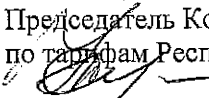


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай
 Н.А. Селищева

«Ad» Ad 2022 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

22 февраля 2022 года
11:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 7

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., Тарасов П.В.,
Прядко М.В., Тадинова А.В.,
Чепкина З.М., Дмитриев В.И.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Булыгина Н.С.,
Юркина Н.Ю., Попова В.В.,
Чепкина З.М., Тарасов П.В.,
Дмитриев В.И., Тадинова А.В.

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.

Отсутствовали:

Данилов В.В., Бородина О.И.,
Новикова О.М., Путинцев Н.М.,
Субботина Л.В., Прядко М.В.,
Денисова Н.И., Хавина Н.Ю.,
Кырова У.Н.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай имеется.

Повестка заседания:

1.О внесении изменений в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 года № 34/8 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год».

По данному вопросу доложил Тарасов П.В.

Изменения в приказ Комитета вносятся в связи с выявленными опечатками и технической ошибкой.

После опубликования Приказа выявлены опечатки по тексту в Приложении №2.

Опечатка 1 - стандартизированные тарифные ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям (постоянная схема электроснабжения), п.1.2.1, столбец 3 таблицы: вместо «стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям» следовало указать «стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий Заявителями».

Опечатка 2 - стандартизированные тарифные ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям (временная схема электроснабжения), п.1.2.1, столбец 3 таблицы: вместо «стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выдачу акта об осуществлении технологического присоединения Заявителям» следовало указать «стандартизированная тарифная ставка на проверку выполнения технических условий Заявителями».

Опечатка 3 - стандартизированные тарифные ставки для технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям (временная схема электроснабжения), п. 1, столбец 5 – вместо 9 458,42 следовало указать 13 893,36.

Опечатка 4 – Ставка за 1 кВт максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на подготовку и выдачу сетевой организацией

технических условий СтахN 1.2.1 в столбце 4 не указана единица измерения – требуется указать «рублей/кВт».

При определении размеров платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям на 2022 год для территориальных сетевых организаций филиала ПАО «МРСК Сибири»-«Горно-Алтайские электрические сети» (далее – ГАЭС) и МУП «Горэлектросети» (далее – Горсети) при формировании выборки для расчета стандартизированных тарифных ставок на 2022 год, экспертами Комитета с использованием данных, представленных ТСО определены экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» на 2022 год с учетом представленных фактических данных (сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства, длине линий, объемах максимальной мощности построенных объектов) за 2018, 2019 и 2020 годы.

В 2018 году МУП Горэлектросети выполняли строительство двухтрансформаторной подстанции мощностью 630 кВА. При переносе данных за 2018, 2019 и 2020 годы в шаблон CONNECT.EE.1135.TECH.SUMMARY затраты на выполнение указанных работ были ошибочно отнесены к строительству однострансформаторной подстанции.

Указанная ошибка требует исправления и корректировки приказа с исключением затрат 6693,82 рублей/кВт из ставок: однострансформаторные подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа С2 I.5.1.5.2 (город) и С2 II.5.1.5.2 (не город) и включением затрат 6693,82 рублей/кВт в ставку: двухтрансформаторные и более подстанции (за исключением РТП) мощностью от 400 до 1000 кВА включительно шкафного или киоскового типа С2 I.5.2.5.2 (город).

Указанные затраты 6693,82 руб. относятся к 2018 году и индексируются на соответствующие индексы 2019, 2020 и 2021 года. После проведения индексации затраты составили 8 733,22 рублей/кВт.

Ставка, которая обнуляется отличается от принимаемой по следующей причине. Затраты по городу 6693,82 руб.(2018 год) + затраты по негороду 2162,70 руб(2020 год) = 5597,71 руб/кВт - это средняя которая была принята ошибочно, если убираем 2162,70 руб. затрат по негороду, то остается индексируемая 6693,82 руб., то есть 8 733,22 руб/кВт.

А принимаемая по негороду 2162,70 руб. индексируются на индексы 2021 и 2022 и получается 2462,20 руб/кВт.

Стандартизированные тарифные ставки (стр.435 Приказа) и ставки за 1 кВт максимальной мощности (стр.1316 Приказа) имеют одинаковое обозначение по позициям и числовым значениям. Изменения в приказ вносятся и по стандартизированным ставкам и по ставкам за единицу максимальной мощности.

Организации согласны, просят провести без их участия (письмо от МУП «Горэлектросети», входящий №654 от 18.02.2022 года – просьба провести без их участия, электронное письмо от ПАО «Россети», входящий №1.11/01.3/5 от 22.02.2022 года – просьба провести без присутствия представителей, с проектом приказа ознакомлены, возражений нет).

Директива от Совета рынка – голосовать «против» со следующей формулировкой – «ИПЦ использованный для расчета ставок «последней мили» не соответствует прогнозу Минэкономразвития». Указанное замечание некорректно, ИПЦ принят в расчетах согласно прогнозу Минэкономразвития.

Предложено проголосовать по данному вопросу.

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

Решение:

Внести изменения в приложение № 2 к приказу Комитета по тарифам Республики Алтай от 22 декабря 2021 года № 34/8 «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Алтай на 2022 год».

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 22.02.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова