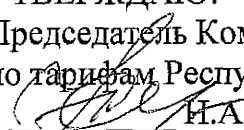


УТВЕРЖДАЮ:
Председатель Комитета
по тарифам Республики Алтай

Н.А. Селищева

«11» 11 2022 г.

КОМИТЕТ ПО ТАРИФАМ
РЕСПУБЛИКИ АЛТАЙ
г. Горно-Алтайск, пр. Коммунистический 182, тел. 2-05-39

ПРОТОКОЛ
заседания Коллегиального органа Комитета по тарифам
Республики Алтай

11.11.2022 года
15:00 часов
г. Горно-Алтайск

№ 35

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., Чакыров А.А.,
Прядко М.В., Канакаев Ч.А.,
Леонтьев В.А., Чепкина З.М.

Присутствовали:

Селищева Н.А., Кырова У.Н.,
Канакаев Ч.А., Попова В.В.,
Булыгина Н.С., Леонтьев В.А.,
Юркина Н.Ю., Чепкина З.М.

ПАО «Россети
«Алтайэнерго»

Сибири»- Шадрина Л.Н.

Представители Общественного совета
при Комитете по тарифам Республики
Алтай

Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Денисова Н.И., Бородина О.И.,
Кузнецова Т.В., Зырянова И.В.,
Данилов В.В.

Отсутствовали:

Данилов В.В., Денисова Н.И.,
Хавина Н.Ю., Романов С.Г.,
Кузнецова Т.В., Бородина О.И.,
Зырянова И.В., Прядко М.В. (от 09.11.2022
№ 03-05-10/2795), Чакыров А.А.

Кворум Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай имеется.

Повестка заседания:

1. Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» электроустановок объектов ЭПУ Министерства регионального развития Республики Алтай по индивидуальному проекту.

По рассматриваемому вопросу доложила Фефелова Г.А.)

Филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго» ПО Горно-Алтайские электрические сети в адрес Комитета по тарифам Республики Алтай 19.10.2022 года направлено заявление о рассмотрении материалов на установление платы за технологическое присоединение к электрическим сетям по индивидуальному проекту для заявителя Министерства регионального развития за технологическое присоединение с максимальной мощностью 15000 кВт, расположенных по адресу: Республика Алтай, Майминский район, земельный участок расположен в северной части кадастрового квартала 04:01:020211, кадастровый номер земельного участка 04:01:020211:413.

Согласно заявлению сетевой организации плата по индивидуальному проекту за технологическое присоединение указанного объекта составляет 677 099,857 тыс.руб. без учета НДС. Расходы на установку средства коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазные косвенного включения рассчитаны по стандартизированной тарифной ставке, установленные Приказом Комитета от 22.12.2021 года № 34/8.

Расходы на строительство ВЛ 110 кВ на металлических опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 100 до 200 мм² включительно одноцепные приняты по утвержденной ранее ставке приказом Комитета по тарифам от 2.11.2022 №33/28.

Организацией представлены следующие мероприятия, расходы которых не включены в плату за технологическое присоединение, рассчитанные по сводно-сметным расчетам на основании проектов-аналогов:

1. Оснащение ВЛ 110 кВ Майминская-Алтайская долина основной быстродействующей защитой и комплектами резервных ступенчатых защит на ПС 110 кВ Алтайская долина и ПС 110 кВ Майминская с организацией канала связи; расчет стоимости ПД в связи с образованием новой транзитной ВЛ 110 кВ Бийская ТЭЦ-1 – Алтайская Долина рассчитанное по проекту-аналогу «Модернизация устройств РЗА ВЛ 110 кВ Власиха-Топчихинская

с отпайками (ВЛ ВТ-111) и ОВ 110 на ПС Топчихинская» (установка шкафов основной и резервной защит на ПС 110 Топчихинская»);

2. Установка на ПС 110 кВ Заречная (А) АОПО ВЛ 110 кВ Заречная - ОПШ с отпайками, ВЛ 110 кВ Заречная-Сростинская с отпайками для реализации воздействия сдеействием на отключение нагрузки заявителя. Организация канала ПА для реализации управляющих воздействий от АОПО ВЛ 110 кВ Заречная - ОПШ с отпайками, ВЛ 110 кВ Заречная-Сростинская с отпайками на ПС 110 кВ Заречная (А) до ПС 110 кВ Алтайская долина рассчитанное по проекту-аналогу «Управление и автоматизация ПС 110кВ им. Сморгунова»;

3. Расширение существующего устройства сбора и передачи телеинформации на ПС 110 кВ Майминская и организовать передачу телеинформации с ПС 110 кВ Алтайская долина в ГАЭС по двум не зависимым каналам. Расширение существующего устройства сбора и передачи телеинформации на Бийской ТЭЦ-1 и организовать передачу телеинформации с Бийской ТЭЦ-1 в ЦУС Алтайэнерго рассчитанное по пректу-аналогу «Система телемеханики на подстанциях 110кВ филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Алтайэнерго», ПС 110 кВ Краснощековская»;

4. Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания.

Согласно п 87 Основ ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетики, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 №1178 В случае если для осуществления технологического присоединения энергопринимающего устройства заявителя по индивидуальному проекту сетевой организации (к электрическим сетям которой непосредственно планируется присоединение заявителя) необходимо осуществить технологическое присоединение к сетям смежной сетевой организации, уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при расчете платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту в составе указанной платы учитывается размер платы за технологическое присоединение, утвержденный (рассчитанный) для присоединения объектов сетевой организации к электрическим сетям смежной сетевой организации в целях присоединения энергопринимающих устройств указанного заявителя в запрошенных им объемах. При этом плата за технологическое присоединение такого заявителя по индивидуальному проекту утверждается уполномоченным органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов при условии наличия утвержденной (рассчитанной) в установленном порядке платы за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства сетевой организации к электрическим сетям смежной сетевой организации. А также п. 35 методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных Приказом ФАС России от 30.06.2022 N 490/22 плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется в соответствии с выданными техническими условиями по формуле (59) и устанавливается в тыс. руб.:

$$\text{ПТП} = \text{Р} + \text{Ри} + \text{Ртп}, (59),$$

где:

Р - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата, тыс. руб.;

Ри - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 17 Методических указаний, а в отношении владельцев объектов электросетевого хозяйства, отнесенных к единой (национальной) общероссийской электрической сети, - по смете, выполненной с применением сметных нормативов в соответствии с Методикой 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, утвержденной приказом Минстроя России от 4 августа 2020 г. N 421/пр (зарегистрирован Минюстом России 23 сентября 2020 г., регистрационный N 59986), тыс. руб.;

Ртп - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации, тыс. руб.

Для определения расходов на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежных сетевых организаций были предоставлены договора:

1. Оснащение основной быстродействующей защитой и комплектами резервных ступенчатых защит, комплектом ПА на Бийской ТЭЦ-1, стоимость которого определена на основании договора возмездного оказания услуг с АО «Барнаульская генерация» - «Бийскэнерго» в размере 29 150,001 тыс.руб. с НДС. Расчет платы производился по укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденных Приказом Минэнерго России от 17.01.2019 №10. Проанализировав расчет платы, экспертами обнаружено несколько несоответствий с Приказом в части определения расходов на проектные работы. Скорректированная стоимость мероприятия составила 27 904,06 тыс.руб. с НДС и 23 253,39 без НДС;

2. Модернизация АОПО АТ-1, АОПО АТ-2, АОПО ВЛ 220 кВ Барнаульская-Бийская, АОПО ВЛ 220 кВ Троицкая-Бийская на ПС 220 кВ Бийская и модернизация ДАР и АРОТ АТ-2 в составе АДВ ПС 220 кВ Бийская с организацией каналов ПА для реализации управляющих

воздействий на отключение нагрузки ПС 110 кВ Алтайская долина, стоимость которого определена по договору №27/22-ТП-М2 об осуществлении технологического присоединения к объектам принадлежащим ПАО «ФСК ЕЭС» в размере 1 284,207 тыс.руб. с НДС и 1 070,172 тыс.руб без НДС. Расчет платы рассчитан по стандартизированным тарифным ставкам, утвержденных Приказом ФАС России от 29.12.2021 №1570/21.

Экспертами проверены расчеты, проверены индексы перехода сметной стоимости с базовой в текущую, проверены индексы-дефляторы на 2022 год.

Эксперты сравнили предложение организации с расчетами Комитета и выбраны экономически выгодные варианты, отраженные в таблице 1.

Таблица 1

№ п/п	Виды выполняемых работ	ед-ца изм.	Кол-во	Стоимость всего, руб.	Расчет Комитета
1	2	3	4	5	6
1	Оснащение ВЛ 110 кВ Майминская-Алтайская долина основной быстродействующей защитой и комплектами резервных ступенчатых защит на ПС 110 кВ Алтайская долина и ПС 110 кВ Майминская с организацией канала связи; расчет стоимости ПД в связи с образованием новой транзитной ВЛ 110 кВ Бийская ТЭЦ-1 – Алтайская Долина; Оснащение ВЛ 110 кВ Бийская ТЭЦ-1 - Алтайская долина с отпайками основной быстродействующей защитой и комплектами резервных ступенчатых защит на ПС 110 кВ Алтайская долина и Бийская ТЭЦ-1 с организацией канала связи	шт.	2	57 909 818,18	61 730 930,9
2	Установка на ПС 110 кВ Заречная (А) АОПО ВЛ 110 кВ Заречная - ОПП с отпайками, ВЛ 110 кВ Заречная-Сростинская с отпайками для реализации воздействия с действием на отключение нагрузки заявителя.				
3	Организация канала ПА для реализации управляющих воздействий от АОПО ВЛ 110 кВ Заречная - ОПП с отпайками, ВЛ 110 кВ Заречная-Сростинская с отпайками на ПС 110 кВ Заречная (А) до ПС 110 кВ Алтайская долина. Организация канала ПА для реализации управляющих воздействий от АОПО (АТ-1, АТ-2) ПС 220 кВ Бийская от Бийской ТЭЦ-1 до ПС Алтайская	шт.	2	58 597 463,86	61 954 805,66

	долина.				
4	Расширение существующего устройства сбора и передачи телеинформации на ПС 110 кВ Майминская и организовать передачу телеинформации с ПС 110 кВ Алтайская долина в ГАЭС по двум не зависимым каналам. Расширение существующего устройства сбора и передачи телеинформации на Бийской ТЭЦ-1 и организовать передачу телеинформации с Бийской ТЭЦ-1 в ЦУС Алтайэнерго.	компл.	1	12 453 879,57	13 072 421,7
5	Оснащение устройств источниками бесперебойного электропитания	компл.	1	29 445 190,00	29 445 190,00

ЗАКЛЮЧЕНИЕ

Комитетом приняты экономически обоснованными расходы сетевой организации на установление платы по индивидуальному проекту технологического присоединения объекта заявителя Министерства регионального развития в размере 665 193,953 тыс. рублей без НДС (8,072+1,387+640860,932+1070,172+23253,39). Структура платы отражена в таблице 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование мероприятий	Разбивка НВВ по каждому мероприятию, тыс.руб.
1	2	3
	Итого плата за технологическое присоединение (без НДС)	665 193,953
1.	Расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах), а в случае выдачи технических условий электростанцией - согласование их с системным оператором (субъектом оперативно-диспетчерского управления в технологически изолированных территориальных электроэнергетических системах) и со смежными сетевыми организациями	8,072
2.	Расходы на проверку сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий	1,387
3.	Расходы сетевой организации на выполнение мероприятий, связанных со строительством «последней мили»	640 860,932
4.	Расходы на техноприсоединение к сетям ВСО	1 070,172
5.	Расходы на технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства ПАО «Россети Сибирь» к электрическим сетям Филиала АО «Барнаульская генерация» - «Бийскэнерго»	23 253,39

Предложено проголосовать по данному вопросу.

Идет голосование: 6 голосов - «за», 0 голосов - «против»,
1 голос - «воздержались».

Решение:

Установить плату за технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Сибири» - «Алтайэнерго» электроустановок объектов ЭПУ Министерства регионального развития Республики Алтай по индивидуальному проекту в предложенном варианте.

Аудиозапись к протоколу Коллегиального органа Комитета по тарифам Республики Алтай от 11.11.2022 прилагается.

Секретарь Коллегиального органа
Комитета по тарифам Республики Алтай



А.А. Жаркова