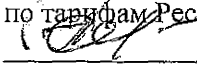
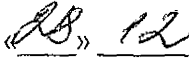


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай
 Н.А. Селищева

 12 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

28 декабря 2021 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 36

Председательствовал:

Селищева Н.А

Члены коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

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

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Булыгина 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., Бородина О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В.

Присутствовали:
МУП «Кайру»

Суразаков П.С.

АО «Алтайэнергосбыт»

Левина М.Н.

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

Шадрина Л.Н.
Шепырев Н.В.

Общественники

Хавина Н.Ю.

Отсутствовали:

Данилов В.В., Бородина О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В., Громов П.В.,

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай
имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2022 год.
2. О корректировке производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 № 51/5. (докладчик – Попова В.В.)
3. О корректировке производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15.
4. О корректировке производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31.
5. Об установлении сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» на территории Республики Алтай на 2022 год.
6. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.
7. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальным электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения),

для МУП «Кайру» на территории с. Коо Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.

8. Об установлении цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Кок-Паш Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.

9. О внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 30.12.2020 года № 47/1.

Вопрос № 1 (докладчик Аткунова Л.Р.)

Документы на установление стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Республики Алтай на 2022 год, представлены ООО «Газпром газораспределение Томск», которое осуществляет свою деятельность на основании агентского договора от 14.09.2015 г. № 11-15/1787/Упр7-022/15 и доверенности от 28.06.2019 г. № 78 АБ 6982773 с АО «Газпром газораспределение» (далее – Общество). Тарифная заявка поступила в Комитет по тарифам Республики Алтай (далее – Комитет) в установленный законом срок до 1 октября текущего года.

Расчет стандартизированных тарифных ставок для АО «Газпром газораспределение», осуществлен экспертами Комитета на основании Федерального закона от 31.03.1999 г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации»; постановления Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации»; постановления Правительства РФ от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении Правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации»; приказа ФАС России от 16.08.2018 № 1151/18 «Об утверждении Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину».

Стандартизированные тарифные ставки, по которым Общество представило подтверждающие факт выполнения работ документы, были рассчитаны экспертом по фактическим данным выполнения соответствующих работ.

Согласно п. 32 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину от 16.08.2018 № 1151/18, в случае если ГРО в предыдущие годы не осуществляла подключение (технологическое присоединение), регулирующим органом расчет размеров стандартизированных тарифных ставок производится исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Обществом, в пакете документов предоставлены сметные расчеты, по причине отсутствия информации о средних рыночных ценах на материалы, работы и услуги по данному виду деятельности в регионе.

В соответствии с п. 35 Методики определения сметной стоимости строительства, реконструкции, капитального ремонта, сноса объектов капитального строительства, работ по сохранению объектов культурного наследия (памятников истории и культуры) народов Российской Федерации на территории Российской Федерации от 04.08.2020 № 421/пр, сметные расчеты необходимо предоставить в программном комплексе с проектной и (или) иной технической документацией, ведомостями объемов работ, с указанием наименований работ, их единиц измерения и количества, ссылок на чертежи и спецификации, расчетом объемов работ и расходом материальных ресурсов (с приведением формул расчета), а также иных исходных данных, необходимых для определения сметной стоимости строительства.

В связи с отсутствием фактических показателей и подтверждения сметных расчетов по отдельным ставкам тарифного меню АО «Газпром газораспределение», стандартизированные тарифные ставки приняты на уровне 2021 года с применением величины, предусмотренной прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации до 2024 года, ИЦП составляет 104,3, ИПЦ – 104,3. Письмо Минэкономразвития России от 5 октября 2021 года № 33918-ПК/Д03и «О доведении показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации, используемых

в целях ценообразования на продукцию, поставляемую по государственному оборонному заказу».

В расчете стандартизированных тарифных ставок, Обществом учитывается эффективная ставка налога на прибыль в размере 20 %. Экспертами принята эффективная ставка налога на прибыль в размере 0 %, в связи с отсутствием обосновывающих документов.

По результатам проверки представленных Обществом документов, экспертом проведены расчеты стандартизированных тарифных ставок, результаты которых сведены в таблицы (Приложение № 1 к протоколу).

В соответствии с изменениями п. 39 Методических указаний по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденных Приказом ФАС от 11.11.2021 № 1256/21, а также в связи с поступившим заявлением и пакетом документов от 14.12.2021 № 4571 от ООО «Газпром газораспределение Томск», экспертами проведен расчет стандартизированной тарифной ставки $C^{ГНО}$ внутри границ земельного участка Заявителя на территории Республики Алтай на 2022 год для АО «Газпром газораспределение».

Согласно п. 9 Методических указаний расходы ГРО, учитываемые для расчета размера платы за технологическое присоединение и размера стандартизированных тарифных ставок, принимаются без учета налога на добавленную стоимость. Экспертами из локальных сметных расчетов исключен НДС.

Так в связи с отсутствием обосновывающей документации из локальных сметных расчетов исключен коэффициент на производство работ, осуществляемых в стесненных условиях.

По результатам проверки представленных Обществом документов, экспертом проведены расчеты стандартизированной тарифной ставки $C^{ГНО}$, результаты которых представлены в таблице 1.

В связи с расчётом стандартизированной тарифной ставки на установку газоиспользующего оборудования ($C^{ГНО}$) внутри границ земельного участка Заявителя, рассмотрение вопроса «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2022 год» перенесено с 22.12.2021 на 28.12.2021.

Обществом к заседанию коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на 22.12.2021 направлено письмо № 4669 от 20.12.2021

с возражениями и просьбой провести заседание без личного участия Общества.

К заседанию коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай на 28.12.2021 в адрес ГРО направлено извещение и экспертное заключение, проект приказа и расчеты ставок. На момент проведения заседания, замечания и возражения от Общества, а также информация о присутствии или отсутствии не поступала.

**Размер стандартизированной тарифной ставки на установку
газоиспользующего оборудования (С^ГИО)**

Таблица 1

Показатели	Предложение РСО, руб./шт.	Результаты расчета эксперта руб./шт.
Установка газовых плит: бытовых двухкомфорочных	1344,57	1083,11
Установка газовых плит: бытовых четырехкомфорочных	1616,82	1299,10
Установка котла настенного	11966,07	9637,49
Установка напольного котла с дымоходом и вентиляционным каналом	24128,66	19363,84
Установка газогорелочных устройств (конвектора)	17631,89	14128,93

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Установить стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение» на территории Республики Алтай, на 2022 год.

Вопрос № 2 (докладчик Аларушкин Э.А.)

Прошу перенести рассмотрение вопроса на более поздний в связи с необходимостью доработки следующих показателей производственной программы:

- 1) Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса с учетом МКД;
- 2) Объем выработки воды;
- 3) Объем отпуска в сеть;
- 4) Объем потерь;

- 5) Объем реализации товаров и услуг, с разбивкой по потребителям;
- 6) Уровень потерь в сетях;
- 7) Удельное ресурсопотребление (газ);
- 8) Удельное ресурсопотребление (Гкал).

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Перенести рассмотрение вопроса «О корректировке производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую АО «Горно-Алтайское ЖКХ» на 2022 год и внесении изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2017 № 51/5» на 26.01.2022 на 15:00.

Вопрос № 3 (докладчик Аларушкин Э.А.)

21 мая 2021 года за № 63-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

Объекты теплоснабжения переданы ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» в соответствии с концессионным соглашением от 12.08.2016 г. № 1.

Документы, подтверждающие права собственности администрации МО «Майминский район» на сети горячего водоснабжения в материалах тарифного дела отсутствуют. Также, в материалах тарифного дела отсутствуют документы, подтверждающие, что указанные сети горячего вооснабжения являются бесхозными объектами.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 20.12.2021 № 33/35 установлены тарифы на горячую воду, поставляемую ОО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго», на 2022 год.

В соответствии с ч. 5 ст. 41 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении», производственная программа разрабатывается организацией, осуществляющей горячее водоснабжение на срок действия регулируемых тарифов.

В соответствии с ч. 4 ст. 41 Федерального закона о водоснабжении и водоотведении, производственная программа утверждается органами регулирования тарифов.

№ п/п	Показатели, характеризующие доступность для потребителей товаров и услуг	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1	Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса	чел.	1450	1550	1650	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700	1700
2	Годовое количество часов предоставлен ия услуг	ч.	8784	8760	8760	8760	8784	8760	8760	8760	8784	8760	8760

№ п/п	Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых)	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14
1.1	Удельное ресурсопотребление, газ	тыс. м. куб/тыс. м.куб.	11,936	11,936	11,936	11,936	11,936	11,936	11,936	11,936	11,936	11,936	11,936
1.2.	Удельное ресурсопотребление, эл.энергия	тыс.квт.ч / тыс. м.куб.	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5	5
2	Охват абонентов приборами учета воды	%	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96	96

№ п/п	Показатели, характеризующим совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020	2021	2022	2023	2024	2025	2026
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11	12	13	14

1	Коэффициент использования установленной производственной мощности	%	75	75	75	76	76	76	76	76	76	76	76
2	Коэффициент соотношения численности административно-управленческого персонала к численности рабочих	%	20	20	50	55	60	60	60	60	60	60	60

Раздел 2. Отчет об исполнении производственной программы в сфере горячего водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Объем выработки воды	тыс. куб. м.	6,81	7,92	5,81	11,32	10,24
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м.	0,01	0,01	0,01	0,01	0,01
3	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м.	-	-	-	-	-
4	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м.	6,80	7,91	5,80	11,31	10,23
5	Объем потерь	тыс. куб. м.	0,95	1,11	0,81	1,58	1,43
6	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	5,85	6,8	4,99	9,73	8,80
6.1	- населению	тыс. куб. м.	5,66	6,27	4,51	9,04	7,26
6.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.	0,19	0,52	0,47	0,48	0,83
6.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0	0,1	0,01	0,21	0,70

№ п/п	Показатели надежности производственной деятельности	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Уровень потерь в сетях	м3/км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
2	Износ систем водоснабжения	%	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
3	Аварийность систем водоснабжения	ед./км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д
4	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	н/д	н/д	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Показатели, характеризующие доступность для потребителей товаров и услуг	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса	чел.	1481	1597	1692	1719	1715
2	Годовое количество часов предоставления услуг	ч.	8448	8424	8424	8424	8448

№ п/п	Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых)	Ед. изм.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1.1	Удельное ресурсопотребление, газ	тыс. м. куб/тыс. м.куб.	19,91	19,85	19,61	17,93	16,58
1.2.	Удельное ресурсопотребление, эл.энергия	тыс.квт.ч./тыс. м.куб.	5,21	5,21	5,19	5,16	4,95
2	Охват абонентов приборами учета воды	%	96	96	97	97	98

№ п/п	Показатели, характеризующим совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса	Е д. из м.	2016	2017	2018	2019	2020
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Коэффициент использования установленной производственной мощности	%	75	75	75	76	76
2	Коэффициент соотношения численности административно-управленческого персонала к численности рабочих	%	19	23	54	56,3	61,3

Письмом от 28.12.2021 г. № 1344 ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» просит рассмотреть вопрос корректировки производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, без их участия, с вносимыми изменениями согласны.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести корректировку производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую ООО «Дабл-ю Кэй Восток Энерго» на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 10.11.2016 № 44/15.

Вопрос № 4 (докладчик Аларушкин Э.А.)

21 мая 2021 года за № 67-ОД открыто дело с назначением ответственного лица и штатных экспертов Комитета по тарифам Республики Алтай.

Письмом от 25 мая 2021 года, № 949 Комитет уведомил ООО «Энерго Алтай» об отказе в открытии дела, в связи с отсутствием правоустанавливающих документов на объекты теплоснабжения.

2 июня 2021 года ООО «Энерго Алтай» представило в адрес Комитета правоустанавливающие документы на объекты теплоснабжения:

- договор аренды № 2 недвижимого имущества от 03.12.2018 с ООО «ПШК-НК» на газовую модульную котельную по адресу с. Майма, пер. Спортивный, д. 16а с оборудованием, сроком до 30.11.2021, с приложением дополнительного соглашения № 01 к договору от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023;

- договор аренды № 1 имущества газовой котельной № 13 от 13.08.2018 с ООО «ПШК-НК» на котельную № 13 по адресу с. Майма, ул. Березовая Роща, 1Ж с оборудованием, сроком до 13.08.2021, с приложением дополнительного соглашения № 03 от 29.12.2018 – срок действия до 31.12.2023.

Приказом Комитета по тарифам Республики Алтай от 17.12.2021 № 32/14 установлены тарифы на горячую воду, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма МО «Майминский район», на 2022 год.

В соответствии с ч. 5 ст. 41 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении, производственная программа разрабатывается организацией, осуществляющей горячее водоснабжение на срок действия регулируемых тарифов».

В соответствии с ч. 4 ст. 41 Федерального закона «О водоснабжении и водоотведении, производственная программа утверждается органами регулирования тарифов».

Раздел 1. Обоснование обеспечения прогнозируемого объема и качества услуг в сфере горячего водоснабжения

№ п/п	Показатели производственной деятельности	Ед. изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Объем выработки воды	тыс. куб. м.	15,56	15,56	15,56
2	Объем воды, используемой на собственные нужды	тыс. куб. м.	0	0	0
3	Объем пропущенной воды через очистные сооружения	тыс. куб. м.	0	0	0
4	Объем отпуска в сеть	тыс. куб. м.	15,56	15,56	15,56
5	Объем потерь	тыс. куб. м.	0	0	0
6	Объем реализации товаров и услуг, в том числе по потребителям:	тыс. куб. м.	15,56	15,56	15,56
6.1	- населению	тыс. куб. м.	15,5	15,5	15,5
6.2	- бюджетным потребителям	тыс. куб. м.	0,01	0,01	0,01
6.3	- прочим потребителям	тыс. куб. м.	0,05	0,05	0,05

№ п/п	Показатели надежности производственной деятельности	Ед. изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Уровень потерь в сетях	м3/км	н/д	н/д	н/д
2	Износ систем водоснабжения	%	н/д	н/д	н/д
3	Аварийность систем водоснабжения	ед./км	н/д	н/д	н/д
4	Протяженность сетей, нуждающихся в замене	км	н/д	н/д	н/д

№ п/п	Показатели, характеризующие доступность для потребителей товаров и услуг	Ед. изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Численность населения, получающего услуги организации коммунального комплекса	чел.	936	936	936
2	Годовое количество часов предоставления услуг	ч.	8424	8424	8424

№ п/п	Показатели, характеризующие рациональность использования ресурсов (материальных, финансовых, трудовых)	Ед. изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1.1	Удельное ресурсопотребление, тепловая энергия	Гкал/м.куб	0,07 5	0,07 5	0,07 5
1.2	Удельное ресурсопотребление, эл.энергия	тыс.квт.ч./ тыс. м.куб.	0,00 2	0,00 2	0,00 2
1.3	Удельное ресурсопотребление, газ	тыс.куб.м./ тыс. м.куб.	0,01 2	0,01 2	0,01 2
2.1	Охват абонентов индивидуальными приборами учета воды	%	100	100	100
2.2	Охват абонентов общедомовыми приборами учета воды	%	66,7	77,8	100

№ п/п	Показатели, характеризующим совершенствование организации производства и управления организацией коммунального комплекса	Ед. изм.	2021	2022	2023
1	2	3	4	5	6
1	Коэффициент использования установленной производственной мощности	Ед.и зм.	0,9 4	0,9 5	0,9 5
2	Коэффициент соотношения численности административно-управленческого персонала к численности рабочих	%	0,5 6	0,5 6	0,5 6

Письмом от 28.12.2021 г. № 530 ООО «Энерго Алтай» сообщило о своем согласии с внесением изменений в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 г. № 40/31 в части производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую единой теплоснабжающей организацией в зоне действия котельной № 13 в с. Майма.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Провести корректировку производственной программы на горячую воду в системе горячего водоснабжения, поставляемую единой теплоснабжающей организацией ООО «Энерго Алтай» в зоне действия котельной № 13 в с. Майма на 2022 год и внести изменения в приказ Комитета по тарифам Республики Алтай от 16.12.2020 № 40/31.

Вопрос № 5 (докладчик Чалчикова Э.К.)

На основании заявления организации от 30.04.2021 №17-кт экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай произведен расчет необходимой валовой выручки и сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» на 2022 г.

Сбытовые надбавки и размер НВВ рассчитаны и установлены в соответствии с приказом ФАС России от 21.11.2017 № 1554/17 «Об утверждении Методических указаний по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков с использованием метода сравнения аналогов».

Показатели баланса электроэнергии и мощности приняты в соответствии со Сводным прогнозным балансом производства и поставок электрической энергии и мощности, утвержденным приказом ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП.

На основании представленных материалов, в результате проведенного анализа, экспертами произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика на электроэнергию на 2022 год, который должен обеспечить безубыточную деятельность организации по регулируемому виду деятельности.

При расчете, экспертами использован метод сравнения аналогов.

В целях расчета эталонной выручки АО «Алтайэнергосбыт», значения суммы постоянных компонентов эталонов затрат приняты равными сумме постоянных компонентов эталонов затрат по 3 группе масштаба деятельности в соответствии с приведенными значениями постоянных компонентов в приложении 3 – 4 Методических указаний.

Величина приведенного количества точек поставки, рассчитанного в соответствии с Приложением № 2 к Методическим указаниям по расчету сбытовых надбавок гарантирующих поставщиков методом сравнения аналогов, составила 12,322 тыс. шт. Следовательно, согласно приведенным в Таблице 1 вышеуказанного приложения, группа масштаба деятельности гарантирующего поставщика – третья.

Данные по точкам поставки рассчитаны в соответствии с п. 13 Методики по состоянию на последнюю отчетную дату 2021 года (30.09.2021). Организацией представлен реестр договоров по точкам поставки в разбивке по населению, приравненным категориям, прочим потребителям, территориальным сетевым организациям. Данные по количеству точек поставок признаны экспертами обоснованными.

В целях приведения значений постоянного компонента принятых на уровне расходов 2016 года к уровню цен 2022 года, значения постоянных компонентов проиндексированы на индекс роста потребительских цен в среднем за год.

Постоянная компонента эталона затрат на 2022 год составила 195 093,722 тыс. руб.

Рассчитана планируемая валовая выручка гарантирующего поставщика от продажи электрической энергии по потребителям на базовый и расчетный период регулирования с учетом НДС. Расходы на уплату процентов по

заемным средствам и расходы на формирование резерва по сомнительным долгам рассчитаны в соответствии с формулами 9,62,74 и п. 12 Методических указаний.

Тарифы на электроэнергию для населения и приравненных к нему категорий приняты в расчет в соответствии с приказом Комитета от 17.12.2021 № 32/12.

Средний тариф для расчета планируемой валовой выручки по группам «Прочие потребители» и «Сетевые организации» принят в соответствии с п. 41 Методических указаний исходя из фактических цен (тарифов) за истекшие месяцы базового периода регулирования и прогнозного роста цен на электрическую энергию (мощность) в соответствии с прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на расчетный период регулирования. Согласно п. 40 и п. 51 Методических указаний тариф рассчитан отдельно для групп «Прочие потребители» и отдельно «Сетевые организации».

Всего переменная компонента по гарантирующему поставщику на 2022 год сложилась в размере 13 295,181 тыс. руб. обоснованной выручки, исходя из уточненной заявки ГП, направленной письмом от 22.12.2021 № АЭС/01/1112.

Расчетная предпринимательская прибыль на 2022 год сложилась в размере 17 958,462 тыс. руб.

Неподконтрольные расходы рассчитаны в соответствии с п. 11 Методических указаний.

Амортизация рассчитана с учетом фактических вводов основных средств и нематериальных активов по состоянию на 30.09.2021 и планируемых вводов в 2021-2022 гг. в соответствии с утвержденной инвестиционной программой. Амортизация начисляется линейным способом исходя из максимального срока полезного использования активов. Всего плановая амортизация составила на 2022 год 6 398,089 тыс. руб.

Расходы на уплату налогов рассчитаны в соответствии с п. 27, 45, 53 Методических указаний в объеме экономически обоснованных фактически понесенных расходов по регулируемому виду деятельности за 2020 год и включают в себя налог на землю, транспортный налог, налог на имущество и налог на прибыль. Расходы подтверждены налоговыми декларациями, регистрами бухгалтерского учета. Плановые расходы по уплате налогов на 2022 год составили 24 839,748 тыс. руб.

Расходы на капитальные вложения из прибыли на 2022 год приняты с учетом общей суммы тарифных источников, утвержденных в инвестиционной программе по АО «Алтайэнергосбыт», согласно приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 27.11.2019 года № 90-ВД и размера плановой амортизации, учтенной Комитетом на 2022 год и составили - 5 219,911 тыс. руб. как источника финансирования мероприятий ИПР.

При установлении сбытовых надбавок по тарифной группе «Население» на 2022 год расходы, которые могут являться источником финансирования мероприятий инвестиционной программы Общества, в том числе, по проекту

исполнения обязанностей ГП по установке приборов учета потребителям в МКД в рамках федерального закона 522-ФЗ (в размере источников не более утвержденных в скорректированной инвестиционной программе по данному проекту, в том числе с учетом проведения корректировки инвестиционной программы по итогам тарифно-балансового решения на 2022 год) включены в размере 6 064,8 тыс.руб. (без НДС) в т.ч.:

- амортизация – 844,889 тыс.руб. (без НДС)
- капитальные вложения из прибыли – 5 219,911 тыс.руб. (без НДС)

Расходы на выполнение предусмотренных п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» обязанностей гарантирующего поставщика по обеспечению коммерческого учета электрической энергии (мощности), не относящиеся к капитальным вложениям определены в размере 372,48 тыс.руб. на 2022 год.

Расчет расходов по результатам деятельности (Рез) составили 27 071,302тыс. руб.

Необходимая валовая выручка на 2022 год составила:

Статья расхода	Итого, тыс. руб.
Эталонная выручка	226 347 366
Неподконтрольные расходы	36 830 228
Результаты деятельности	27 071,302
НВВ к утверждению	290 248,896

По результатам проведенных расчетов НВВ, экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай произведен расчет сбытовых надбавок гарантирующего поставщика АО «Алтайэнеросбыт» к установлению на 2022 год в следующем размере.

Население		Прочие потребители до 670 кВт		Прочие потребители от 670 кВт до 10 МВт		Прочие потребители не менее 10 МВт		Сетевые организации	
1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г	1 п/г	2 п/г
0,40233	0,41949	0,77756	0,79418	0,43086	0,44469	0,25919	0,26473	0,31563	0,31563

руб./кВт · ч

Организация присутствует на заседании, возражений и замечаний к расчетам не имеет.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 0 голосов - «против», 1 голос - «воздержались».

Представитель НП «Совет рынка» воздержался, в связи отсутствием информации об официально опубликованных индикативных ценах на электрическую энергию и мощность для населения и приравненных к нему категориям потребителей на 2022 год.

Решение:

Установить сбытовые надбавки гарантирующего поставщика АО «Алтайэнергосбыт» на территории Республики Алтай на 2022 год.

Вопрос № 6 (докладчик Чалчикова Э.К.)

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в целях утверждения тарифов на электроэнергию, организацией документы не представлены.

Приказом Комитета от 02.06.2021 г. № 89-ОД по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении тарифов на 2022 год для МУП «Кайру» с. Балыкча.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Кайру», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы установлены приказом Комитета от 25.12.2020 г. № 43/4 и на 2022 год составили:

базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 5808,44тыс.руб.;

индекс эффективности операционных расходов – 1%;

удельный расход условного топлива – 456,56т.у.т./кВт.ч;

удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

удельные потери электрической энергии – 10%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2022 год определен с учетом предложений к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, в размере 828,55 тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 732,56 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно величине долгосрочных параметров регулирования на 2022 год и составили 40,24 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 100,6 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составила 1 005,95тыс.кВт.ч.

Операционные расходы определены по формуле п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методика) и на 2022 год составили 5 997,62 тыс. руб.

Индекс потребительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 104,3% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, утвержденного Минэкономразвития России от 30.09.2021 г.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 1 650,77 тыс. руб.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров регулирования на 2022 год, и составил 26,33 т. Цена за 1 литр принят согласно фактической цене с учетом доставки, сложившейся на декабрь 2021 года согласно представленным документами на закуп дизельного топлива, с учетом ИПЦ 2022 года в размере 61,99 руб./л. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 1 632,31 тыс.руб.

В соответствии с абз. 2 п. 5 Приложения 17 к Основам ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, в случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на электрическую энергию в предшествующем периоде регулирования.

Плановый 2022 год является последним годом долгосрочного периода 2020-2022 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры.

С учетом вышесказанного, организации рекомендовано в соответствии Административным регламентом предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденного приказом Минэнерго России от 22.09.2015 г. № 660 выйти за утверждением удельного расхода топлива на производство электрической энергии на плановый период.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 18,46 тыс.руб., определенные на основании плановых расходов на 2021 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 1 485,18 тыс.руб., в т.ч.:

отчисления на социальные нужды – 1 267,87 тыс. руб.;

налог УСНО – 89,16 тыс. руб.;

расходы на капитальное вложение из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» - 128,15 тыс.руб.

Итого принятая экономически обоснованной на 2022 год размере необходимой валовой выручки составил 9 133,57 тыс.руб., при плановом объеме полезного отпуска 828,55 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 11,02 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2022 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	11,02	11,02
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	7,20	7,20
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	11,02	11,02
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	14,85	14,85
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	7,20	7,20
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	12,94	12,94

Организации материалы для ознакомления направлены на адрес электронных почт: kaugu04@yandex.ru за день до рассмотрения.

Возражений по расчету тарифов организация не имеет, представитель организации на заседании присутствует.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения и анализа результатов деятельности и корректировки в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальноэлектроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Балыкча Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.

Вопрос № 7 (докладчик Чалчикова Э.К.)

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178, в целях утверждения тарифов на электроэнергию, организацией документы не представлены.

Приказом Комитета от 02.06.2021 г. № 87-ОД по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении тарифов на 2022 год для МУП «Кайру» с. Коо.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Кайру», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Коо Улаганского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы установлены приказом Комитета от 25.12.2020 г. № 43/8 и на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 2 332,91 тыс. руб.;

индекс эффективности операционных расходов – 1%;

удельный расход условного топлива – 320,74 т.у.т./кВт.ч;

удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

удельные потери электрической энергии – 13,49%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2022 год определен с учетом предложений к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 23.11.2021 № 1299/21-ДСП, в размере 249,92 тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 220,71 тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2022 год и составили 11,62 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 40,86 тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составила 309,78 тыс.кВт.ч.

Операционные расходы определены по формуле п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 г. № 686/19 (далее – Методика) и на 2022 год составили 2 408,89 тыс. руб.

Индекс потребительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 104,3% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, утвержденного Минэкономразвития от 30.09.2021 г.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 5 100,74 тыс. руб.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров на 2022 год, и составил 82,06 т. Цена за 1 л. принят согласно фактической цене с учетом доставки, сложившейся на декабрь 2021 года согласно представленным документами на закуп дизельного топлива, с учетом ИПЦ 2022 года в размере 61,99 руб./л. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 5 087,41 тыс.руб.

В соответствии с абз. 2 п. 5 Приложения 17 к Основам ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 г. № 1178, в случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на электрическую энергию в предшествующем периоде регулирования.

Плановый 2022 год является последним годом долгосрочного периода 2020-2022 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры.

С учетом вышесказанного, организации рекомендовано в соответствии Административным регламентом предоставления Министерством энергетики

Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденного приказом Минэнерго России от 22.09.2015 г. № 660 выйти за утверждением удельного расхода топлива на производство электрической энергии на плановый период.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 13,33 тыс.руб., определенные на основании плановых расходов на 2021 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 449,04 тыс.руб., в т.ч.:

отчисления на социальные нужды – 370,24 тыс.руб.;

налог УСНО – 78,80 тыс.руб.;

расходы на капитальное вложение из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» - 43,62 тыс.руб.

Итого принятая экономически обоснованной на 2022 год размере необходимой валовой выручки составил 8 002,29 тыс.руб., при плановом объеме полезного отпуска 249,92 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 32,02 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2022 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	32,02	32,02
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-	-
2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	16,01	16,01
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	32,02	32,02
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	48,03	48,03
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	16,01	16,01
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	40,02	40,02

Организации материалы для ознакомления направлены на адрес электронных почт: kaugu04@yandex.ru за день до рассмотрения. Возражений

по расчету тарифов организация не имеет, представитель организации на заседании присутствует.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения и анализа результатов деятельности и корректировки в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Коо Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.

Вопрос № 8 (докладчик Чалчикова Э.К.)

Согласно п. 12 Правил государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила), в целях утверждения тарифов на электроэнергию, организацией документы не представлены.

Приказом Комитета от 02.06.2021 № 87-ОД по инициативе органа регулирования открыто дело об установлении тарифов на 2022 год для МУП «Кайру» с. Кок-Паш.

Долгосрочные параметры регулирования для МУП «Кайру», поставляющего электрическую энергию (мощность) на территории с. Кок-Паш Улаганского района Республики Алтай, на 2021-2023 годы установлены приказом Комитета от 25.12.2020 № 43/8 и на 2022 год составили:

Базовый уровень операционных расходов на 2021 год – 2 332,91 тыс.руб.;

Индекс эффективности операционных расходов – 1%;

Удельный расход условного топлива – 320,74 т.у.т./кВт.ч;

Удельный расход электрической энергии на собственные нужды электростанции – 4%;

Удельные потери электрической энергии – 13,49%.

Объем полезного отпуска электрической энергии на 2022 год определен с учетом предложения организации к формированию сводного прогнозного баланса и выписки из сводного прогнозного баланса, доведенного ФАС России от 23.11.2021 г. № 1299/21-ДСП, в размере 249,92тыс.кВт.ч., в т.ч. для нужд населения – 220,71тыс.кВт.ч.

Расходы электрической энергии на собственные нужды электростанции и потери определены согласно долгосрочным параметрам регулирования на 2022 год и составили 11,62 тыс.кВт.ч. на собственные нужды и 40,86тыс.кВт.ч. на потери. Итого плановая выработка электрической энергии на 2022 год составил 309,78тыс.кВт.ч.

Операционные расходы определены по формуле п. 42 Методических указаний по расчету регулируемых цен (тарифов) на электрическую энергию (мощность), поставляемую в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах и на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, за исключением электрической энергии (мощности), производимой на квалифицированных генерирующих объектах, утвержденных приказом ФАС России от 29.05.2019 № 686/19 (далее – Методика) и на 2022 год составили 2 408,89 тыс. руб.

Индекс потребительских цен на 2022 год принят при расчете в размере 104,3% согласно Прогнозу социально-экономического развития Российской Федерации на 2022 год и на плановый период 2023 и 2024 годов, утвержденного Минэкономразвития от 30.09.2021.

Расходы на энергетические ресурсы на 2022 годы приняты в размере 1 284,82 тыс.руб.

Плановый объем дизельного топлива определен исходя из удельного расхода условного топлива, утвержденного в рамках долгосрочных параметров на 2022 год, и составил 20,61 т. Цена за 1 л. принят согласно фактической цене с учетом доставки, сложившейся на декабрь 2021 года согласно представленным документами на закуп дизельного топлива, с учетом ИПЦ 2022 года в размере 61,99 руб./л. Расходы на приобретение дизельного топлива приняты в размере 1 277,82 тыс.руб.

В соответствии с абз. 2 п. 5 Приложения 17 к Основам ценообразования в области регулирования цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденным постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178, в случае если нормативы удельного расхода условного топлива на очередной расчетный период регулирования не утверждены, для целей тарифного регулирования указанные нормативы принимаются органом регулирования как минимальные значения из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и утвержденных на предшествующий период регулирования. При отсутствии утвержденных на предшествующий период регулирования нормативов удельного расхода условного топлива при производстве электрической энергии указанные нормативы на очередной расчетный период регулирования определяются органом регулирования

как минимальное значение из среднегодовых фактических удельных расходов условного топлива при производстве электрической энергии за 3 предшествующих периода и принятых органом регулирования при утверждении тарифов на электрическую энергию в предшествующем периоде регулирования.

Плановый 2022 год является последним годом долгосрочного периода 2020-2022 годов, на последующие 5 лет регулирования будут рассчитываться и устанавливаться новые долгосрочные параметры.

С учетом вышесказанного, организации рекомендовано в соответствии Административным регламентом предоставления Министерством энергетики Российской Федерации государственной услуги по утверждению нормативов удельного расхода топлива при производстве электрической энергии, а также нормативов удельного расхода топлива при производстве тепловой энергии источниками тепловой энергии в режиме комбинированной выработки электрической и тепловой энергии с установленной мощностью производства электрической энергии 25 мегаватт и более, утвержденного приказом Минэнерго России от 22.09.2015 г. № 660 выйти за утверждением удельного расхода топлива на производство электрической энергии на плановый период.

Также в расходы на энергетические ресурсы включены расходы на ГСМ в размере 7,00 тыс.руб., определенные на основании плановых расходов на 2021 год и с учетом ИПЦ на соответствующий период регулирования.

Неподконтрольные расходы на 2022 год составили 161,82 тыс. руб., в т.ч.:

отчисления на социальные нужды – 132,42 тыс. руб.;

налог УСНО – 22, 37 тыс. руб.;

расходы на капитальное вложение из прибыли согласно п. 5 ст. 37 Федерального закона «Об электроэнергетике» - 7,03 тыс.руб.

Итого принятая экономически обоснованной на 2022 год размере необходимой валовой выручки составил 2 266,78 тыс.руб., при плановом объеме полезного отпуска 51,06 тыс.кВт.ч. среднегодовой тариф составляет 44,39 руб./кВт.

К утверждению предлагаются тарифы на 2022 год в следующих размерах без учета НДС:

№ п/п	Показатель (группы потребителей с разбивкой тарифа по ставкам и дифференциацией по зонам суток)	Единица измерения	I полугодие	II полугодие
			Цена (тариф)	Цена (тариф)
1	2	3	4	5
	Прочие потребители			
1	Одноставочный тариф	руб./кВт · ч	39,33	49,45
2	Трехставочный тариф			
2.1	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-	-
2.2	ставка стоимости единицы электрической мощности	руб./кВт · мес.	-	-

2.3	ставка стоимости единицы электрической энергии	руб./кВт · ч	-	-
3	Одноставочные тарифы, дифференцированные по трем зонам суток			
3.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	19,67	19,67
3.2	- полупиковая зона	руб./кВт · ч	39,33	49,45
3.3	- пиковая зона	руб./кВт · ч	59,00	74,17
4	Одноставочные тарифы, дифференцированные по двум зонам суток			
4.1	- ночная зона	руб./кВт · ч	19,67	19,67
4.2	- дневная зона (пиковая и полупиковая)	руб./кВт · ч	49,17	61,81

Организации материалы для ознакомления направлены на адрес электронных почт: kayru04@yandex.ru за день до рассмотрения. Возражений по расчету тарифов организация не имеет, представитель организации на заседании присутствует.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 5 голосов - «за», 1 голос - «против», 0 голосов - «воздержались».

Представитель НП «Совета рынка» проголосовал «против» по причине не предоставления экспертного заключения и анализа результатов деятельности и корректировки в соответствии с п. 29 Методики по данному вопросу.

Решение:

Установить цены (тарифы) на электрическую энергию (мощность), поставляемую покупателям на розничных рынках на территориях, технологически не связанных с Единой энергетической системой России и технологически изолированными территориальными электроэнергетическими системами, а также в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах по договорам купли-продажи (договорам энергоснабжения), для МУП «Кайру» на территории с. Кок-Паш Улаганского района Республики Алтай, на 2022 год.

Вопрос № 9 (докладчик Булыгина Н.С.)

Во исполнении решения Верховного суда Республики Алтай от 18.07.2021 № а-12/2021 Комитетом проведено повторное рассмотрение статьи «Неподконтрольные расходы», входящей в состав необходимой валовой выручки филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» на 2021 год в части выпадающих доходов от «льготного» технологического присоединения за 2019 год и компенсацией затрат, связанных с эксплуатацией сетевого оборудования ПАО «Россети Сибирь», участвующего в электроснабжении одновременно Республики Алтай

и Алтайского края за 2019 год, в соответствии с абз.2 п. 10 Основ ценообразования.

Выпадающие доходы филиала ПАО «МРСК Сибири» - «Горно-Алтайские электрические сети» (далее ГАЭС), связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям, подлежащие учету при установлении тарифов на передачу электрической энергии, определены в соответствии с п.87 Основ ценообразования:

«Расходы сетевой организации на выполнение организационно-технических мероприятий, указанных в подпунктах "г" и "д" пункта 7 и подпунктах "а" и "д" пункта 18 Правил технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов по производству электрической энергии, а также объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, к электрическим сетям, расходы, связанные с технологическим присоединением энергопринимающих устройств, плата за которые устанавливается в соответствии с настоящим документом в размере не более 550 рублей, расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов электросетевого хозяйства до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более чем 150 кВт, и расходы на выплату процентов по кредитным договорам, связанным с рассрочкой платежа за технологическое присоединение к электрическим сетям энергопринимающих устройств максимальной мощностью свыше 15 и до 150 кВт включительно, не включаемые в соответствии с методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, в состав платы за технологическое присоединение, составляют выпадающие доходы сетевой организации, связанные с технологическим присоединением к электрическим сетям...

Согласно пункту 87 Основ ценообразования № 1178 регулирующий орган в своем решении по утверждению платы за технологическое присоединение отражает расходы сетевой организации, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, не включаемые в плату за технологическое присоединение. Размер указанных расходов включается в тариф на услуги по передаче электрической энергии в соответствии с методическими указаниями, предусмотренными пунктами 32 или 38 настоящего документа, начиная с периода регулирования, на который утверждается плата за технологическое присоединение,

и отражается регулирующим органом в решении по утверждению цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии.

Выпадающие доходы, связанные с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, учитываемые при установлении цен (тарифов) на услуги по передаче электрической энергии, рассчитываются в соответствии с Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 г. № 215-э/1.

Организацией в своем предложении по установлению тарифа на передачу электрической энергии предложено для включения в расчет 130 561,37 тыс. руб. в качестве фактических выпадающих расходов от льготного технологического присоединения за 2019 год, в том числе:

- связанных с технологическим присоединением льготной категории заявителей с присоединяемой мощностью до 15 кВт, не включаемая в плату за технологическое присоединение, сложившаяся за 2019 год, составляет 99 317,31 тыс. руб.
- капитального характера в целях технологического присоединения заявителей льготных категорий до 150 кВт за 2019 год составляют 31 244,06 тыс. руб.

Для определения выпадающих доходов экспертами Комитета изучены и проанализированы материалы, подгруженные территориальными сетевыми организациями через систему ЕИАС в шаблоне CONNECT.EE.1135.TECH за 2019 год в качестве обоснования заявленных расходов.

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.

При утверждении тарифов на передачу электрической энергии на 2019 год в НВВ учтено плановых выпадающих доходов в размере 39 059 тыс. руб.

При тарифном регулировании в НВВ 2021 года учтена часть фактических выпадающих за 2019 год в размере 8 449,2 тыс. руб.

Кроме того инвестиционной программой филиала «ГАЭС» за счет амортизационных отчислений, утверждённой приказом МЭ РФ от 25.12.2019г №29@), на финансирование мероприятий капитального характера в целях исполнения обязательств по льготному технологическому присоединению предусмотрено 111 960,39 тыс. рублей.

Расходы на транзит электроэнергии за 2019 год (при установлении тарифов на 2021 год)

В соответствии с решением суда экспертами Комитета по тарифам Республики Алтай произведен расчет расходов на транзит электроэнергии

по сетям филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» для электроснабжения потребителей Республики Алтай за 2019 год. Расчет произведен с соответствии с п. 48 Методических указаний по расчету регулируемых тарифов и цен на электрическую (тепловую) энергию на розничном (потребительском) рынке, утвержденных Приказом ФСТ России от 06.08.2004 N 20-э/2, согласно которому:

«Передача электрической энергии из сетей территориальной сетевой организации, расположенной в одном субъекте Российской Федерации, в сеть территориальной сетевой организации, расположенной в другом субъекте Российской Федерации (далее - транзит), учитывается при установлении тарифов на передачу электрической энергии обеих сетевых организаций, если по итогам предыдущего периода регулирования из сетей одной из сетевых организаций (первая сетевая организация) в сеть другой (вторая сетевая организация) была передана электрическая энергия в большем объеме, чем было передано в ее сети. При этом вторая сетевая организация является плательщиком за транзит (организация-плательщик), а первая сетевая организация является получателем за транзит (организация-получатель).

Расходы территориальной сетевой организации-плательщика на оплату транзита включаются в экономически обоснованные расходы, учитываемые при установлении тарифа на услуги по передаче электрической энергии для иных потребителей ее услуг. Доходы от предоставления транзита по сетям сетевой организации-получателя и доходы от услуг по передаче электрической энергии, предоставляемых ею иным потребителям, должны суммарно обеспечивать ее необходимую валовую выручку.

Расчет размера платы за указанную услугу производится в соответствии с пунктами 49, 50, 51, 52 и 53 настоящих Методических указаний, при этом величина заявленной мощности в отношении транзита определяется исходя из величины сальдированного перетока электроэнергии (мощности) по итогам предыдущего периода регулирования.»

В качестве подтверждающих документов использованы:

- интегральные акты учета перетоков электрической энергии по сечению АО «Алтайэнергосбыт» (Республика Алтай) за 2019 год (помесячно) (из материалов тарифного дела);

- данные о поступлении/отпуске электроэнергии из сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС» по форме 46 – ЭЭ (передача) за 2019 год (помесячно) (согласно опубликованным данным в ЕИАС МФП);

- данные по установленным экономически обоснованным единым (котловым) тарифам на электроэнергию на территории Алтайского края за 2019 год.

Величина сальдированного перетока электроэнергии за 2019 год составила согласно интегральным актам 480 362 510 кВт*ч. Развернутый баланс представлен в таблице ниже:

Наименование ВЛ	Количество электроэнергии приведенное к границе балансовой принадлежности, кВт*ч (с учетом потерь от границы до прибора учета) согласно интегральным актам												
	янв	фев	мар	апр	май	июн	июл	авг	сен	окт	ноя	дек	год
Отдача в смежные сети (Алтайского края)													
ВЛ-110 ОМ-139 "ОПП-Майминская"	0	12	23292	12	0	271	21776	110911	0	278	85	0	156637
ВЛ-110 БМ-85 "Быстрянка-Майминская"	0	0	15149	0	0	327039	93704	577691	339119	0	98281	0	1450983
ВЛ-110 ДН-86 "Дмитриевская -Ненинская"	0	0	0	0	296	6105	0	0	5618	648	0	190	12857
ВЛ-110 ПЧ-3 "Предгорная - Чергинская"	0	0	1535	3907	66136	10175	130612	51923	123930	219942	0	0	608160
ВЛ-110 СС-178 "Солонешенская -Совхозная 2" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЛ-110 СС-179 "Солонешенская -Совхозная 1" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
ВЛ-10 14-4 "Ая" (перед с. Подгорное)	2465	2160	2430	3034	3278	2692	2878	2949	3113	4446	3575	3662	36682
ВЛ-10 14-4 "Ая"	755788	673805	591996	530341	576636	595806	712685	639812	495008	521381	631802	674603	7399663
ВЛ-10 14-25 "поселок Катунь"	478403	416334	353015	320366	432095	534389	717894	602238	302630	279957	337089	369500	5143910
ВЛ-10 20-11 "Союзга"	66305	53915	47074	45240	63252	72013	81188	67338	47762	45310	53779	61822	704998
ВЛ-10 20-14 "Каянча"	384992	80795	181278	317036	454535	493880	590531	541322	399636	481203	636461	688985	5250654
Итого СН 2 из РА	1687953	1227009	1175793	1216017	1529796	1698780	2105176	1853659	1248149	1332297	1662706	1798572	18535907
Итого ВН из РА	0	12	39976	3919	66432	343590	246092	740525	468667	220868	98366	190	2228637
Итого отдача	1687953	1227021	1215769	1219936	1596228	2042370	2351268	2594184	1716816	1553165	1761072	1798762	20764544
Поступление из смежных сетей (Алтайского края)													
ВЛ-110 ОМ-139 "ОПП-Майминская"	17356740	15367398	12736420	11370243	10924087	10225123	10359889	10057071	11632600	13350558	15509602	16890957	155780688
ВЛ-110 БМ-85 "Быстрянка-Майминская"	14711932	13038518	10786070	9930099	9071833	6880412	8296053	7873363	7829703	11247482	13095900	14431685	127193050
ВЛ-110 ДН-86 "Дмитриевская -Ненинская"	8205133	6953208	6636091	4964189	4867324	4060294	4915753	4663222	5067399	5095020	7101177	7312332	69841142
ВЛ-110 ПЧ-3 "Предгорная - Чергинская"	17506118	15343385	11796637	9474203	9511678	9221215	9087469	9733148	9783583	11474327	15401588	16586240	144919591
ВЛ-110 СС-178 "Солонешенская -Совхозная 2" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	220521	200508	213741	191909	199010	181232	186561	181350	184963	161788	208849	219328	2349760
ВЛ-110 СС-179 "Солонешенская -Совхозная 1" с отпайкой на ПС Черно-Ануйская"	102054	91368	82375	74601	72269	84028	80179	81875	72828	110990	91888	98368	1042823
ВЛ-10 14-4 "Ая" (перед с. Подгорное)	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого СН 2 из АК	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0	0
Итого ВН из АК	58102498	50994385	42251334	36005244	34646201	30652304	32925904	32590029	34571076	41440165	51409004	55538910	501127054
Итого поступление	58102498	50994385	42251334	36005244	34646201	30652304	32925904	32590029	34571076	41440165	51409004	55538910	501127054
Сальдо-переток из АК в РА	56414545	49767364	41035565	34785308	33049973	28609934	30574636	29995845	32854260	39887000	49647932	53740148	480362510

Сальдо-переток в размере 480 362 510 кВт*ч. подтверждается данными о поступлении/отпуске электроэнергии из сети филиала ПАО «МРСК Сибири» - «ГАЭС» по форме 46 –ЭЭ (передача) за 2019 год (помесячно) (согласно опубликованным данным в ЕИАС МФП):

Объемы поступления из смежной сетевой организации/месяц	Уровень напряжения ВН, тыс. кВт*ч	Уровень напряжения СН2, тыс. кВт*ч	Сальдо-переток, тыс. кВт*ч
январь	58102,498	-1687,953	56414,545
февраль	50994,373	-1227,009	49767,364
март	42211,358	-1175,794	41035,564
апрель	36001,325	-1216,016	34785,309
май	34579,769	-1529,796	33049,973
июнь	30308,714	-1698,78	28609,934
июль	32679,812	-2105,176	30574,636
август	31849,504	-1853,659	29995,845
сентябрь	34102,409	-1248,149	32854,26
октябрь	41219,297	-1332,297	39887
ноябрь	51310,638	-1662,706	49647,932
декабрь	55538,72	-1798,572	53740,148
Итого	498898,417	-18535,907	480362,51

На основании данных о перетоках электроэнергии произведен расчет расходов на транзит электроэнергии за 2019 год:

Предложение организации

Показатели	Период	Сальдо-переток, кВт*ч	ЭОТ ВН (однотавочный), руб/кВт*ч, согласно Решение Управления по тарифам Алтайского края от 27.12.2018 N 619	Расходы, руб.
Предложение организации	1 полугодие 2019	252651966	0,32493	82094203,31
	2 полугодие 2019	248475088	0,41337	102712147,1
	2019 год	501127054	x	184806350,4

Расчет экспертов

Показатели	Перетоки из Алтайского края		Перетоки из Республики Алтай		Сальдо-переток/разница	
	ВН	СН2	ВН	СН2	ВН (из АК)	СН2 (из РА)
Перетоки 1 пг, тыс. кВт*ч	252652	0	453,929	8535,348	252198,037	-8535,348
Перетоки 2 пг, тыс. кВт*ч	248475,1	0	1774,708	10000,559	246700,38	-10000,559
Итого перетоки год, тыс. кВт*ч	501127,1	0	2228,637	18535,907	498898,417	-18535,907
Тарифы ЭОТ 1 пг		x	x	x	0,32493	1,80582
Тарифы ЭОТ 2 пг		x	x	x	0,46756	1,91745
Расходы 1 пг, тыс.руб.		x	x	x	81946,7082	-15413,30213
Расходы 2 пг, тыс.руб.		x	x	x	115347,23	-19175,57185
Итого расходы год, тыс.руб.	x	x	x	x	197293,938	-34588,87398
Расходы на транзит по сальдо, тыс.руб.				x	x	162705,063
Учтено Комитетом, тыс.руб.	x	x	x	x	x	9146,514447
Доучесть в НВВ, тыс.руб.	x	x	x	x	x	153558,5494

На основании проведенных расчетов экспертов, величина расходов на транзит снижена относительно предложения организации на 22101,287 тыс. руб. в связи с расхождением данных по объемам сальдо-перетока электроэнергии и неприменением организацией при расчете тарифов по Республике Алтай.

Таким образом, необходимо доучесть в НВВ ПАО «Россети Сибирь» (в части территории Республики Алтай) на 2021 год – **153 558,55 тыс. руб.**

Расчет необходимой валовой выручки ПАО «Россети Сибирь» - филиал «ГАЭС» на 2021 года в целях исполнения решения Верховного суда Республики Алтай от 18.07.2021 № а-12/2021

2019 год	план на 2019 г.	факт 2019 г.	отклонение Комитет по Тарифам РА	Включено в тариф на 2021 год	Сглажен факт 2019 г.	Необходимо довключить
	1	2	3=2-1	4	5	6=3-4
ВД ЛТП	39 052,50	72 427,86	33 375,36	8 449,20	3 924,64	24 926,16
расходы на реконструкцию	0,00	51 037,49	51 037,49		35 603,72	51 037,49
Предусмотрено инвестиционной программой	111 960,39		-111 960,39			-111 960,39
итого по факту 2019 г.	151 012,89	123 465,35	-27 547,54	8 449,20	39 528,36	-35 996,74
плановые выпадающие 2021 г. (сглажены при утверждении на 2021 г.)						73134,29
транзит за 2019 г.						153558,55
НВВ на 2021 г.						793 333,92
НВВ на 2021 г. По исполнению решения суда						984 030,02

Прошу перенести рассмотрение данного вопроса на 29 декабря 2021 года, в связи с доработкой расчетов.

Предложено проголосовать о переносе рассмотрения данного вопроса на 29 декабря 2021 года на 10:00.

Идет голосование: 6 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 29.12.2021 на 10:00.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 28.12.2021 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова