого стоимость 1 кв. м. составила: $(10000 \text{руб}/2000 \text{ кв.м.} + 30000 \text{руб.}/1100 \text{ кв.м.})/2 = 16,14 \text{ руб/мес.} * 12 \text{ мес.} = 193,64 \text{ руб/год.}$

Таким образом предельная стоимость 193,64 руб в год.

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

Согласно карточке счета 26 расходы на аренду всего составили 73,797 тыс. руб., при этом отнесены на регулируемый вид деятельности – 67,313 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии» сумма расходов, связанных с арендой земли в 2020 году составила 67,31263 тыс. руб. При этом пообъектный анализ расходов по оборотно-сальдовой ведомости по счету 60, 26 и справке по расчету коэффициента распределения общехозяйственных расходов за 2020 год показал, что обоснованные затраты по регулируемому виду деятельности составили 67,313 тыс. руб. Итого экспертами приняты расходы за 2020 год в размере 67,313 тыс. руб.

В составе НВВ на 2022 год по рассматриваемой статье затрат принята сумма, равная фактически сложившимся затратам за 2020 год в размере 67,313 тыс. руб.

Также в смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, за 2020 год заявлены расходы, связанные с лизингом прочего имущества, в т.ч. трактора «Беларус» 82.1 и прицепа 2ПТС-6 тракторного, в размере 1025,05 тыс. руб. Плановые расходы на 2020 год по статье – 0 руб.

На 2022 год организацией заявлены расходы в размере 954,776 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 самосвальный тракторный Прицеп 2ПТС-6 общей стоимостью 950,6124 тыс. руб. (с НДС) Ежемесячная сумма лизинговых платежей составляет 22 794,00 руб. с НДС. Сумма платежей за 2020 год - 259,46 тыс.руб. (без НДС). Сумма платежей на 2022 год – 273,528 тыс. руб (с НДС) или 227,94 тыс. руб. (без 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. общей стоимостью 2395,777 тыс. руб. (с НДС) Ежемесячная сумма лизинговых платежей составляет 56 770,80 руб. с НДС. Сумма платежей за 2020 год 765,59 тыс.руб. (без НДС). Сумма платежей на 2022 год – 681 25 тыс. руб (с НДС) или 567,708 тыс. руб. (без НДС).

Согласно корректировке инвестиционной программы на 2020 год, утвержденной приказом от 31.10.2020 г. № 40-ВД, мероприятие «К_2001_ГОРСЕТЬ» «Трактор МТЗ Беларусь 82.1-23/2 с навесным оборудованием и прицепом "ПТС-6 (лизинг 3 года)» запланировано с реализацией в 2020 году с объемом финансирования 1,23 млн. руб. (с НДС) или 1,025 млн.руб. (без НДС) с источником финансирования – Иные источники финансирования. Согласно пояснительной записке организации к проекту корректировки инвестиционной программы на 2020 год источником финансирования проекта является экономия от оплаты потерь (иные источники финансирования). Согласно корректировке инвестиционной программы на 2021 год и плановый период до 2025 года, утвержденной приказом Комитета от 23.08.2021 года № 14-ВД, отсутствует инвестиционный проект «Трактор МТЗ Беларусь 82.1-23/2 с навесным оборудованием и прицепом "ПТС-6 (лизинг 3 года)» иные проекты реализуемые по договору лизинга.

В связи с чем, предложенные расходы по статье «Лизинг» в размере 1025,05 тыс. руб. исключены экспертами из расчета НВВ за 2020 год. Также не приняты экспертами расходы по статье на 2022 год в размере 954,776 тыс.руб. Источником покрытия расходов на приобретение трактора с прицепом является экономия расходов на уплату потерь электроэнергии (см. раздел 5.2.13 настоящего экспертного заключения).

Налог на имущество.

Расчет налога на имущество на 2020, 2022 год произведен в соответствии с гл. 30 НК РФ, согласно которой налог на имущество исчисляется исходя из налоговой базы, определяемой как среднегодовая остаточная стоимость имущества по данным бухгалтерского учета, и ставок налога на имущество, установленных ст. 380 НК РФ, ст. 378.2 НК РФ с учетом особенностей определения налоговой базы, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, как кадастровой стоимости имущества, утвержденной в установленном порядке, а так же Закона Республики Алтай от 21.11.2003 № 16-1. В 2020, 2022 годах налоговая ставка по имуществу - 2,2 %, по объектам ОС рассчитанные по кадастровой стоимости - 2%.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2020 году сумма затрат на уплату налога на имущество составила 5921,96 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 5241,19 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.08 «Налог на имущество», сумма начисленного в 2020 году налога составляет 6062,299 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 6320 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.

Согласно представленной Ведомости амортизации ОС за 2020 год экспертами произведен расчет налога на имущество. ОС дифференцированы на прямо относящиеся на регулируемый вид деятельности, не относящиеся на регулируемый вид деятельности и общехозяйственные. Каждой группе присвоены коэффициенты отнесения на регулируемый вид деятельности, 100, 86 и 0%%.

Исходя из среднегодовой остаточной стоимости ОС и налоговой ставки в размере 2,2%, объем затрат по уплате налога на имущество относящийся на регулируемый вид деятельности составил по расчетам экспертов 6 005,37 тыс. руб. В связи с тем, что предложение организации не превышает расчет экспертов, принято предложение организации в размере 5978,16 тыс.руб.

Предложение организации на 2022 год составило 5818,72 тыс. руб. Экспертами проведен подробный расчет величины налога на имущество на 2022 год исходя из первоначальной стоимости ОС, скорректированной амортизации на 2022 год, и налоговой ставки 2,2%. По объектам, относящимся к общехозяйственной деятельности также применен коэффициент распределения 86%.

Итого расчет экспертов составил 6288,11 тыс. руб. В связи с тем, что предложение организации не превышает расчет экспертов принято предложение организации на 2022 год в размере 5818,72 тыс. руб.

Транспортный налог.

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 28 НК РФ "Транспортный налог".

В соответствии со ст. 357 НК РФ предприятие является плательщиком транспортного налога, на которого в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения в соответствии со ст. 358 НК РФ.

Объектом налогообложения признаются автомобили, мотоциклы, мотороллеры, автобусы и другие самоходные машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу, самолеты, вертолеты, теплоходы, яхты, парусные суда, катера, снегоходы, мотосани, моторные лодки, гидроциклы, несамоходные (буксируемые суда) и другие водные и воздушные транспортные средства (далее в настоящей главе - транспортные средства), зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации (ст. 358 НК РФ).

В соответствии со ст. 359 НК РФ налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели определяется, как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах.

Статьей 361 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Алтай от 27.11.2002 № 7-12), в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Порядок исчисления суммы налога и сумм авансовых платежей осуществляется в рамках ст. 362 НК РФ.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2020 году сумма затрат на уплату транспортного налога составила 60,02 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 44,11 тыс. руб.

Организацией представлена Справка-расчет транспортного налога за 2020 год (регистр бухгалтерского учета) с общей величиной начисленного налога 69,003 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.07 «Транспортный налог», сумма начисленного в 2020 году налога составляет 77,653 тыс. руб., сумма налога, уплаченного в бюджет 142,669 тыс. руб.

Согласно оборотно-сальдовой ведомости по счету 26 на 20 счет списано по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии» сумма налога в размере 61,474 тыс. руб. В связи с тем, что предложение организации (60,02 тыс. руб.) не превышает расчет экспертов принято предложение 60,02 тыс.руб. за 2020 год.

На 2022 год в связи с тем, что предложение организации не превышает фактических данных за 2020 год экспертами принято предложение организации по сумме транспортного налога – 54,37 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

Порядок исчисления страховых взносов регламентирован ч. 2 гл. 34 Налогового кодекса РФ.

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, признаются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию в соответствии с федеральными законами о конкретных видах обязательного социального страхования (за исключением вознаграждений, выплачиваемых лицам, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса).

База для исчисления страховых взносов определяется по истечении каждого календарного месяца как сумма выплат и иных вознаграждений, предусмотренных пунктом 1 статьи 420 НК РФ, начисленных отдельно в отношении каждого физического лица с начала расчетного периода нарастающим итогом, за исключением сумм, указанных в статье 422 НК РФ.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2020 году сумма затрат на уплату отчислений в государственные внебюджетные фонды составила 14415,48 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 15 257,51 тыс. руб.

Общая ставка страховых взносов – 30%. Уведомлений о применении дополнительных коэффициентов организацией не представлено). Расходы на оплату труда по факту 2020 года составили 14 415,48 тыс. руб. (30%* 48 051,85 тыс. руб.)

На 2022 год в НВВ включена сумма 15459,65 тыс. руб. как 30 % от фонда оплаты труда (51 532,18 тыс. руб.)

Прибыль на капитальные вложения.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 25.12.2020 № 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. На 2022 год прибыль на капитальные вложения не запланирована. Организацией предложение по статье на 2022 год не представлено.

За 2020 год организацией заявлены фактические расходы по статье в размере 7616,89 тыс. руб. в том числе:

№ п.п.	Наименование показателя, тыс.руб.	факт ТСО 2020
1	Прибыль на развитие производства	7 616,89
1.1	капитальные вложения	7 616,89
1.1.1	ВН	0,00
1.1.2	СН1	0,00
1.1.3	СН2	5 179,93
1.1.4	НН	928,59
1.1.5	Прочее	1 508,38

Согласно приказу Комитета от 01.11.2018 № 94-ВД (с корректировками) источниками финансирования капитальных вложений в 2020 году являлись амортизация (22,90 млн. руб.) и возврат НДС (4,58 млн.руб.). Прибыль на капитальные вложения в 2020 году инвестиционной программой не предусмотрена. Обосновывающие документы, подтверждающие фактическое расходование прибыли на капитальные вложения в 2020 году организацией не представлены. В связи с чем, расходы по статье «прибыль на капитальные вложения» в размере 7616,89 тыс. руб. за 2020 год признаны экспертами необоснованными в полном объеме.

Налог на прибыль.

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 25 НК РФ «Налог на прибыль организаций».

В соответствии со ст. 246 НК РФ организация является плательщиком налога на прибыль. Объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком.

В соответствии со статьей 284 НК РФ Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет, если иное не установлено настоящей главой;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Следовательно, в расчет тарифа на 2022 год необходимо включать величину налога на прибыль, сформированную за 2020 год и относящуюся на виды деятельности: передача электроэнергии и технологические присоединения.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2020 году сумма затрат на уплату налога на прибыль составила 2 634,00 тыс. руб. Плановая величина на 2020 год – 5 834,50 тыс.руб.

Предложение организации на 2022 год – 2 634 тыс. руб.

Согласно финансовой отчетности за 2020 год и оборотно-сальдовой ведомости по счету 68.04 величина налога на прибыль составила 2 634,00 тыс. руб. По налоговой декларации по налогу на прибыль за 2020 год величина налога на прибыль составила 2 619,052 тыс. руб. (исходя из налоговой базы 13 095 260 рублей и налоговой ставки 20%).

На основании п. 20 Основ ценообразования налог на прибыль на 2022 год принят в размере 2281,72 тыс. руб. в том числе:

- по виду деятельности «Передача электроэнергии» - 2252,38 тыс. руб. (2619,052 *86%). Расчет произведен исходя из величины, налога на прибыль, начисленной по итогам 2020 года согласно представленной декларации (2619,052 тыс. руб.) и коэффициента распределения общехозяйственных расходов за 2020 год 86% согласно раздела «5. Анализ экономической

обоснованности расходов по статьям расходов» настоящего экспертного заключения;

- по виду деятельности «Технологические присоединения» - 29,33 тыс. руб. (2619,052 * 1,12%). Расчет произведен исходя из величины, налога на прибыль, начисленной по итогам 2020 года согласно представленной декларации (2619,052 тыс. руб.) и коэффициента распределения общехозяйственных расходов за 2020 год 1,12% согласно раздела «5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов» настоящего экспертного заключения.

Амортизация.

В смете затрат, представленной организацией в обосновывающих материалах, фактически сложившаяся в 2020 году сумма амортизационных отчислений составила 23 343,62 тыс. руб., плановая сумма за указанный период – 18 132,453 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 п. 27 Основ ценообразования 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы

на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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 2002N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Согласно данным, указанным в оборотно-сальдовой ведомости по счету 20.01 «Основное производство» по виду деятельности «Услуги по передаче электроэнергии», сумма начисленной амортизации за 2020 год составляет 23879,576 тыс. руб., в т.ч.:

23 425,053 тыс. руб. – амортизация основных производственных объектов в размере;

454,523 тыс. руб. – амортизация объектов, используемых для общехозяйственных нужд.

Согласно п. 23 учетной политики МУП «Горэлектросети», утвержденной приказом № 233 от 30.12.2020 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» на 2022 год, скорректирован срок полезного использования (остаточный) по состоянию на 01.01.2022 года. Кроме того, при расчете экспертами амортизации на 2022 год сроки полезного использования ОС скорректированы исходя из максимальных сроков полезного использования, определенных Классификацией основных средств, включаемых в амортизационные группы, утвержденной постановлением Правительства Российской Федерации от 1 января 2002 N 1

"О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы".

Из расчета планируемых на 2022 год амортизационных отчислений исключены основные средства, которые по состоянию на 01.01.2022 года должны полностью самортизироваться (начисление амортизации в 2022 год производиться не будет), а также основные средства, первоначальная стоимость которых составляет менее 100,00 тыс. руб.

Согласно акта проверки ФАС России от 21.09.2020 г. № 73/20 подлежит исключению по п. 17 Основ ценообразования и Налогового Кодекса РФ амортизация основных средств первоначальной стоимостью менее 100 тр, не относящиеся к объектам ЭСХ.

В соответствии с пунктом 17 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включаются планируемые на расчетный период регулирования расходы, уменьшающие налоговую базу налога на прибыль организаций (расходы, связанные с производством и реализацией продукции (услуг), и внереализационные расходы), и расходы, не учитываемые при определении налоговой базы налога на прибыль (относимые на прибыль после налогообложения).

Таким образом, учет амортизации осуществляется в соответствии Налоговым кодексом Российской Федерации.

В соответствии со статьей 256 Налогового кодекса Российской Федерации амортизируемым имуществом признается имущество со сроком полезного использования более 12 месяцев и первоначальной стоимостью более 100 000 рублей.

Иной подход привел бы к учету одних и тех же расходов и в расходах на сырье и материалы и в расходах на амортизацию.

В связи с чем, экспертами при расчете амортизации учтены требования ФАС России и расходы на амортизацию объектов, не относящихся непосредственно к осуществлению передачи электроэнергии, исключены экспертами из расчетов.

Кроме того, при расчете амортизации ОС, напрямую не участвующих в передаче электроэнергии (транспорт, административные здания, помещения, коммуникации) экспертами применен коэффициент распределения общехозяйственных расходов в размере 86%, определенный в разделе «5. Анализ экономической обоснованности расходов по статьям расходов» настоящего экспертного заключения.

По результатам анализа предложения организации размер амортизационных отчислений, планируемых на 2022 год, составил 22 416,49 тыс. руб. в том числе:

- ЭСХ – 21 112 тыс. руб.;
- прочие и прочее ЭСХ – 1304,49 тыс. руб.

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования).

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай для МУП «Горэлектросети» установлены плановые выпадающие от технологического присоединения на 2022 год в размере 6202,37 тыс. руб., в т.ч.:

– 5434,33 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 768,04 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 2020 год составили 606,26 тыс. руб., в т.ч.:

– 344,38 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 15 кВт включительно;

– 261,88 тыс. руб. по технологическим присоединениям энергопринимающих устройств максимальной мощностью, не превышающей 150 кВт включительно.

Планируемые выпадающие доходы, учтенные при расчете тарифов на 2020 год (согласно экспертного заключения на 2020 год), составили 3189,88 тыс. руб.

Всего подлежит к включению в тариф на передачу электрической энергии МУП «Горэлектросети» на 2022 год 3618,75 тыс. руб. (6202,37+606,26 тыс. руб. – 3189,88 тыс. руб.)

Кроме того, подлежит включению величина корректировки $V^{\text{распред}}$ исключена из НВВ 2021 года в размере 665,11 тыс. руб. (637,69 тыс. руб. + ИПЦ 2022 года 4,3%).

При установлении тарифов на 2021 год 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 $V^{\text{распред}}$ 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.

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

В связи с чем, указанная корректировка полностью учтена в НВВ организации на 2022 год и в последующие периоды не подлежит включению.

Данная корректировка учтена по статье «Расчет корректировки НВВ на 2022 год».

Экономия расходов на уплату потерь электроэнергии.

Пунктами 34 (1) -34(32) Основ ценообразования установлено:

34(1). Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

34(2). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\mathcal{E}_{\text{дпр}}$), определяется в течение долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; N \times W_{\text{ос}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦП},$$

где:

N - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации;

$W_{\text{ос}}$ - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (тыс. кВт);

$\Pi_{\text{ф}}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (тыс. кВт);

ЦП - фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб/кВт·ч).

В качестве подтверждающих документов приняты:

- форма 46-33/(передача) «Сведения об отпуске (передаче) электроэнергии распределительными сетевыми организациями отдельным категориям потребителей» за 2020 год;

- Договор № 04090760008855 от 30.12.2009 с АО Алтайэнергосбыт;

- акты приемо-передачи электроэнергии в целях компенсации потерь ежемесячно;

- акты корректировки передачи электроэнергии в целях компенсации потерь ежемесячно;

- акты снятия показаний со счетчиков электроэнергии ежемесячно;

- сводные акты учета электроэнергии по ТСО ежемесячно.

Расчет произведен Комитетом за 2020 год:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max (0; 13,16\% * 148,429 \text{ млн. кВт*ч} - 18,668 \text{ млн. кВт*ч}) * 2390,90 \text{ руб.} = 2068,74 \text{ тыс.руб.}$$

Уровень потерь 13,16% принят в соответствии с плановым уровнем потерь, принятым на 2020 год, поступление электроэнергии в сеть 148,429 млн. кВт*ч принято в соответствии с формой 46-ЭЭ (передача), фактические потери 18,668 млн. кВт*ч приняты в соответствии с формой 46-ЭЭ (передача), средневзвешенная стоимость потерь принята в соответствии с актами приемо-передачи электроэнергии в целях компенсации потерь.

Расчет корректировки НВВ на 2022 года.

В соответствии с приказом ФСТ России от 17.02.2012 года № 98-э (далее методические указания) ежегодно производится корректировка необходимой валовой выручки, устанавливаемой на очередной расчетный период регулирования, расчет корректировки НВВ на 2022 год представлен в таблице ниже.

№	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	$B_{2021} = (B_{2022}^{инд} + B_{2022}^{коррИП}) * (1 + I_{2021}) * (1 + I_{2022}) + B_{2022}^{распред}$	$B_{2022} = (-10956,91 + 0) * (1 + 0,06) * (1 + 0,043) + 665,11 = -11448,63$ 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	$B_{2022}^{инд} = \Delta ИП_{2022} + \Delta НР_{2022} + \Delta У_{2022} + \Delta НВВ_{2022}^{код} + ПО_{2022}$	$B_{2022}^{инд} = (-845,84) + (-3640,16) + 0,00 + 5749,06 + (-12 219,97) = -10956,91$ тыс. руб.

	Методических указаний (тыс. руб.)		
1.1.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_{2022} = ПР_{2019}^{уст} * (1 - X_{2020}) * (1 + ИПЦ_{2020}^{\phi}) * (1 + K_{эл} * ИКА_{2020}^{\phi}) - ПР_{2020}^{уст}$	$\Delta ПР_{2022} = 71252,65 * (1 - 0,02) * (1 + 0,034) * (1 + 0,75 * (0,0033)) - 73226,83 = -845,84$ тыс. руб.
1.1.1.1	индекс изменения количества активов	$ИКА_{2020}^{\phi} = \frac{УЕ_{2020}^{\phi} - УЕ_{2019}^{\phi}}{УЕ_{2019}^{\phi}}$	$ИКА_{2020}^{\phi} = \frac{3093,38 - 3083,17}{3083,17} = 0,0033$
1.1.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_{2022} = НР_{2020}^{расх.факт.} - НР_{2020}^{расх.план}$	$\Delta НР_{2022} = 22\ 802,76 - 26\ 442,93 =$
1.1.3	корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2020 году, 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	$\Delta У_{2022} = У_{2020}^{факт} - У_{2020}$	$\Delta У_{2022} = 0 - 0 = 0,00$ тыс. руб.
1.1.4	корректировка необходимой валовой выручки по доходам от осуществления регулируемой деятельности	$\Delta НВВ_{2022}^{сод} = НВВ_{2020}^{сод} - НВВ_{2020}^{\phi}$	$\Delta НВВ_{2022}^{сод} = 110\ 935,43 - (65\ 352,95 \text{ тыс. кВт*ч} * (1,25167 \text{ руб} - 0,445 \text{ руб}) + 64398,59 \text{ тыс. кВт*ч} * (1,25167 \text{ руб} - 0,43693 \text{ руб})) = +5749,06 \text{ тыс. руб.}$
1.1.5	корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$ПО_{2022} = \min \{ П_{2020}^{\phi}; N_{2020} * \mathcal{E}_{2020}^{отп.ф} \} * ЦП_{2020}^{\phi} - \mathcal{E}_{2020}^{отп.ф} * ЦП_{2020} * N_{2020}$	$ПО_{2022} = \min \{ 18\ 668\ 063 \text{ кВт*ч}; 148\ 429\ 875 \text{ кВт*ч} * 13,16\% \} * 2,39090 - 148\ 429\ 875 \text{ кВт*ч} * 13,16\% * 2,91058 = -12\ 219,97 \text{ тыс. руб.}$
1.2	корректировка необходимой валовой выручки на i-тый год долгосрочного периода регулирования, осуществляемая в связи с	$V_{2022}^{коррИП} = \sum_{i=2}^2 НР_{2020}^{ил} * (\frac{ИП_{2020}^{факт}}{ИП_{2020}^{заяв}} - 1) - V_{2020,9мес}^{коррИП}$	$V_{2022}^{коррИП} = 18132,45 * (21759/21759 - 1) - 0 = 0 \text{ тыс. руб.}$

	изменением (неисполнением) инвестиционной программы на (i-1)-й год		
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 регулирувания, в котором они понесены	$B_{распред}^{2022}$	$B_{распред}^{2022} = +665,11 \text{ тыс.руб.}$

Корректировка НВВ с учетом показателей надежности и качества.

Расчет корректировки произведен в соответствии с приказом Федеральной службы по тарифам России от 26.10.2010 № 254-э/1 «Об утверждении Методических указаний по расчету и применению понижающих (повышающих) коэффициентов, позволяющих обеспечить соответствие уровня тарифов, установленных для организаций, осуществляющих регулируемую деятельность, уровню надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг» и приказом Минэнерго России от 29.11.2016 N 1256 «Об утверждении 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» (далее – Методические указания 1256).

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 31.05.2021 № 12-ВД для МУП «Горэлектросети» определены фактические значения показателей надежности и качества оказываемых услуг за 2020 год:

показатель уровня надежности оказываемых услуг - 0,003210;

показатель уровня качества осуществляемого технологического присоединения к сети - 1,13;

показатель уровня качества обслуживания потребителей услуг – 0,9431.

Расчет понижающего (повышающего) коэффициента осуществляется по формуле:

$$КНК_i = K_{об_i} \cdot П_{кор_i}$$

где:

KHK_i - понижающий (повышающий) коэффициент, корректирующий необходимую валовую выручку сетевой организации с учетом надежности и качества производимых (реализуемых) товаров (услуг) в году i ;

$K_{об_i}$ - обобщенный показатель надежности и качества оказываемых услуг в году i , используемый при осуществлении корректировки цен (тарифов), установленных на долгосрочный период регулирования, связанной с отклонением фактических значений показателей надежности и качества оказываемых услуг от плановых (далее - обобщенный показатель), который определяется в соответствии с Методическими указаниями по расчету уровня надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг для организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью и территориальных сетевых организаций, утвержденными Приказом Министерства энергетики Российской Федерации;

$\Pi_{кор}$ - максимальный процент корректировки, определяемый:

для 2011 года: $\Pi_{кор2011} = 0,5\%$;

для 2012 года: $\Pi_{кор2012} = 1\%$;

начиная с 2013 года: $\Pi_{кор2013} = 2\%$.

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:

$$K_{об} = \alpha \times K_{над} + \beta_1 \times K_{кач1} + \beta_2 \times K_{кач2}$$

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.

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

Начиная с 2018 года, если сетевая организация не предоставила информацию в соответствии с разделом 6 настоящих методических указаний, $K_{над} = -1$.

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

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

Показатель	Значение показателя			Достижение показателя
	Плановое	Предложение организации	Расчет Комитета	
Показатель уровня надежности оказываемых услуг (средняя продолжительность прекращения передачи электрической энергии), P_n	0,00971	0,003210	0,003210	Показатель достигнут со значительным улучшением (более 30%), коэффициент достижения $K_{над}= 1$
Показатель уровня качества оказываемых услуг (уровень качества осуществляемого технологического присоединения к сети), $P_{тпр}$	1,00000	1,23	1,13	Показатель достигнут по условию допустимого отклонения, коэффициент достижения $K_{кач1}= 0$
Показатель уровня качества оказываемых услуг (уровень качества обслуживания потребителей услуг), $P_{тсо}$	0,95094	0,9431	0,9431	Показатель достигнут по условию допустимого отклонения, коэффициент достижения $K_{кач2}= 0$

Однако, организацией нарушен Порядок предоставления информации о прекращении электроэнергии, предусмотренный Разделом 6 Методических указаний 1256, а именно нарушена полнота и сроки предоставления в Минэнерго России сведений в журнале учета данных по форме 8.1 (согласно приложению 8 к Методическим указаниям 1256). Данные нарушения зафиксированы на портале <https://nadezhnost.minenergo.gov.ru/minenergo/public/officeRegionalCommission/finesForTsoByRek>.

Id TCO	ТСО	Нарушения			
		Нарушения п. 14 (2) а) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) б) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) в) ПП РФ 1220	Нарушения п. 14 (2) г) ПП РФ 1220
1537	МУП "Горэлектросети"	Нет нарушений	Нарушений: 65	Нарушений: 81	Нет нарушений

Подробная расшифровка нарушений, представленная на портале Минэнерго России, представлена в материалах тарифного дела.

В соответствии с пунктом 14(2) Положения об определении применяемых при установлении долгосрочных тарифов показателей надежности и качества поставляемых товаров и оказываемых услуг, утвержденного Постановлением Правительства РФ от 31.12.2009 N 1220, существенными нарушениями порядка определения фактических показателей надежности и качества признаются:

а) факт непредставления организацией регулирующему органу и (или) в Министерство энергетики Российской Федерации отчетных данных,

предусмотренных пунктом 14 настоящего Положения, и данных о перерывах электроснабжения;

б) неоднократно, более 2 раз в течение месяца отчетного года, представление организацией регулирующему органу и (или) в Министерство энергетики Российской Федерации отчетных данных, предусмотренных пунктом 14 настоящего Положения, и данных о перерывах электроснабжения в неполном объеме;

в) неоднократно, более 2 раз в течение месяца отчетного года, нарушение организацией сроков представления информации, установленных порядком передачи оперативной информации об авариях в электроэнергетике, утвержденным Министерством энергетики Российской Федерации;

г) неоднократно, более 2 раз в течение месяца отчетного года, представление организацией недостоверных отчетных данных, предусмотренных пунктом 14 настоящего Положения, и данных о перерывах электроснабжения, если соответствующие факты выявлены и подтверждены Министерством энергетики Российской Федерации и (или) регулирующим органом.

В связи с чем, организацией совершены существенные нарушения предоставления информации в соответствии с подпунктами б-в указанного выше пункта. Следовательно нарушен порядок, предусмотренный Разделом 6 Методических указаний 1256.

Таким образом, в соответствии с п. 5.1.5 Методических указаний 1256 $K_{\text{над}} = -1$.

Обобщенный показатель уровня надежности и качества оказываемых услуг составил:

$$K_{\text{об}} = 0,65*(-1)+0,25*0+0,1*0 = -0,65.$$

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

Сумма корректировки составила -1442,16 тыс. руб. ($-1,3\%*110\,935,43$ тыс. руб.).

Итого корректировка НВВ сетевой организации составила – (-12 890,79) тыс. рублей и подлежит к исключению из НВВ 2022 года.

Балансовые показатели.

В таблице отражены балансовые показатели на 2022 год поступления в сеть электрической энергии, мощности, технологические расход (потери) в электрических сетях организации в соответствии со сводным прогнозным балансом на 2022 год.

Показатель	2018	2019	2020	2021	2022
1	2	3	4	5	6
ЭЛЕКТРОЭНЕРГИЯ					
Поступление в сеть, млн. кВт*ч	158,574	158,541	157,598	152,116	152,74
Потери в электрической сети, млн. кВт*ч	20,807	25,446	20,740	19,235	19,21
Относительные потери, %	13,122	16,050	13,120	12,645	12,58
Отпуск из сети, млн. кВт*ч	137,767	133,095	136,858	132,881	133,53
МОЩНОСТЬ					

Поступление в сеть, МВт	21,780	21,651	21,522	20,869	20,86
Потери в электрической сети, МВт	1,865	2,018	1,533	1,596	1,59

2022 год является вторым годом нового долгосрочного периода регулирования, уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям утвержден в размере 12,64%.

Стоимость оплаты потерь составила:

1 полугодие 2022 года – 2797,80 руб./ МВт·ч;

2 полугодие 2022 года – 2869,94 руб./ МВт·ч.

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь на 2022 год составляет 54398,71 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 2022 год (от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП)), в т.ч.:

1 полугодие 2022 года – 28431,20 тыс. руб. (2797,80 руб./ МВт·ч * 10,16 млн. кВт·ч);

2 полугодие 2022 года – 25967,51 тыс. руб. (2869,94 руб./ МВт·ч * 9,05 млн. кВт·ч).

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь, принятая при расчете тарифов на 2022 год составила 54398,71 тыс. руб.

Экономические показатели.

Таким образом, необходимая валовая выручка МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей» на содержание сетей на 2022 год составляет 113365,10 тыс. руб., в т.ч.:

подконтрольные расходы – 74470,13 тыс. руб.

неподконтрольные расходы – 51 785,75 тыс. руб.

корректировка НВВ за 2020 год – (-12890,79) тыс. руб.

Величина экономически обоснованной выручки МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей», достаточной для осуществления регулируемого вида деятельности, на 2022 год составляет:

. (с учетом покупной энергии на компенсацию потерь),

в том числе:

113 365,10 тыс. руб. расходы на содержание электрических сетей;

54 398,71 тыс. руб. расходы на покупку энергии на компенсацию потерь.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов – «против», 0 голосов – «воздержались».

Решение:

Установить индивидуальные тарифы на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями на 2022 год.

Вопрос № 2 (докладчик Булыгина Н.С.)

Слушали: Горшкову Марину Викторовну – начальника отдела тарифного регулирования в электроэнергетике.

Президентом Российской Федерации от 27.10.2020 № пр-1792 поручено проработать вопрос установления единых тарифов в Алтайском крае и Республике Алтай.

В целях исполнения Федеральных актов заключено соглашение между Алтайским краем и Республикой Алтай об установлении единых тарифов на электрическую энергию от 21 мая 2021 года № 92-с.

Федеральной антимонопольной службой приказом от 16.12.2021 № 1429/21 на 2022 год утверждены предельные (максимальные и (или) минимальные) уровни тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям, принадлежащим на праве собственности и ином законном основании территориальным сетевым организациям, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, в т.ч. для Алтайского края и Республики Алтай.

В соответствии с утвержденными Федеральной антимонопольной службой предельными (минимальными и максимальными) уровнями тарифов предлагается установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии, за исключением единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, с 01.01.2022 по 31.12.2022 на территории Алтайского края и Республики Алтай согласно приложению № 1 к Протоколу.

Экономически обоснованная величина НВВ на содержание электросетевого хозяйства определена в размере 9 456 102,64 тыс. руб., в целях расчета единых (котловых) тарифов в рамках утвержденных предельных уровней принята необходимая валовая выручка в размере 9 110 715,64 тыс. руб.

Разница между экономически обоснованной НВВ и НВВ, принятой при расчете тарифов на 2022 год, составляет 345 387 тыс. руб.

Слушали: Булыгину Наталья Сергеевну – начальника отдела тарифного регулирования в энергетике Комитета по тарифам Республики Алтай

Экономически обоснованная величина НВВ на содержание электросетевого хозяйства Республики Алтай определена в размере 1 259 942,1 тыс. руб., в целях расчета единых (котловых) тарифов в рамках

утвержденных предельных уровней принята необходимая валовая выручка в размере 1 020 901,61 тыс. руб.

Разница между экономически обоснованной НВВ и НВВ, принятой при расчете тарифов на 2022 год, составляет 239 040,5 тыс. руб.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 4 голоса - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой прочим потребителям, на 2022 год.

Вопрос № 3 (докладчик Булыгина Н.С.)

Расчет необходимой валовой выручки сетевой организации ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС» на 2022 год произведен по формуле:

$$HBB_1^{cod} = PP_1 + NP_1 + B_1$$

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

Подконтрольные расходы.

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2022 год, расчет представлен в таблице.

Расчет коэффициента индексации		2022	Примечание
ИПЦ	%	4,3	Согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и плановый период 2023 – 2024 годов, одобренному Правительством Российской Федерации
индекс эффективности операционных расходов	%	2	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2017 № 53/3)
количество активов*	у. е.	23 525,70	
индекс изменения количества активов	%	2,2	
коэффициент эластичности затрат по росту активов	%	0,75	Согласно долгосрочным параметрам регулирования (приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2017 № 53/3)
итого коэффициент индексации	%	1,0390	

Уровень подконтрольных расходов ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС», утвержденный на 2021 год, составляет 507213,85 тыс. руб.

Таким образом, величина подконтрольных расходов на 2022 год определена в соответствии с вышеприведенной формулой в части ПР2022 путем умножения ПР2021 на коэффициент индексации 1,0124 и составила 527 010,20 тыс.руб. Расшифровка представлена в таблице.

№ п/п	Показатель	Единица измерения	2021	2022	2022
			утверждено Версия регулятора	предложено не ТСО	Версия регулятора
1. Расчет подконтрольных расходов					
1.1	Материальные затраты	тыс.руб.	51 128,57	53 105,49	53 124,10
1.1.1	Сырье, основные материалы, вспомогательные материалы, инструмент	тыс.руб.	33 387,21	34 678,15	34 690,30
1.1.2	Работы и услуги производ. характера	тыс.руб.	17 741,36	18 427,34	18 433,80
1.2	Расходы на оплату труда	тыс.руб.	322 724,28	335 202,61	335 320,08
1.3	Прочие расходы Всего, в том числе:	тыс.руб.	133 361,00	138 517,47	138 566,03
1.3.1	Ремонт основных средств	тыс.руб.	53 233,19	55 291,49	55 310,86
1.3.2	Оплата работ и услуг сторонних организаций	тыс.руб.	20 743,31	21 545,36	21 552,92
1.3.2.1	расходы на услуги связи	тыс.руб.	6 163,19	6 401,49	6 403,73
1.3.2.2	расходы на услуги вневедомственной охраны и пожарную безопасность	тыс.руб.	5 994,65	6 226,44	6 228,62
1.3.2.3	расходы на юридические и информационные услуги	тыс.руб.	6 654,39	6 911,69	6 914,11
1.3.2.4	расходы на аудиторские и консультационные услуги	тыс.руб.	1 057,26	1 098,13	1 098,52
1.3.2.5	расходы на услуги транспорта	тыс.руб.	112,31	116,65	116,69
1.3.2.6	прочие услуги сторонних организаций	тыс.руб.	761,52	790,96	791,24
1.3.3	Расходы на командировки и представительские	тыс.руб.	7 007,50	7 278,45	7 281,00
1.3.4	Расходы на повышение квалификации, подготовку кадров	тыс.руб.	1 588,04	1 649,45	1 650,02
1.3.5	Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	тыс.руб.	1 283,46	1 333,08	1 333,55
1.3.6	Расходы на страхование	тыс.руб.	3 001,76	3 117,82	3 118,91
1.3.8	Энергия на хоз. нужды	тыс.руб.	25 522,60	26 509,44	26 518,74
1.3.9	Другие прочие расходы	тыс.руб.	20 981,14	21 792,39	21 800,03
1.3.9.1	Расходы на услуги банка	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.9.2	Иные прочие расходы	тыс.руб.	20 981,14	21 792,39	21 800,03
1.3.10	Расходы из прибыли Всего, в том числе:	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.10.1	Льготы, компенсации и проч. выплаты по колдоговору, прибыль на соц. развитие	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.10.2	Дивиденды по акциям	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.3.10.3	Прибыль на прочие цели	тыс.руб.	0,00	0,00	0,00
1.4	«Итого подконтрольные расходы с учетом метода экономически обоснованных расходов»	тыс.руб.	507 213,85	526 825,57	527 010,20
1.5	Величина эффективного уровня ОПР	тыс.руб.			
1.6	«Итого подконтрольные расходы 0,7*МЭОР+0,3*МСА» (421-э МУ)	тыс.руб.	355 049,69		
1.7	Экономия подконтрольных (операционных) расходов		0,00		0,00
1.8	Итого подконтрольные расходы, принятые к расчету тарифа	тыс.руб.	507 213,85	526 825,57	527 010,20

Неподконтрольные расходы

Плата ФСК ЕЭС

ПАО «ФСК ЕЭС» в соответствии с законодательством Российской Федерации является организацией по управлению Единой национальной (общероссийской) электрической сети (ЕНЭС) основным видом деятельности которой на российском рынке электрической энергии является оказание потребителям услуг по передаче электрической энергии ЕНЭС.

Основными руководящими документами, регламентирующими деятельность ПАО «ФСК ЕЭС» в части оказания услуг по передаче электрической энергии по ЕНЭС являются:

- Федеральный закон от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике»
- Правила недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861 (далее по пункту – Правила)
- Правила оптового рынка электрической энергии и мощности, утвержденные постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2010 № 1172
- Постановление Правительства Российской Федерации от 04.05.2012 № 442 «О функционировании розничных рынков электрической энергии, полном и (или) частичном ограничении режима потребления электрической энергии»

В соответствии с Правилами потребителями услуг по передаче электрической энергии являются лица, владеющие на праве собственности или на ином законном основании энергопринимающими устройствами и (или) объектами электроэнергетики, технологически присоединенные в установленном порядке к электрической сети (в том числе опосредованно) субъекты оптового рынка электрической энергии, осуществляющие экспорт (импорт) электрической энергии, а также энергосбытовые организации и гарантирующие поставщики в интересах обслуживаемых ими потребителей электрической энергии. Услуги по передаче электрической энергии предоставляются сетевой организацией на основании договора о возмездном оказании услуг по передаче электрической энергии (п. 4 Правил).

Расходы по данной статье ТСО не заявлены.

Плата за аренду имущества и лизинг.

Расходы по статье приняты в соответствии с п. 28 Основ ценообразования в соответствии с которым расходы на аренду помещений, аренду транспорта и аренду земельных участков определяются регулирующим органом в соответствии с пунктом 29 настоящего документа, а расходы на аренду

объектов электроэнергетики, иных объектов производственного назначения, в том числе машин и механизмов, которые участвуют в процессе снабжения электрической энергией потребителей, - исходя из величины амортизации, налога на имущество и других установленных законодательством Российской Федерации обязательных платежей, связанных с владением имуществом, переданным в аренду.

Аренда земли.

Фактические затраты по статье «Аренда земли» за 2020 год составили 439,76 руб. и складываются исходя из заключенных договоров аренды (копии первичных документов прилагаются).

На сегодняшний день для размещения объектов ПАО «Россети Сибирь» на праве аренды используются земельные участки из земель населенных пунктов, земель промышленности, энергетики и иного специального назначения, а также из земель сельскохозяйственного назначения общей площадью 50,284 га.

Согласно статье 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации (в редакции Федерального закона от 23.06.2014 № 171-ФЗ), порядок определения размера арендной платы за земельные участки, находящиеся в государственной или муниципальной собственности и предоставленные в аренду без торгов, устанавливается органами, уполномоченными на распоряжение указанными земельными участками.

В соответствии со статьями 9 - 11 Земельного кодекса Российской Федерации распоряжение земельными участками, находящимися в собственности Российской Федерации (федеральной собственностью), в собственности субъектов Российской Федерации и муниципальной собственности осуществляют соответственно Российская Федерация, субъекты Российской Федерации и органы местного самоуправления.

Расчет арендной платы за участки в составе земель лесного фонда производится на основании постановления Правительства Российской Федерации от 17.09.2014 №947 «О коэффициентах к ставкам платы за единицу объема лесных ресурсов и ставкам платы за единицу площади лесного участка, находящегося в федеральной собственности».

Расчет арендной платы за земельные участки производится в соответствии с принципами и правилами определения арендной платы, установленными Постановлением Правительства РФ от 16.07.2009 № 582 (ред. от 30.10.2014) «Об основных принципах определения арендной платы при аренде земельных участков, находящихся в государственной или муниципальной собственности, и о Правилах определения размера арендной платы, а также порядка, условий и сроков внесения арендной платы за земли, находящиеся в собственности Российской Федерации» (далее «Правила»).

Согласно п. 8. Указанных Правил, при заключении договора аренды земельного участка федеральные органы исполнительной власти

предусматривают в таком договоре случаи и периодичность изменения арендной платы за пользование земельным участком. При этом арендная плата ежегодно, но не ранее чем через год после заключения договора аренды земельного участка, изменяется в одностороннем порядке арендодателем на размер уровня инфляции, установленного в федеральном законе о федеральном бюджете на очередной финансовый год и плановый период, который применяется ежегодно по состоянию на начало очередного финансового года, начиная с года, следующего за годом, в котором заключен указанный договор аренды.

В соответствии с п. 9. Правил, при заключении договора аренды земельного участка, в соответствии с которым арендная плата рассчитана на основании кадастровой стоимости земельного участка, федеральные органы исполнительной власти предусматривают в таком договоре возможность изменения арендной платы в связи с изменением кадастровой стоимости земельного участка. При этом арендная плата подлежит перерасчету по состоянию на 1 января года, следующего за годом, в котором произошло изменение кадастровой стоимости.

Расчет арендной платы за земельные участки, государственная собственность на которые не разграничена, производится в соответствии с Постановлением Правительства Республики Алтай от 18 ноября 2008 №261 «Об утверждении положения о порядке определения размера арендной платы, а также порядке, условиях и сроках внесения арендной платы за использование земельных участков на территории Республики Алтай, государственная собственность на которые не разграничена» на основании кадастровой стоимости земельного участка, и коэффициентов K и K_1 , которые утверждаются решением представительного органа муниципального района, городского округа.

Кадастровая стоимость земельных участков определяется на основании государственной кадастровой оценки земель. Согласно пункту 3 «Правил проведения государственной кадастровой оценки земель» (Постановление Правительства РФ от 08.04.2000г. №316) государственная кадастровая оценка земель должна проводиться не реже одного раза в пять лет.

16 ноября 2011 года Правительством Республики Алтай принято Постановление №318 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земельных участков земель промышленности и иного специального назначения на территории Республики Алтай».

Кадастровая стоимость земельных участков земель населенных пунктов, расположенных в границах Республики Алтай, утверждена Постановлением Правительства Республики Алтай от 18.09.2008 № 218 «Об утверждении результатов государственной кадастровой оценки земель населенных пунктов на территории Республики Алтай».

Согласно условиям договоров аренды земельных участков размер арендной платы изменяется ежегодно путём корректировки индекса инфляции на текущий финансовый год в соответствии с федеральным законом о федеральном бюджете на соответствующий год.

На 2022 год расходы по статье приняты в размере 376,18 тыс. руб. Подробный анализ по расходам представлен в приложении «Форма для представления сведений по аренде земли на 2022 год».

Фактические затраты по статье «Аренда электросетевого оборудования» на 2020 год составили 160,041 тыс. руб. по договору аренды № 04.0400.1169.19 от 24.05.2019 с ООО «Рось-Тур». Плановые затраты по данной статье на 2022 год приняты на уровне факта 2020 года 160,041 тыс. руб.

Налоги и сборы.

Налог на имущество.

Расчет налога на имущество за 2020 и на 2022 год произведен в соответствии с гл. 30 НК РФ, согласно которой налог на имущество исчисляется исходя из налоговой базы, определяемой как среднегодовая остаточная стоимость имущества по данным бухгалтерского учета, и ставок налога на имущество, установленных ст. 380 НК РФ, ст. 378.2 НК РФ с учетом особенностей определения налоговой базы, в отношении отдельных объектов недвижимого имущества, как кадастровой стоимости имущества, утвержденной в установленном порядке, а так же Закона Республики Алтай от 21.11.2003 № 16-1. В 2019, 2021 годах налоговая ставка по имуществу - 2,2 %, по объектам ОС рассчитанные по кадастровой стоимости - 2%.

Расходы организации за 2020 год составило 38329 тыс. руб., на 2022 год – 46279 тыс. руб.

Плата за землю.

Затраты по статье «Земельный налог» за 2020 год по версии организации составили 6400,00 рублей. Расчет данных по земельному налогу и копии деклараций прилагаются.

Земельный налог установлен главой 31 Налогового кодекса РФ (далее НК РФ), нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований, и обязателен к уплате на территориях этих муниципальных образований.

Порядок исчисления налога и авансовых платежей по налогу осуществляется на основании ст.396 НК РФ. Сумма налога исчисляется по истечении налогового периода (1 год) как произведение кадастровой стоимости земельного участка и налоговой ставки, с учетом количества полных месяцев владения данными участками, находящихся в собственности организации.

В соответствии с нормами налогового законодательства, налоговые ставки устанавливаются нормативными правовыми актами представительных органов муниципальных образований в процентной доле от кадастровой

стоимости земельных участков. Допускается установление дифференцированных налоговых ставок в зависимости от категорий земель и (или) разрешенного использования земельного участка, но в пределах установленных Налоговым кодексом РФ.

Филиал ПАО «Россети Сибири»-«ГАЭС» применяет налоговую ставку 1,5 процента в отношении прочих земельных участков.

Налогоплательщики-организации по истечении налогового периода представляют в налоговый орган по месту нахождения земельного участка налоговую декларацию по земельному налогу.

Факт за 2020 год подтверждается представленным расчетом налога и налоговыми декларациями по земельному налогу, план на 2022 год принят экспертами в соответствии с фактом 2020 года.

Кроме того, организацией представлен бухгалтерский регистр за 2020 год (выгрузка из программного комплекса SAP), подтверждающий отнесение расходов по статье в сумме 5,17 тыс. руб. на вид деятельности «передача электроэнергии». Расходы приняты экспертами в размере 5,17 т.р.

Плановые расходы на 2022 год приняты в соответствии с фактическими за 2020 год в размере 5,17 тыс. руб.

Транспортный налог.

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 28 НК РФ «Транспортный налог».

В соответствии со ст. 357 НК РФ Общество является плательщиком транспортного налога, на которого в соответствии с законодательством Российской Федерации зарегистрированы транспортные средства, признаваемые объектом налогообложения в соответствии со ст. 358 НК РФ.

Объектом налогообложения признаются автомобили, мотоциклы, мотороллеры, автобусы и другие самоходные машины и механизмы на пневматическом и гусеничном ходу, самолеты, вертолеты, теплоходы, яхты, парусные суда, катера, снегоходы, мотосани, моторные лодки, гидроциклы, несамоходные (буксируемые суда) и другие водные и воздушные транспортные средства (далее в настоящей главе - транспортные средства), зарегистрированные в установленном порядке в соответствии с законодательством Российской Федерации (ст. 358 НК РФ).

В соответствии со ст. 359 НК РФ налоговая база в отношении транспортных средств, имеющих двигатели определяется, как мощность двигателя транспортного средства в лошадиных силах.

Статьей 361 НК РФ налоговые ставки устанавливаются законами субъектов Российской Федерации (Закон Республики Алтай от 27.11.2002 № 7-12), в зависимости от мощности двигателя, тяги реактивного двигателя

или валовой вместимости транспортного средства в расчете на одну лошадиную силу мощности двигателя транспортного средства, один килограмм силы тяги реактивного двигателя, одну регистровую тонну транспортного средства или одну единицу транспортного средства.

Порядок исчисления суммы налога и сумм авансовых платежей осуществляется в рамках ст. 362 НК РФ.

Кроме того, организацией представлен бухгалтерский регистр за 2020 год (выгрузка из программного комплекса SAP), подтверждающий отнесение расходов по статье в сумме 509,65 тыс. руб. на вид деятельности «передача электроэнергии». Расходы приняты экспертами в размере 509,65 т.р.

Плановые расходы на 2022 год приняты в соответствии с фактическими за 2020 год в размере 509,65 тыс. руб.

Отчисления на социальные нужды.

Порядок исчисления страховых взносов регламентирован ч. 2 гл. 34 Налогового кодекса РФ от 05.08.2000г. №117 (в ред. от 25.12.2018г).

Объектом обложения страховыми взносами для плательщиков страховых взносов, признаются выплаты и иные вознаграждения в пользу физических лиц, подлежащих обязательному социальному страхованию в соответствии с федеральными законами о конкретных видах обязательного социального страхования (за исключением вознаграждений, выплачиваемых лицам, указанным в подпункте 2 пункта 1 статьи 419 настоящего Кодекса).

База для исчисления страховых взносов определяется по истечении каждого календарного месяца как сумма выплат и иных вознаграждений, предусмотренных пунктом 1 статьи 420 НК РФ, начисленных отдельно в отношении каждого физического лица с начала расчетного периода нарастающим итогом, за исключением сумм, указанных в статье 422 НК РФ.

Исчисление и уплата (перечисление) страховых взносов на обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний регулируются Федеральным Законом от 29.12.2006 № 255-ФЗ «Об обязательном социальном страховании на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством».

Суммы предельных величин для начисления взносов установлены согласно Постановлению Правительства Российской Федерации от 06.11.2019 №1407 «О предельной величине базы для исчисления страховых взносов на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством и на обязательное пенсионное страхование с 01 января 2020 ода»:

- на обязательное социальное страхование на случай временной нетрудоспособности и в связи с материнством подлежит индексации с 1 января 2020 года в 1,054 раза с учетом роста средней заработной платы в Российской Федерации и составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 912 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2020 года;

- на обязательное пенсионное страхование с учетом размера средней заработной платы в Российской Федерации на 2020 год, увеличенного в 12 раз, и применяемого к нему повышающего коэффициента, установленного пунктом 5 статьи 421 Налогового кодекса Российской Федерации на 2020 год в размере 2,2, составляет в отношении каждого физического лица сумму, не превышающую 1 292 000 рублей нарастающим итогом с 1 января 2020 г.

Согласно Приказу Минтруда и соцзащиты Российской Федерации от 30.12.2016 №851н «Об утверждении классификации видов экономической деятельности по классам профессионального риска» деятельность филиала относится к III классу профессионального риска.

Следующие федеральные законы устанавливают основы и определяют страховые тарифы порядок возмещения по обязательному социальному страхованию от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний:

- ФЗ от 24.07.1998 г. N 125-ФЗ "Об обязательном социальном страховании от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний" (в ред. от 21.07.2007 №183-ФЗ

Плановые расходы по данной статье на 2022 год рассчитаны исходя из ставки 30% примененной к фонду оплаты труда 2022 года, сложившемуся с учетом индексации подконтрольных расходов и составили 100 596,02 тыс. руб.

Налог на прибыль.

Порядок исчисления транспортного налога осуществляется в соответствии с главой 25 НК РФ "Налог на прибыль организаций".

В соответствии со ст. 246 НК РФ организация является плательщиком налога на прибыль. Объектом налогообложения по налогу на прибыль организаций признается прибыль, полученная налогоплательщиком.

В соответствии со статьей 284 НК РФ Налоговая ставка устанавливается в размере 20 процентов. При этом:

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 2 процентов (3 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в федеральный бюджет, если иное не установлено настоящей главой;

сумма налога, исчисленная по налоговой ставке в размере 18 процентов (17 процентов в 2017 - 2024 годах), зачисляется в бюджеты субъектов Российской Федерации.

Согласно пункту 20 Основ ценообразования в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

При установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитывается величина налога на прибыль организаций, которая относится по данным раздельного учета к деятельности по оказанию услуг по передаче электрической энергии и осуществлению технологического присоединения к электрическим сетям.

Следовательно, в расчет тарифа на 2022 год необходимо включать величину налога на прибыль, сформированную за 2020 год и относящуюся на виды деятельности: передача электроэнергии и технологические присоединения.

В соответствии с п. 20 Основ ценообразования, величина налога на 2022 год принята равной факту 2020 года. Факт 2020 года принят согласно форме (Показатели раздельного учета доходов и расходов естественных монополий...) по виду деятельности «Передача по распределительным сетям» определенный в размере 14201,50 тыс. руб., по виду деятельности «Технологическое присоединение» в размере 0 тыс. руб.

На 2022 года для включения в необходимую валовую выручку предприятия экспертами Комитета принято 14201,50 тыс. руб.

Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования).

Пунктами 34 (1) -34(32) Основ ценообразования установлено:

34(1). Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии, полученная сетевой организацией при осуществлении деятельности по передаче электрической энергии в результате проведения мероприятий по сокращению объема используемых энергетических ресурсов, учитывается в составе необходимой валовой выручки в течение 10 лет с начала периода регулирования, следующего за периодом, в котором указанная экономия была достигнута, при условии, что такие мероприятия не финансировались и не будут финансироваться за счет бюджетных средств.

34(2). Размер экономии расходов на оплату потерь электрической энергии, полученной сетевой организацией в соответствии с пунктом 34(1) настоящего документа ($\mathcal{E}_{\text{дпр}}$), определяется в течение долгосрочного периода регулирования по формуле:

$$\mathcal{E}_{\text{дпр}} = \max(0; N \times W_{\text{ос}} - \Pi_{\text{ф}}) \times \text{ЦП},$$

где:

N - уровень потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, установленный регулирующим органом на долгосрочный период регулирования, в процентах от величины суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации;

W_{oc} - величина суммарного отпуска электрической энергии в сеть сетевой организации (тыс. кВт);

$P_{ф}$ - величина фактических потерь электрической энергии в сетях сетевой организации (тыс. кВт);

$ЦП$ - фактически сложившаяся средневзвешенная цена покупки электрической энергии (мощности) в целях компенсации потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям (руб/кВт·ч).

Расчет произведен Комитетом за 2020 год:

$Э_{дпр} = \max (0; 16,84\% * 536,98 \text{ млн. кВт*ч} - 77,53 \text{ млн. кВт*ч}) * 2369,06 \text{ руб} = 30555,18 \text{ тыс.руб.}$

Амортизация.

В соответствии с п. 27 Основ ценообразования 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. При расчете налога на прибыль организаций сумма амортизации основных средств определяется в соответствии с Налоговым кодексом Российской Федерации.

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).

Результаты переоценки основных средств и нематериальных активов, осуществленной в порядке, установленном законодательством Российской Федерации о бухгалтерском учете, учитываются при расчете экономически обоснованного размера расходов на амортизацию при условии, что учитываемые в составе необходимой валовой выручки расходы на амортизацию являются источником финансирования мероприятий утвержденной в установленном порядке инвестиционной программы организации.

В случае если ранее учтенные в необходимой валовой выручке расходы на амортизацию, определенные источником финансирования мероприятий инвестиционной программы организации, были компенсированы выручкой от регулируемой деятельности, но не израсходованы в запланированном (учтенном регулирующим органом) размере, то неизрасходованные средства

исключаются из необходимой валовой выручки регулируемой организации при расчете и установлении соответствующих тарифов для этой организации на следующий календарный год.

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 N 1 «О Классификации основных средств, включаемых в амортизационные группы».

При расчете на плановый период регулирования экономически обоснованного размера амортизации основных средств, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в составе необходимой валовой выручки учитывается амортизация только по основным средствам, фактически введенным в эксплуатацию за последний отчетный период, за который имеются отчетные данные.

Экспертами проведен анализ амортизации за 2020 год и на 2022 год согласно первоначальной стоимости объектов основных средств и максимального срока полезного использования согласно Классификатора основных средств.

Кроме того, расчет амортизации произведен экспертами исходя из истечения сроков полезного использования в 2021-2022 гг. Амортизация по объектам, по которым срок полезного использования до наступления указанных периодов истек, в расчет не приняты.

Таким образом, величина амортизации по годам принята в размерах (тыс.руб.):

№ п/п	Показатели	2020, утверждено	2020 факт-версия регулятора	2021, утверждено	2022, предложение	2022 версия регулятора
6	Сумма амортизационных отчислений	197 198,73	240 363,70	208 849,21	256 812,42	214 631,96

Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (пункт 87 Основ ценообразования).

Комитетом проведен анализ обоснованности заявленных выпадающих доходов от льготного технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителей к сетям филиала ГАЭС.

Расчёт фактических выпадающих доходов, связанных с технологическим присоединением заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт,

сложившихся за 2020 год, произведен исходя из осуществленных расходов с учетом присоединенного объема максимальной мощности, протяженности построенных ВЛ, и платы за технологическое присоединение в соответствии с заключенными договорами. Исключены 183 договора на технологическое присоединение до 15 кВт по описанным выше причинам.

Фактически понесённые расходы филиала, признанные Комитетом экономически обоснованными, за 2020 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт – 46 905,61 тыс. руб.

Исключены расходы по объектам капитального строительства реконструкции, не подтвержденные документально о принятии объекта к бухгалтерскому учету либо отсутствует подтверждение стоимости объекта (отсутствуют КС-14, ОС-1) 455 объектов на сумму 180 568, 8643 тыс.руб., исключены расходы по объектам капитального строительства трансформаторным подстанциям – 34 ТП на сумму 19 656, 0152 тыс.руб.

Основание:

✓ пункт 7 Правил № 861 процедура технологического присоединения представляет собой выполнение определенных технических и технологических действий, а именно: подача заявки; заключение договора; выполнение сторонами мероприятий по технологическому присоединению; осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и фактического приема (подачи) напряжения и мощности; составление акта об осуществлении технологического присоединения.

Правилами предусмотрен комплекс процедур, направленных на осуществление технологического присоединения, после чего составляется акт о подключении энергопринимающих устройств заявителя с электрическими сетями сетевой организации. Таким образом, исключены из расчетов выпадающих доходов филиала ГАЭС, договоры технологического присоединения, у которых отсутствуют акты об осуществлении технологического присоединения.

✓ пункт 87 Основ ценообразования №1178, пункт 8 Методических указаний № 1135/17 не допускается включение в состав платы за технологическое присоединение инвестиционной составляющей на покрытие расходов, связанных с развитием существующей инфраструктуры, в том числе связей между объектами территориальных сетевых организаций и объектами единой национальной (общероссийской) электрической сети, за исключением расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или)

объектов электроэнергетики.

Полная информация об исключенных объектах прилагается к экспертному заключению.

Не возмещенные расходы на выполнение организационно-технических мероприятий за 2020 год (разница между отраженной выручкой по льготным категориям заявителей до 15 кВт по 550 руб. (без НДС) и фактически произведенными расходами) составили 15 371,8 тыс. руб.

Таким образом, общая величина выпадающих доходов филиала ГАЭС, связанных с технологическим присоединением льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, не включаемая в плату за технологическое присоединение, сложившаяся за 2020 год, составила 62 277,45 тыс. руб.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение представлен ниже.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергетической организации устройства максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение по формуле ПАО "Россети Сибирь" - "Горно-Алтайские электрические сети"

№ п/п	Показатели	Фактические данные за предыдущий период регулирования			Расчетные (фактические) данные за предыдущий период регулирования			Плановые показатели на следующий период регулирования		
		ставка платы (руб./кВт, руб./кВт.м, руб./кВт.м.сут.)	мощность, доля лимита, количество (кВт, км, сут.)	расходы на строительство объектов (руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./кВт.м, руб./кВт.м.сут.)	мощность, доля лимита, количество (кВт, км, сут.)	расходы на строительство объектов (руб.)	ставка платы (руб./кВт, руб./кВт.м, руб./кВт.м.сут.)	мощность, доля лимита, количество (кВт, км, сут.)	расходы на строительство объектов (руб.)
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1.	Расходы на мероприятия "линейной инфраструктуры" в соответствии с технологическим присоединением к электрическим сетям (пункт 2 + пункт 3 + пункт 4 + пункт 5 + пункт 6 + пункт 7)			6 350,28			21 450,27			18 734,64
2.	Строительство воздушных линий			0,00			0,00			0 756,43
2.1.	Материалы проводов - железобетонные									
2.1.1.	Тип провода - изолированный провод									
2.1.1.1.	Материал провода сталеалюминиевый (S = 3)									
2.1.1.1.1.	Сечение провода Спаллан до 50 квадратных мм включительно - ВЛ-10	4ДВЛ10	0,00		2 029 650,70	0,00	0,00	1 891 468,62	2,46	6 499,09
2.1.1.1.2.	Сечение провода (линейная до 50 квадратных мм включительно) - ВЛ-0,4	0,00	0,00	0,00	1 853 486,70	0,00	0,00	1 164 451,62	0,22	257,34
3.	Строительство кабельных линий									
3.1.	Сечение проводов кабельных линий (в траншеях (S = 1), в блоках (S = 2), в каналах (S = 3), в трубах и коллекторах (S = 4), в галереях и жемалках (S = 5), горизонтальное размещение бурение (S = 6))									
3.1.1.	Одножильные (S = 1) и многожильные (S = 2)									
3.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (S = 1), бумажной изоляцией (S = 2)									
3.1.1.1.1.	Сечение провода (линейная до 50 квадратных мм включительно (S = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (S = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (S = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (S = 4), от 500 до 1000 квадратных мм включительно (S = 5), свыше 1000 квадратных мм (S = 6))	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
4.	Строительство пунктов обслуживания									
4.1.	Резервирование (S = 1) распределительных пунктов (РП) (S = 2), трансформаторные пункты (ТП) (S = 3)									
4.1.1.	Нормальный ток до 100 А включительно (S = 1), от 100 до 250 А включительно (S = 2), от 250 до 500 А включительно (S = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (S = 4), свыше 1 000 А (S = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
5.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных подстанций (РП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
5.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)			6 350,28			21 450,27			11 977,61
5.1.1.	Объем трансформаторов (S = 1), распределительных (S = 2)									
5.1.1.1.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА	1 611,75	3 940,00	6 350,28	3 444,23	3 940,00	21 450,27	7 547,13	1 547,00	11 977,61
6.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
6.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
6.1.1.	Объем трансформаторов (S = 1), распределительных (S = 2)									
6.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (S = 1), от 25 до 100 кВА включительно (S = 2), от 100 до 250 кВА включительно (S = 3), от 250 до 500 кВА (S = 4), от 500 до 900 кВА включительно (S = 5), свыше 1000 кВА (S = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
7.	Строительство выключателей, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
7.1.	ПС 35 кВ (S = 1), ПС 110 кВ и выше (S = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
8.	Суммарный размер платы за технологическое присоединение и части мероприятий "линейной инфраструктуры" (пункт 9 + пункт 10 + пункт 11 + пункт 12 + пункт 13 + пункт 14)	x	x	103,72	x	x	203,72	x	x	0
9.	Строительство воздушных линий									
9.1.	Материалы проводов - железобетонные									
9.1.1.	Тип провода - изолированный провод									
9.1.1.1.	Материал провода сталеалюминиевый (S = 3)									
9.1.1.1.1.	Сечение провода (линейная до 50 квадратных мм включительно - ВЛ-10	0,00	0,00		0,00	0,00	0,00	0	3,69	0
9.1.1.1.2.	Сечение провода (линейная до 50 квадратных мм включительно) - ВЛ-0,4	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0,00	0	0,64	0
10.	Строительство кабельных линий									
10.1.	Сечение проводов кабельных линий (в траншеях (S = 1), в блоках (S = 2), в каналах (S = 3), в трубах и коллекторах (S = 4), в галереях и жемалках (S = 5), горизонтальное размещение бурение (S = 6))									
10.1.1.	Одножильные (S = 1) и многожильные (S = 2)									
10.1.1.1.	Кабели с резиновой и пластмассовой изоляцией (S = 1), бумажной изоляцией (S = 2)									
10.1.1.1.1.	Сечение провода (линейная до 50 квадратных мм включительно (S = 1), от 50 до 100 квадратных мм включительно (S = 2), от 100 до 200 квадратных мм включительно (S = 3), от 200 до 500 квадратных мм включительно (S = 4), от 500 до 1000 квадратных мм включительно (S = 5), свыше 1000 квадратных мм (S = 6))	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
11.	Строительство пунктов обслуживания									
11.1.	Резервирование (S = 1) распределительных пунктов (РП) (S = 2), трансформаторные пункты (ТП) (S = 3)									
11.1.1.	Нормальный ток до 100 А включительно (S = 1), от 100 до 250 А включительно (S = 2), от 250 до 500 А включительно (S = 3), от 500 А до 1 000 А включительно (S = 4), свыше 1 000 А (S = 5)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
12.	Строительство трансформаторных подстанций (ТП) за исключением распределительных подстанций (РП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
12.1.	Трансформаторные подстанции (ТП) за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП)									
12.1.1.	Объем трансформаторов (S = 1), распределительных (S = 2)									
12.1.1.1.	Трансформаторная мощность от 25 до 100 кВА включительно (S = 1)	51,43	3940	103,72	51,43	3 940,00	203,72	0	469,21	0
13.	Строительство распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ									
13.1.	Распределительные трансформаторные подстанции (РТП)									
13.1.1.	Объем трансформаторов (S = 1), распределительных (S = 2)									
13.1.1.1.	Трансформаторная мощность до 25 кВА включительно (S = 1), от 25 до 100 кВА включительно (S = 2), от 100 до 250 кВА включительно (S = 3), от 250 до 500 кВА (S = 4), от 500 до 900 кВА включительно (S = 5), свыше 1000 кВА (S = 6)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
14.	Строительство выключателей, подстанций уровня напряжения 35 кВ и выше (ПС)									
14.1.	ПС 35 кВ (S = 1), ПС 110 кВ и выше (S = 2)	столбец 5 / столбец 4 * 1000					столбец 6 * столбец 7 / 1000			столбец 9 * столбец 10 / 1000
15.	Размер расходов на мероприятия "линейной инфраструктуры", связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемых в плату за технологическое присоединение (пункт 1 - пункт 8)	x	x	6 147,56	x	x	21 247,54	x	x	18 734,64

Кроме этого, филиалом ГАЭС заявлены плановые значения необходимой валовой выручки в целях технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2022 год исходя из определенного количества имеющихся заявок на технологическое присоединение со сроком исполнения в 2022 году (ссылка на основание п.3 примечания к приложению 1 Методических указаний № 215-э/1).

Прогнозные выпадающие доходы филиала на 2022 год в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий составляют 2 440 403,26 тыс. руб.

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 представлен в приложении №1.

Расчет размера расходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью до 150 кВт включительно, не включаемых в состав платы за технологическое присоединение представлен в приложении № 3.

Проанализировав представленное филиалом ГАЭС предложение по определению плановых значений недополученных доходов, включаемых в необходимую валовую выручку в целях технологического присоединения льготных категорий заявителей на 2022 год, экспертами Комитета скорректирован объем расходов, предложенный организацией.

По расчетам Комитета прогнозные расходы филиала ГАЭС на 2022 год, предусмотренные для целей технологического присоединения заявителей льготных категорий до 15 кВт (приложение №1) составляют 58 023, 44 тыс. руб., до 150 кВт (приложение №3) – 18734,04 тыс. руб. Выручка за технологическое присоединение в 2021 году исходя из планируемого количества технологических присоединений и утвержденной платы (для заявителей в размере 550 руб. (458,33 руб. без учета НДС) и для заявителей до 150 кВт составит 602,1 тыс. руб.

Относительно плановых выпадающих доходов, заявленных филиалом ГАЭС на покрытие расходов по действующим договорам льготного технологического присоединения необходимо отметить следующее.

Нормы выполнения мероприятий по договору технологического присоединения по категориям заявителей к электрическим сетям определены пп «б» п 16 Правил № 861, из чего следует:

«срок осуществления мероприятий по технологическому присоединению, который исчисляется со дня заключения договора не может превышать:

в случаях осуществления технологического присоединения к электрическим сетям классом напряжения до 20 кВ включительно, при этом расстояние от существующих электрических сетей необходимого

класса напряжения до границ участка, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности и от сетевой организации не требуется выполнение работ по строительству (реконструкции) объектов электросетевого хозяйства, включенных (подлежащих включению) в инвестиционные программы сетевых организаций (в том числе смежных сетевых организаций), и (или) объектов по производству электрической энергии, за исключением работ по строительству объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) для осуществления мероприятий по технологическому присоединению, отнесенных к обязанностям сетевой организации, - при временном технологическом присоединении;

4 месяца - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет до 670 кВт включительно;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 670 кВт;

в иных случаях:

15 рабочих дней (если в заявке не указан более продолжительный срок) - при временном технологическом присоединении заявителей, энергопринимающие устройства которых являются передвижными и имеют максимальную мощность до 150 кВт включительно, если расстояние от энергопринимающего устройства заявителя до существующих электрических сетей необходимого класса напряжения составляет не более 300 метров;

6 месяцев - для заявителей, указанных в пунктах 12(1), 14 и 34 настоящих Правил, если технологическое присоединение осуществляется к электрическим сетям, уровень напряжения которых составляет до 20 кВ включительно, и если расстояние от существующих электрических сетей необходимого класса напряжения до границ участка заявителя, на котором расположены присоединяемые энергопринимающие устройства, составляет не более 300 метров в городах и поселках городского типа и не более 500 метров в сельской местности;

1 год - для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет менее 670 кВт, а также для заявителей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет не менее 670 кВт, при технологическом присоединении к объектам

электросетевого хозяйства организации по управлению единой национальной (общероссийской) электрической сетью;

Филиалом ГАЭС представлена выгрузка из программного комплекса SAP реестра действующих договоров технологического присоединения в количестве 1633 на общую сумму образовавшихся обязательств филиала ГАЭС 2 440 403,26 тыс.руб., из них предусмотрено капитальных вложений на строительство объектов для заявителей:

до 15 кВт льготная категория (выручка по договору 550 руб. с НДС) 1499 договоров на общую сумму затрат 1 877 345,66 тыс.руб., из них только 442 договора сроком исполнения в 2021 году на сумму капитальных вложений составляет 173,54 тыс.руб. Остальные договоры по данной категории - сроки реализации истекли в предыдущих отчетных периодах;

до 150 кВт льготная категория (без договоров ТП 550 руб.) 134 договора на сумму 203,07 тыс.руб., из них со сроком исполнения в 2021 году соответствующих 365 дней исполнения мероприятий по договору ТП 49 договоров на сумму 34,41 тыс.руб.

На основании изложенного эксперты Комитета пришли к выводу, что включение договоров ТП с истекшим сроком их реализации, установленным законодательством, а также договоры ТП, не относящиеся к условиям, предусматривающих компенсацию выпадающих доходов от технологического присоединения согласно Методических указаний № 215-э/1 (максимальной мощностью свыше 150 кВт) не могут быть приняты обоснованными.

При этом, согласно пункту 4 приложения 3 к Методическим указаниям №215-э/1 плановые значения объема максимальной мощности и длины линий определяются на основании фактических средних данных за три предыдущих года (при отсутствии фактических средних данных за три предыдущих года - за два предыдущих года, а в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год), но не ниже документально подтвержденной величины объема максимальной мощности и длины линий, определенной на основании заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования. Сетевые организации указывают в виде примечания к представляемой в регулирующий орган таблице информацию о фактических параметрах за каждый год трехлетнего периода, которые были использованы для расчета планового значения объема максимальной мощности и длины линий на следующий период регулирования.

Однако филиалом ГАЭС представлена только выгрузка SAP договоров ТП находящихся на исполнении (без указания стадии реализации договора, объема его реализации по состоянию на дату формирования реестра) в целях

определения плановых выпадающих доходов организации на 2022 год. При этом отсутствуют документально подтвержденные величины объема максимальной мощности и длины линий, а также используемые параметры для расчета заявленных расходов на покрытие заявок на технологическое присоединение, поданных на следующий период регулирования.

Ввиду не достаточной обоснованности расходов реестра действующих договоров технологического присоединения на сумму образовавшихся обязательств филиала ГАЭС 2 440 403,26 тыс.руб. экспертами отклонено их включение в расчет выпадающих доходов.

Таким образом, планируемые выпадающие доходы филиала ГАЭС в 2022 году, связанные с технологическим присоединением, составляют 76757,48 тыс. руб.

Кроме этого, в соответствии с приказом Минэнерго России от 23.12.2021 №32@ Об утверждении инвестиционной программы ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменений, вносимых в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2020 – 2024 годы, утвержденную приказом Минэнерго России от 25.12.2019 № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23.12.2020 № 21@ на реализацию мероприятий по технологическому присоединению энергопринимающих устройств потребителей, предусмотрен объем финансирования через тарифный источник на 2022 год в размере 41483,40 тыс.руб. (без НДС)

Филиал ПАО "Россети Сибирь" - "Горно-Алтайские электрические сети"							
Наименование	Экономически обоснованные расходы, тыс.руб.	до 15 кВт		от 15 кВт до 150 кВт	до 150 кВт	Расходы на оплату присоединения объектов к сетям смежной сетевой организации	ИТОГО
		Плановые доходы от ТП, тыс.руб.	Выпадающие доходы, тыс.руб.	% за обслуживание заемных средств, связанных с рассрочкой платежа, тыс.руб.	Выпадающие доходы, связанные с реализацией Федерального закона от 20.04.2014 №83-ФЗ***		
1	2	3	4	5	6	7	8
2020 год	62 844,40	566,95	62 277,45		6 147,56		68 425,01
ТБР 2020год	0,00	0,00	0,00		0,00		0,00
2020 год ИПР			0,00		0,00		0,00
2022 год	58 625,54	602,10	58 023,44		18 734,04		76 757,48
Итого:						0,00	
факт 2020 год					2 020		68 425,01
прогноз 2022г					2 022		76 757,48
***С 1 октября 2015 года размер включаемой в состав платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт инвестиционной составляющей на покрытие расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства - от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не может составлять более чем 10 процентов от величины указанных расходов.							145 182,49

Расчет корректировки НВВ на 2022 год

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 2022 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:

$$B_{2022}^{\text{инд}} = \Delta ПР_{2022} + \Delta НР_{2022} + \Delta У_{2022} + \Delta НВВ_{2022}^{\text{сод}} + ПО_{2022},$$

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 года № 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 года № 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:

$$\Delta У_i = У_{i-2}^{\text{факт}} - У_{i-2},$$

где:

$У_{i-2}, У_{i-2}^{\text{факт}}$ - 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 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», обязанностей сетевой организации по обеспечению коммерческого учета электрической энергии

(мощности), не относящиеся к капитальным вложениям;

$\Delta НВВ_i^{cod}$ - 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;

$$\Delta ПР_i = ПР_{i-3}^{уст} * (1 - X_i) * (1 + ИПЦ_{i-2}^\phi) * (1 + K_{эл} * ИКА_{i-2}^\phi) - ПР_{i-2}^{уст},$$

$$ИКА_{i-2}^\phi = \frac{УЕ_{i-2}^\phi - УЕ_{i-3}^\phi}{УЕ_{i-3}^\phi},$$

$$\Delta НР_i = НР_{i-2}^{расх.факт.} - НР_{i-2}^{расх.план.},$$

$$\Delta НВВ_i^{cod} = НВВ_{i-2}^{cod} - НВВ_{i-2}^\phi,$$

где:

$НВВ_{i-2}^{cod}$ - необходимая валовая выручка в части содержания электрических сетей, установленная на год $i-2$;

$НВВ_{i-2}^\phi$ - 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:

$$ПО_{2021} = \min\{П_{i-2}^\phi; N_{i-2} * \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф}\} * ЦП_{i-2}^\phi - \mathcal{E}_{i-2}^{отп.ф} * ЦП_{i-2} * N_{i-2},$$

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);

$\mathcal{E}_{i-2}^{Отп.Ф}$ - 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;

$\mathcal{ЦП}_{i-2}$ - 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;

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

$\mathcal{П}_{i-2}^{\phi}$ - 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 $B_i^{коррИП}$ определяется по формуле:

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

где:

НРИП_{i-2} - 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%;

$V_{i-2,мес}^{коррИП}$ - 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;

$K_{над}$ - 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.

$V_i^{распред}$ - 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	$V_{2021} = (V_{2022}^{инд} + V_{2022}^{коррИП}) * (1 + I_{2021}) * (1 + I_{2022}) + V_{2022}^{распред}$	$V_{2022} = (-103924,6277 + 0) * (1 + 0,06) * (1 + 0,043) + 4588,42 - 123002,11 = -233310,68$ 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.)	$V_{2022}^{инд} = \Delta ПР_{2022} + \Delta НР_{2022} + \Delta У_{2022} + \Delta НВВ_{2022}^{код} + ПО_{2022}$	$V_{2022}^{инд} = (-1003,99) + (-25378,07) + 960,6723 + (-14065,38) + (-64\ 437,86) = -103924,6277$ тыс. руб.
1.1.1	корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов	$\Delta ПР_{2022} = ПР_{2019}^{уст} * (1 - X_{2020}) * (1 + ИПЦ_{2020}^ф) * (1 + K_{эл} * ИКА_{2020}^ф) - ПР_{2020}^{уст}$	$\Delta ПР_{2022} = 483368,83 * (1 - 0,02) * (1 + 0,034) * (1 + 0,75 * (0,0033)) - 497626,60 = -1003,99$ тыс. руб.
1.1.1	индекс изменения количества активов	$ИКА_{2020}^ф = \frac{УЕ_{2020}^ф - УЕ_{2019}^ф}{УЕ_{2019}^ф}$	$ИКА_{2020}^ф = \frac{22878,03 - 22461,32}{22461,32} = 2,2$
1.1.2	корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра	$\Delta НР_{2022} = НР_{2020}^{расх.факт.} - НР_{2020}^{расх.план}$	$\Delta НР_{2022} = 134533,76 - 159911,83 = -25378,07$ тыс. руб.
1.1.3	корректировка фактических расходов, признанных регулирующим органом экономически обоснованными в 2020 году, на выполнение, предусмотренных пунктом 5 статьи 37 Федерального закона от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об	$\Delta У_{2022} = У_{2020}^{факт} - У_{2020}$	$\Delta У_{2022} = 960,6723$ тыс. руб.

	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	$\Delta \text{НВВ}_{2022}^{\text{сод}} = \text{НВВ}_{2020}^{\text{сод}} - \text{НВВ}_{2020}^{\phi}$	$\Delta \text{НВВ}_{2022}^{\text{сод}} = 875671,59 - 889736,97 = -14065,38$ тыс. руб.
1.1.5	корректировка необходимой валовой выручки регулируемой организации с учетом изменения полезного отпуска электрической энергии и цен на электрическую энергию	$\text{ПО}_{2022} = \min \{ \Pi_{2020}^{\phi}; N_{2020} * \mathcal{E}_{2020}^{\text{отп.}\phi} \} * \text{ЦП}_{2020}^{\phi} - \mathcal{E}_{2020}^{\text{отп.}\phi} * \text{ЦП}_{2020} * N_{2020}$	$\text{ПО}_{2022} = -64\,437,86$ тыс. руб.
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	$V_{2022}^{\text{коррИП}} = \sum_{i=2}^2 \text{НР}_{2020}^{\text{ип}} * \left(\frac{\text{ИП}_{2020}^{\text{факт}}}{\text{ИП}_{2020}^{\text{план}}} - 1 \right) - V_{2020,9\text{мес}}^{\text{коррИП}}$	$V_{2022}^{\text{коррИП}} = 231295,07 * (231295,07/231295,07-1)-0 = 0$ тыс. руб.
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	$V_{2022}^{\text{распред}}$	$V_{2022}^{\text{распред}} = +123002,11$ тыс.руб.

В сумму распределения в целях сглаживания изменения тарифов вошли следующие расходы организации:

№ п.п.	Наименование	Сумма (тыс. руб.)
1	Прочие неподконтрольные расходы по факту 2020 года.	19 433,50
2	Экономия расходов на оплату потерь электрической энергии (п. 34(1)-34(3) Основ ценообразования) за 2020 г.	30 555,18
3	Корректировка НВВ по исполнению показателей надежности и качества по итогам 2020 г.	4 588,42
4	Компенсация выпадающих доходов по технологическому присоединению (п. 87 Основ ценообразования) по факту 2020 г.	68425,01
	Итого:	123002,11

В целях исполнения решения суда по делу № 66а-1222/2021 необходимо включить в НВВ 2022 года выпадающие доходы принятые решением Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2021 года № 33/22 в размере 100869,49 тыс. руб. На в связи

с обязательством исполнения предписания прокуратуры Республики Алтай об устранении нарушений законодательства в сфере электроэнергетики от 10 июня 2020 года № 7-04-2020, данная сумма подлежит исключению.

На основании выше изложенного:

Наименование сетевой организации с указанием необходимой валовой выручки (без учета оплаты потерь), НВВ которой учтена при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации	НВВ сетевых организаций без учета оплаты потерь, учтенная при утверждении (расчете) единых (котловых) тарифов на услуги по передаче электрической энергии в субъекте Российской Федерации				Учтенные расходы сетевых организаций, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение		Величина потерь электрической энергии при ее передаче по электрическим сетям, учтенная при формировании и регулируемых цен (тарифов)
	тыс. руб.				тыс. руб.		млн кВт.ч
	2022 год	2023 год	2023 год	2023 год	2022 год	2022 год	
1. Филиал ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети»	663122,06	x	x	x	103699,09	90,91	
2. МУП «Горно-Алтайское городское предприятие электрических сетей»	113365,09	117899,69	122615,68	127520,31	3618,75	19,21	
Всего	776487,15	117899,69	122615,68	127520,31	107317,84	110,12	

Единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей, на 2022 год составили

№ п/п	Тарифные группы потребителей электрической энергии (мощности)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
1	2	3	4	5
1	Население и приравненные к нему категории потребителей (тарифы указываются без учета НДС) <2>			
1.1.	Население и приравненные к нему категории потребителей, за исключением указанного в пунктах 1.2 и 1.3: исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления			

	<p>коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,47729	3,60000
1.2	<p>Население, проживающее в городских населенных пунктах в домах, оборудованных стационарными электроплитами и (или) электроотопительными установками, и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда;</p> <p>юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,26667	2,37429
1.3	<p>Население, проживающее в сельских населенных пунктах и приравненные к ним:</p> <p>исполнители коммунальных услуг (товарищества собственников жилья, жилищно-строительные, жилищные или иные специализированные потребительские кооперативы либо управляющие организации), приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных услуг собственникам и пользователям жилых помещений и содержания общего имущества многоквартирных домов; наймодатели (или уполномоченные ими лица), предоставляющие гражданам жилые помещения специализированного жилищного фонда, включая жилые помещения в общежитиях, жилые помещения маневренного фонда, жилые помещения в домах системы социального обслуживания населения, жилые помещения фонда для временного поселения вынужденных переселенцев, жилые помещения фонда для временного проживания лиц, признанных беженцами, а также жилые помещения для социальной защиты отдельных категорий граждан, приобретающие электрическую энергию (мощность) для предоставления коммунальных</p>			

	<p>услуг пользователям таких жилых помещений в объемах потребления электрической энергии населением и содержания мест общего пользования в домах, в которых имеются жилые помещения специализированного жилого фонда; юридические и физические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды в населенных пунктах и жилых зонах при воинских частях и рассчитывающиеся по договору энергоснабжения по показаниям общего прибора учета электрической энергии.</p> <p>Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи населению и приравненным к нему категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.</p>	руб./кВт · ч	2,26667	2,37429
1.4	Приравненные к населению категории потребителей, за исключением указанных в пункте 71(1) Основ ценообразования:			
1.4.1	Садоводческие некоммерческие товарищества и огороднические некоммерческие товарищества. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	2,26667	2,37429
1.4.2	Юридические лица, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления осужденными в помещениях для их содержания при условии наличия отдельного учета электрической энергии для указанных помещений. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,47729	3,60000
1.4.3	Содержащиеся за счет прихожан религиозные организации. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,47729	3,60000
1.4.4	Объединения граждан, приобретающих электрическую энергию (мощность) для использования в принадлежащих им хозяйственных постройках (погреб, сарай): некоммерческие объединения граждан (гаражно-строительные, гаражные кооперативы), приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях потребления на коммунально-бытовые нужды и не используемую для осуществления коммерческой деятельности. Гарантирующие поставщики, энергосбытовые, энергоснабжающие организации, приобретающие электрическую энергию (мощность) в целях дальнейшей продажи приравненным к населению категориям потребителей, указанным в данном пункте <3>.			
	Одноставочный тариф (в том числе дифференцированный по двум и по трем зонам суток)	руб./кВт · ч	3,47729	3,60000

Особое мнение ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС»:

1. Величина НВВ, распределяемая в целях сглаживания изменения тарифов (расходы, признанные РЭК экономически обоснованными в предыдущих периодах), в соответствии с экспертным заключением

на 2021 год к приказу Комитета по Тарифам РА № 47/1 от 30.12.2020 в размере 226 927,04 тыс. руб.

В соответствии с экспертным заключением на 2021 год к приказу Комитета по Тарифам РА № 47/1 от 30.12.2020г. по п. 7 Основ ценообразования в расчет НВВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические сети» на 2022 год и последующие периоды регулирования подлежат включению, исключенные ранее экономически обоснованные расходы, в целях доведения роста тарифов до предельных уровней тарифов для прочих потребителей, утвержденных приказом ФАС России от 26.11.2020 г. № 1162/20 в размере 226 927,04 тыс. руб.,

Величина НВВ, распределяемая в целях сглаживания изменения тарифов (расходы, признанные РЭК экономически обоснованными в предыдущих периодах) включена в тарифную заявку филиала на 2022 год в размере 226 927,84 тыс. руб. и определена, как сумма подлежащих включению:

1) Компенсации выпадающих доходов на основании предписания ФАС России №СП/16886/18 от 15.03.2018г. - 8 252,82 тыс. руб.

2) Величина НВВ, распределяемая в целях сглаживания изменения тарифов (расходы, признанные РЭК экономически обоснованными в предыдущих периодах), в соответствии с экспертным заключением на 2020 год к приказу Комитета по Тарифам РА №47/1 от 30.12.20- 218 675,02 тыс. руб., в том числе:

- компенсация исключенной из НВВ 2019 года корректировки неподконтрольных расходов - 13 935,35 тыс. руб.

- компенсация исключенной из НВВ 2019 года корректировки с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию - 938,7 тыс. руб.

- компенсация исключенной из НВВ 2019 года корректировки по надежности и качества услуг - 4 721,32 тыс. руб.;

- компенсация исключенной в 2019 прибыли, направленной на финансирование мероприятий по льготному технологическому присоединению до 15 кВт - 7 566,28 тыс. руб.;

- компенсация признанных регулирующим органом экономически обоснованными расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения льготных категорий заявителей за 2017 год — 4 040,04 тыс. руб.;

- выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (сложившиеся по факту 2018 года и плановые на 2020 год в размере 47 926,0 тыс. руб.);

- выпадающие доходы, предусмотренные пунктом 87 Основ ценообразования (сложившиеся по факту 2019 года и плановые на 2021 год (подлежащие включению в НВВ на 2022-2026 гг. в соответствии с экспертным заключением Комитета по тарифам Республики Алтай по установлению НВВ на 2021 год) - 77 058,93 тыс. руб.;

- компенсация затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «Россети Сибирь», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай и Алтайского края за 2018 год, в соответствии с абз. 2 п. 10 Основ ценообразования, принятая Комитетом по тарифам Республики

Алтай в соответствии с экспертным заключением на 2021 год - 9 146,51 тыс. руб.;

- компенсация расходов, связанных с реконструкцией объектов электросетевого хозяйства, осуществляемой в целях технологического присоединения объектов льготных категорий заявителей в 2019 году, признанных обоснованными в соответствии с экспертным заключением на 2021 год - 35 603,72 тыс. руб.;

- компенсация расходов, связанных с оплатой процентов по кредитным и заемным средствам, начисленным за 2019 год, признанных обоснованными Комитетом по тарифам в соответствии с экспертным заключением на 2021 год - 18 277,34 тыс. руб.

Экономически обоснованные расходы, не учтенные при установлении регулируемых цен (тарифов) на тот период регулирования, в котором они понесены/недополученные доходы в соответствии п.7 Основ ценообразования подлежащие к учету регулирующими органами при установлении регулируемых цен (тарифов) на 2022 год составляют 65 789,4 тыс. руб.

В соответствии с полученным посредством электронной почты шаблоном ENERGY.CALC.NVV.TSO (v2.1) на 2022 год Комитетом по Тарифам РА данные расходы не учтены в НВВ филиала.

Не включение органом регулирования данных расходов в необходимую валовую выручку ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС» читает необоснованным.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 4 голоса - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Установить единые (котловые) тарифы на услуги по передаче электрической энергии по сетям Республики Алтай, поставляемой населению и приравненным к нему категориям потребителей на 2022 год.

Вопрос № 4 (докладчик Годошева А.А.)

Прошу внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай 17 декабря 2021 года № 32/1 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Центр коммунальных услуг» муниципального образования «Чойский район» Республики Алтай в с. Сейка, на 2022 - 2024 годы» в абзаце первом

пункта 2.1 цифры «01.07.2021 по 31.12.2021» заменить цифрами «01.07.2022 по 31.12.2022».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 4 голоса - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.12.2021 года № 32/1.

Вопрос № 5 (докладчик Тодошева А.А.)

Прошу внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 года № 28/2 «Об установлении долгосрочных параметров регулирования тарифов и тарифов на питьевую воду в сфере холодного водоснабжения, поставляемую муниципальным унитарным предприятием «Жилищно-коммунального хозяйства Акташ» муниципального образования «Улаганский район», на 2020-2024 годы» в абзаце первом пункта 2.1 цифры «30.07.2022» заменить цифрами «30.06.2022».

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 4 голоса - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.12.2019 года № 28/2.

Вопрос № 6 (докладчик Булыгина Н.С.)

Вопрос «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1 рассматривала на заседании Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай 28.12.2021»

ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС» представлено особое мнение:

В соответствии с полученным посредством электронной почты 28.12.2021 расчетом в целях исполнения решения Верховного суда Республики Алтай от 18.06.2021 № За-12/2021 Комитетом по тарифам Республики Алтай (далее - Комитет) проведено повторное рассмотрение статьи «Неподконтрольные расходы», входящей в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Горно-Алтайские электрические

сети» (далее - Филиал) на 2021 год в части выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения за 2019 год.

По итогам проведенного анализа регулирующим органом признаны экономически обоснованными выпадающие доходы, связанные с технологическим присоединением льготных категорий заявителей в размере 72 427,86 тыс. руб. и расходы на реконструкцию сетей в размере 51 037,49 тыс. руб.

Далее, согласно расчетной таблице, Комитетом определены расходы на выполнение мероприятий на технологическое присоединение льготных категорий заявителей, подлежащие дополнительному включению в необходимую валовую выручку Филиала в отрицательной величине (- 35 996,74 тыс. руб.) и получены путем исключения из величины признанных фактических расходов (123 465,35 тыс. руб.):

- плановых выпадающих доходов на 2019 год, учтенных в НВВ 2019 года в размере 39 059 тыс. руб.,

- выпадающих доходов, учтенных в НВВ 2021 года - 8 449,2 тыс. руб.

- плановых средств, учтенных в инвестиционной программе филиала «ГАЭС» за счет амортизационных отчислений, утверждённой приказом МЭ РФ от 25.12.2019 №29@), на финансирование мероприятий капитального характера в целях исполнения обязательств по льготному технологическому присоединению в объеме 111 960,39 тыс. рублей. Определение Комитетом некомпенсированных расходов Филиала с учетом снижения фактических расходов, связанных с льготным технологическим присоединением, на величину планового источника, учтенного в инвестиционной программе в целях выполнения мероприятий по льготному технологическому присоединению, считаю не соответствующим законодательству ввиду следующего.

В соответствии с порядком, установленном методическими указаниями 215-Э/1 (Приложение 1 к Методическим указаниям), в составе выпадающих доходов принимаются расходы по исполненным в отчетном периоде договорам (2019 год) вне зависимости от периода, в котором произведено финансирование мероприятий.

При этом в инвестиционной программе отражаются расходы капитального характера, связанные с финансированием мероприятий по льготному технологическому присоединению, без учета требования по наличию выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

В соответствии с абз. 7 пункта 32 Основ ценообразования № 1178 при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии учитываются расходы сетевой организации на инвестиции, которые связаны с фактическим осуществленным технологическим присоединением, в том числе не учтенные в инвестиционной программе, за исключением включаемых в соответствии с пунктом 87 в плату за технологическое присоединение расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов

электроэнергетики. Что также дополнительно подтверждается разъяснениями ФАС России от 20.04.2018 г. № ИА/28440/18, от 27.11.2018 № ВК/96651/18, от 26.07.2018 г. № ВК/58171/18.

Таким образом, расходы Филиала, связанные с выполнением мероприятий по осуществлению технологического присоединения льготных категорий потребителей, произведенные сверх плановых объемов инвестиционной программы на 2020 год, подлежат учету в необходимой валовой выручке при установлении тарифов на услуги по передаче электрической энергии (в том числе при расчете корректировки по изменению (неисполнению) инвестиционной программы).

Согласно отчету по исполнению инвестиционной программы за 2019 год, фактические расходы на мероприятия инвестиционной программы филиала по технологическому присоединению потребителей мощностью 15 - 150 кВт сложились за 2019 год в размере 275 357 тыс. руб. (за счет источника амортизация - 157 602 тыс. руб. и заемных средств - 117 750 тыс. руб.). Соответственно, фактическое исполнение инвестиционной программы надлежало учесть при анализе и расчете корректировки НВВ Филиала, связанной с изменением (неисполнением) инвестиционной программы по итогам 2019 года в соответствии с требованиями Методических указаний № 98-э и Основами ценообразования № 1178.

Верховным судом Республики Алтай от 18.06.2021 № 3а-12/2021 установлено (стр. 16 абз.7) отмечено отсутствие сопоставления Комитетом фактических выпадающих доходов с результатами исполнения инвестиционной программы за 2019 год.

По итогам исполнения решения суда Комитетом фактические расходы на выполнение мероприятий по технологическому присоединению льготных категорий заявителей за 2019 год, понесенные Филиалом, уменьшены на плановый источник, учтенный в инвестиционной программе на осуществление мероприятий по льготному технологическому присоединению. При этом фактически произведенное финансирование в рамках исполнения инвестиционной программы за 2019 год не принято регулирующим органом во внимание.

Исходя из выше изложенного необходимо перенести рассмотрение данного вопроса на январь 2022 года для сопоставления Комитетом фактических выпадающих доходов с результатами исполнения инвестиционной программы.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 0 голосов - «воздержались».

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 № 47/1» на неопределенное число января месяца 2022 года

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай от 29.12.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова