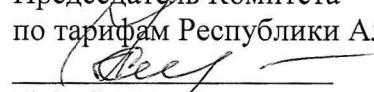


УТВЕРЖДАЮ:

Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай


Н.А. Селищева

« 13 » 03 2020 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

13 марта 2020 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№6

Председательствовал:

Селищева Н.А.

Члены коллегиального органа Комитета по
тарифам Республики Алтай

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Пустогачева Ш.Е., Жукова О.Э.,
Юркина Н.Ю., Архипова К.С.,
Матыева Я.А., Емельянов В.Г.,
Тарасов П.В., Прядко М.В.,
Канакаева Ч.А., Дымова А.Е.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Тарасов П.В., Юркина Н.Ю.,
Жукова О.Э., Архипова К.С.,
Пустогачева Ш.Е.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики Алтай

Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Молярова Т.М.

Представитель ПАО «МРСК Сибири»

Меделянов А.В.

Отсутствовали:

Матыева Я.А., Прядко М.В.
Канакаева Ч.А., Дымова А.Е.,
Хавина Н.Ю., Данилов В.В.,
Денисова Н.И., Молярова Т.М.,
Емельянов В.Г.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
Имеется.

Повестка заседания:

1. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018 года № 51/6.

По данному вопросу доложила Диятова Р.С.

Основание для рассмотрения вопроса по внесению изменений в Приложение 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 26 декабря 2018 года № 51/6: предложение организации (заявление с прилагаемыми обосновывающими материалами) согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2011 года № 1178 (далее – Правила) от 26.04.2018 года № 1.11/1/1236-исх. (входящий от 28.04.2018 г.) и решение Верховного суда Республики Алтай от 13.01.2020 года № 3а-4/2020.

Необходимая валовая выручка определена в соответствии с Приказом Федеральной службы по тарифам от 17 февраля 2012 года № 98-э «Об утверждении методических указаний по расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии, устанавливаемых с применением метода долгосрочной индексации необходимой валовой выручки».

В соответствии с Приказом ФСТ России от 17.02.2012 г. № 98-э произведен расчет коэффициента индексации на 2019 год в размере 1,0532.

Подконтрольные расходы на 2019 год составили 483368,83 тыс. руб.

Таблица
тыс. руб.

Показатели	План 2018	План 2019
Материальные затраты	46 263,46	48 724,92
Сырье, материалы, запасные части, инструмент, топливо	30 210,27	31 817,62
Работы и услуги производственного характера (в т.ч. услуги сторонних организаций по содержанию сетей и распределительных устройств)	16 053,19	16 907,30
Расходы на оплату труда	292 015,64	307 552,44
Прочие расходы, всего, в том числе:	97 577,10	102 768,73
Ремонт основных фондов	48 167,82	50 730,61
Оплата работ и услуг сторонних организаций	18 655,68	19 648,26
услуги связи	5 576,73	5 873,44
Расходы на услуги вневедомственной охраны и коммунального хозяйства	5 424,24	5 712,83
Расходы на юридические и информационные услуги	5 907,38	6 221,69
Расходы на аудиторские и консультационные услуги	956,65	1 007,55
Транспортные услуги	101,62	107,03
Прочие услуги сторонних организаций	689,06	725,72
Расходы на командировки и представительские	6 340,70	6 678,06
расходы на подготовку кадров	1 436,93	1 513,39
Расходы на обеспечение нормальных условий труда и мер по технике безопасности	1 161,33	1 223,12
расходы на страхование	2 716,13	2 860,64
Проценты за кредит	0,00	0,00

Расходы социального характера из прибыли	0,00	0,00
Другие прочие расходы	19 098,51	20 114,65
Электроэнергия на хоз. нужды	23 094,01	24 322,74
Подконтрольные расходы из прибыли	0,00	0,00
ИТОГО подконтрольные расходы	458 950,22	483 368,83

Неподконтрольные расходы составили.

Аренда. В смете затрат на 2019 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией плата за аренду имущества и лизинг за 2017 год составили 382,5 тыс. руб. (план 2017 г. – 846,3 тыс. руб.). На основании подтверждающих материалов заявленные организацией затраты по данной статье признаны экспертами экономически обоснованными. На 2019 год в необходимую валовую выручку включена сумма **614,0** тыс. руб.

Налог на имущество. В смете затрат на 2019 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией расходы на уплату налога на имущество за 2017 год составили 32675,4 тыс. руб. (план 2017 г. – 30372 тыс. руб.). По налогу на имущество на 2019 год в необходимую валовую выручку включена сумма **52313** тыс. руб.

В целях исполнения решения Верховного Суда Республики Алтай от 13 января 2020 года по Делу № За-4/2020, а также в целях сглаживания роста цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии на 2019 год, производимого согласно положениям абзаца 15 пункта 37 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 года № 1178, экспертами Комитета принято решение перераспределить необходимую валовую выручку организации по статье «Налог на имущество».

Использована корректировка Враспред в соответствии с Методическими указаниями 98-э в размере (- **51337,48**) тыс. руб. по статье затрат «Налог на имущество». Указанную величину предложено включить в необходимую валовую выручку сетевой организации в 2020-2021 гг. Ниже представлена таблица по учету исключаемых в целях сглаживания расходов в размере (-51337,48) тыс. руб. в последующих годах текущего долгосрочного периода регулирования.

Таблица
тыс. руб.

Основание	2019 год	2020 год	2021 год
Компенсация исключенных в 2019 году экономически обоснованных расходов на уплату налога на имущество в последующие периоды регулирования	-51337,48	43843,73	7493,75

Прочие налоги и сборы. В смете затрат на 2019 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией прочие налоги и сборы за 2017 год составили 369,86 тыс. руб. (план 2017 г. – 454,70 тыс. руб.). Прочие налоги и сборы включают в себя: земельный налог, транспортный налог, платежи за выбросы загрязняющих веществ. На основании подтверждающих материалов (представлены налоговые декларации), заявленные организацией затраты по данной статье признаны экспертами экономически обоснованными. На 2019 год в необходимую валовую выручку включена сумма **369,86** тыс. руб. в соответствии с фактическими подтвержденными расходами за 2017 год.

Отчисления на социальные нужды. В смете затрат на 2019 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, заявленные организацией отчисления на социальные нужды за 2017 год составили 69870,4 тыс. руб. (план 2017 г. – 61890,52 тыс.

руб.). На 2019 год в необходимую валовую выручку включена сумма **93495,94** тыс. руб. как 30,4 % от фонда оплаты труда.

Налог на прибыль. Согласно п. 20 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике, в необходимую валовую выручку включается величина налога на прибыль организаций по регулируемому виду деятельности, сформированная по данным бухгалтерского учета за последний истекший период.

В смете затрат на 2019 год, представленной организацией в обосновывающих материалах, налог на прибыль за 2017 год составил 35319 тыс. руб. Экспертами проведена экспертиза представленных документов, согласно налоговой декларации по налогу на прибыль налоговая база по налогу на прибыль, приходящаяся на филиал «ГАЭС», составила 136919,73 тыс.руб. Ставка налога на прибыль составляет для организации 20%. Соответственно, величина налога, приходящаяся на филиал, составляет 27383,946 тыс. руб. На 2019 год принята в расчет величина налога на прибыль за предшествующий период 2017 год в размере **27383,946** тыс. руб.

Амортизация. Экспертами проведен анализ амортизации за 2017 год согласно первоначальной стоимости объектов основных средств и максимального срока полезного использования согласно Классификатора основных средств, расходы за 2017 (расчет представлен в приложении № 3 к экспертному). На 2019 год в необходимую валовую выручку включена сумма **203 939,07** тыс. руб. согласно первоначальной стоимости объектов основных средств и максимального срока полезного использования. Данная величина просчитана экспертами по факту истекшего периода 2018 года. Расчет плановой амортизации на 2019 год представлен в приложении № 4 к экспертному.

Кроме того, экспертами произведен расчет корректировки НВВ в соответствии с приказом 98-э и расчет экономически необоснованных доходов/расходов за 2017 год в следующих размерах:

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. Величина корректировки НВВ на 2019 год составила **(-29866,76) тыс. руб.**, в том числе:

1. Корректировка подконтрольных расходов в связи с изменением планируемых параметров расчета тарифов = -2646,95 тыс. руб.

2. Корректировка неподконтрольных расходов исходя из фактических значений указанного параметра = +26790,72 тыс. руб.

3. Корректировка с учетом изменения полезного отпуска и цен на электрическую энергию $=((530229-539770)*2045,71*0,1873+ 539770*(2045,71 -1990,98)*0,1873)/1000 = +1877,40$ тыс. руб.

4. Корректировка в связи с изменением (неисполнением) инвестиционной программы в размере 0 в связи с полным исполнением инвестиционной программы в 2017 году и 9 мес. 2018 г. в соответствии с отчетом об исполнении инвестиционной программы сетевой организации за 2017 год, направленном в Минэнерго России.

5. В расчет НВВ на 2019 год принята сумма корректировки НВВ с учетом надежности и качества услуг в соответствии с формулой 9 методических указаний № 98-э. По итогам деятельности за 2017 год обобщенный показатель надежности и качества услуг равен 0,65. Сумма корректировки составила $726355,99 * \text{Кнад}0,65 * \text{Пкор}2017 2\% = +9442,63$ тыс. руб.

6. Корректировка НВВ на содержание $726 355,99 -812998,55 = -86 642,56$ тыс. руб.

В соответствии с утвержденной инвестиционной программой в 2017 году организацией направлена полученная прибыль на финансирование мероприятий по льготному технологическому присоединению до 15 кВт в размере 21312 тыс. руб. Данная величина полностью использована организацией. В связи с тем, что прибыль на развитие на 2017 год не была включена в плановую НВВ сетевой организации, источником прибыли направляемой на финансирование льготных технологических присоединений послужило увеличение выручки на содержание за 2017 год. В связи с чем, величина корректировки НВВ на содержание уменьшена на величину 21312 тыс. руб., направленную на финансирование льготных технологических присоединений. Итого величина корректировки составила -65330,56 тыс. руб.

Итого сумма корректировки НВВ в соответствии с приказом 98-э составила - 29866,76 тыс. руб.

Кроме того, в соответствии с экспертным заключением на 2018 год подлежит к включению величина выпадающих доходов организации за 2015-2016 годы в размере +8252,82 тыс. руб.

Итого, величина, подлежащая к исключению из НВВ 2019 года составляет (-21613,94) тыс. руб.

Выпадающие доходы от льготного технологического присоединения до 15 и до 150 кВт. Пересмотр произведен в части выпадающих доходов от льготного технологического присоединения заявителей, мощность подключаемых объектов которых составляет до 15кВт и до 150 кВт.

При пересмотре Комитетом выявлено, что на 2019 год ошибочно приняты и учтены в необходимой валовой выручке филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» выпадающие доходы по фактически заявленным организацией расходам за 2017 год.

Экспертами использованы материалы, представленные организацией в рамках тарифной заявки 2019 года:

- ответ на запрос от 13.06.2018 г. № 898 по фактическим расходам, произведенным ТСО в рамках осуществления мероприятий по льготному технологическому присоединению за 2017 год, полученный письмом от 10.07.2018 г. №1.11/1/1977;

- оборотно-сальдовая ведомость по 08 счету за 2017 год.

Критерием пересмотра расчетов для экспертов Комитета послужили:

- наличие акта об осуществлении технологического присоединения объекта заявителя;

- подключаемый объект относится к категории новое строительство;

- договоры об осуществлении технологического присоединения, заключенные не позднее 2015 года.

Согласно методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденных приказом ФСТ России от 11.09.2014 № 215-э/1, предусмотрен учет выпадающих доходов на основании фактических данных за предыдущий период регулирования на основании выполненных договоров и актов приемки выполненных работ на технологическое присоединение.

По льготной категории заявителей до 15 кВт

Количество договоров ТП, соответствующих указанным выше критериям, составляет 1149 шт. Сумма недополученных доходов по организационно-техническим мероприятиям составляет 10 978 350,3 рублей.

Расходы ТСО по капитальным вложениям (ОСВ по 08 счету за 2017 год), за исключением договоров ТП, указывающих на реконструкцию, и подтвержденные актами составили за 2017 год 4 124 924,25 рублей (расчет приведен в таблице ниже).

Таблица

Введено в эксплуатацию	Договор ТП
-41 494,38	1000440620
-54 729,07	1000484863
-65 606,12	1000488046
-51 986,86	1000238216
-80 689,74	1000315412
-237 136,96	1000315412
-91 118,17	1000349985
-489 184,87	1000315412
-19 047,26	1000300039
-148 350,33	1000315527
-5 642,93	1000317093
-29 519,49	1000330360
-20 522,00	1000321983
-884 877,81	1000369837
-1 445,20	1000335006
-61 556,39	1000533991
-12 573,24	1000315412
-31 481,31	1000286153
-7 877,43	1000321985
-32 105,07	1000342879
-32 010,55	1000331127
-62 727,81	1000247511
-36 282,66	1000180845
-461 257,13	1000768590
-101 342,45	1000349970
-452 644,43	1000459974
-126 379,37	1000357211
-23 214,46	1000479097
-108 986,74	1000533991
-41 374,60	1000995904
-311 759,42	1000939833
$\Sigma(-4124924,25)$	

По льготной категории заявителей от 15 до 150 кВт

Расходы ТСО по капитальным вложениям (ОСВ по 08 сч. за 2017 год), за исключением договоров ТП указывающие на реконструкцию, и подтвержденные актами составили за 2017 год 1 597 729,97 рублей. Оплата, произведенная заявителями в соответствии с условиями договора о ТП по указанным подключениям составляет 1 728 889,45 рублей. Таким образом, затраты филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети», признаны Комитетом экономически обоснованными, в полном объеме возмещены фактическим финансированием, поступившим от заявителей, подключаемых объектов.

Таблица

Введено в эксплуатации, руб.	Фактически оплачено заявителем, руб.	Недополученные доходы
-322 977,10	171809,69	-151167,41
-497 070,92	956552,06	459 481,14
-75 123,06	83171,35	8 048,29
-329 360,25	278736,63	-50 623,62
-373 198,64	238619,72	-134 578,92
$\Sigma(-1597729,97)$	$\Sigma(1728889,45)$	$\Sigma(131 159,48)$

Таким образом, выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» от льготного технологического присоединения за 2017 год пересмотрены Комитетом в сторону уменьшения и составляют 14 972 115,07 руб.

Расчет: $(ВД^{\text{до } 15 \text{ кВт}} (-10978350,3 \text{ тыс. руб.}) + (-4 124 924,25 \text{ тыс. руб.})) + (ВД^{\text{до } 150 \text{ кВт}} 131159,48 \text{ тыс. руб.})$.

Выпадающие доходы от технологического присоединения сверх размеров, учтенных в тарифе на 2017 год **-(-83162,82) тыс. рублей.**

При этом размер плановых выпадающих, включенный в тариф 2017 года, составляет 16150,94 тыс. руб., фактические выпадающие расходы за 2017 год составили 14972,12 тыс. руб., мероприятия, финансируемые за счет средств в инвестиционной программе (амортизация, прибыль на развитие) – 81984 тыс. руб.

Расчет выпадающих доходов от технологического присоединения за 2017 год представлен в экспертном заключении по утверждению платы за технологическое присоединение на 2019 год.

Планируемые выпадающие доходы от технологического присоединения на 2019 год рассчитан размере 39052,50 тыс. рублей. Всего плановые выпадающие доходы рассчитаны в размере 91488,5 тыс. руб., в том числе финансируемые за счет амортизации согласно утвержденной инвестиционной программе 52436 тыс. руб. Расчет фактических и плановых выпадающих доходов представлен в экспертном заключении по утверждению платы за технологическое присоединение на 2019 год.

Итого выпадающие, подлежащие к включению в НВВ 2019 года: **(-83162,82) + 39052,50 = (-44110,32) тыс. руб.**

Итого необходимая валовая выручка сетевой организации на содержание электросетевого хозяйства на 2019 год составила **744 427,92 тыс. руб.** Рост НВВ на содержание в сравнении с НВВ, утвержденной на 2018 год, составляет 100,56%.

В соответствии с п. 50 приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и проектом решения ФАС России «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год» в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям экспертами произведен расчет тарифа покупки потерь:

1 полугодие 2019 года – 2358,3 руб./ МВт ч.

2 полугодие 2019 года – 2501,8 руб./ МВт ч.

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь на 2019 год составляет 220091,23 тыс. руб., в том числе: 1 полугодие 2019 года -106521,94 тыс. руб., 2 полугодие 2019 года - 113569,30 тыс. руб.

Заключение

Необходимая валовая выручка сетевой организации на содержание электросетевого хозяйства на 2019 год составила 744 427,915 тыс. руб. Рост НВВ на содержание в сравнении с НВВ, утвержденной на 2018 год, составляет 100,56%.

В соответствии с п. 50 приказа ФСТ России от 06.08.2004 г. № 20-э/2 «Об утверждении Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке» и проектом решения ФАС России «Об утверждении предельных уровней тарифов на услуги по

передаче электрической энергии, оказываемые потребителям, не относящимся к населению и приравненным к нему категориям потребителей, по субъектам Российской Федерации на 2019 год» в рамках предельных минимальных и (или) максимальных уровней тарифов на услуги по передаче электрической энергии по электрическим сетям экспертами произведен расчет тарифа покупки потерь:

1 полугодие 2019 года – 2358,3 руб./ МВт ч.

2 полугодие 2019 года – 2501,8 руб./ МВт ч.

Необходимая валовая выручка сетевой организации на оплату потерь на 2019 год составляет 220091,23 тыс. руб., в том числе: 1 полугодие 2019 года -106521,94 тыс. руб., 2 полугодие 2019 года - 113569,30 тыс. руб.

Внести изменение в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 26.12.2018г. № 51/6.

Признать недействительным п. 1 приложения 2.

Идет голосование: 7 голосов - «за», «Принято».

Прилагается аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 13.03.2020 года.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



Жаркова А.А.