

МИНИСТЕРСТВО ЭНЕРГЕТИКИ И ТАРИФОВ РЕСПУБЛИКИ ДАГЕСТАН

г. Махачкала

ПРОТОКОЛ

заседания Правления Министерства энергетики и тарифов
Республики Дагестан

от 16 мая 2023 г.

№ 31

УТВЕРЖДАЮ

Министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

 М. Шихалиев

Председательствует:

Шихалиев М.Ш.

– министр энергетики и тарифов
Республики Дагестан

Члены правления:

Алибеков М.Г.

- заместитель министра энергетики и тарифов
Республики Дагестан;

Гайирбегов Г.Д.

– начальник отдела регулирования цен на газ
Управления тарифообразования Министерства
энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Омаров М.О.

- начальник отдела регулирования поставщиков и
балансов электроэнергии Управления
тарифообразования Министерства энергетики и
тарифов Республики Дагестан;

Керимов Н.С.

- начальник отдела правового обеспечения
Управления финансов и административно-
правового обеспечения

В работе Правления принимали участие:

Алиева Э.А.

- начальник отдела регулирования цен на
социально значимые товары и услуги Управления
тарифообразования Министерства энергетики и
тарифов Республики Дагестан.

Букшина И.Д.

– консультант отдела регулирования поставщиков и балансов электроэнергии Управления тарифообразования Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан;

Филиал ПАО «Россети Северный Кавказ» - «Дагэнерго»

Нурудинов М.М.

– начальник отдела капитального строительства;

Патахова П.А.

– начальник отдела тарифообразования.

Повестка дня

1. Об установлении дифференцированных по размеру транспортного средства тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории городского округа «город Кизилюрт»;

Докладчик: Алиева Э.А.

2. Расчет дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_7 применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Докладчик: Букшина И.Д.

Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Голосовали:

«за» - 5 голосов;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Повестка дня утверждена.

1. Об установлении дифференцированных по размеру транспортного средства тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории городского округа «город Кизилюрт»;

Выступила: Алиева Э.А.

В соответствии с пунктом 11 статьи 27.13 Кодекса Российской Федерации об административных правонарушениях лицо, привлеченное к административной ответственности за административное правонарушение, повлекшее применение задержания транспортного средства оплачивает стоимость перемещения и хранения

задержанного транспортного средства в сроки и по тарифам, которые устанавливаются уполномоченным органом исполнительной власти субъекта Российской Федерации в соответствии с методическими указаниями, утвержденными уполномоченным федеральным органом исполнительной власти, осуществляющим функции по принятию нормативных правовых актов и контролю за соблюдением законодательства в сфере государственного регулирования цен (тарифов) на товары (услуги).

В рамках полномочий, определенных Положением о Министерстве энергетики и тарифов Республики Дагестан (далее – Минэнерго РД) утвержденным постановлением Правительства Республики Дагестан от 08.04.2022 г. № 82, Минэнерго РД устанавливает тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств.

Приказом ФАС России от 15.08.2016 г. № 1145/16 утверждены Методические указания по расчету тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств и установлению сроков оплаты.

Согласно пункту 3 Методических указаний в целях установления тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств органы регулирования определяют базовый уровень тарифов.

При этом, согласно пункту 4 Методических указаний, тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств устанавливаются по результатам торгов (аукцион на понижение цены) по выбору исполнителя услуг. Начальной максимальной ценой таких торгов является базовый уровень тарифов, определенный органами регулирования в соответствии с положениями настоящих Методических указаний.

В случае признания торгов несостоявшимися орган регулирования устанавливает тариф в размере не выше определенного базового уровня.

Приказом Минэнерго РД от 16.12.2022 г. № 45-ОД-232/22 утверждены базовые тарифы на перемещение и хранение задержанных транспортных средств по Республике Дагестан.

Администрация городского округа «город Кизилюрт» направило в адрес Минэнерго РД письмо от 28 апреля 2023 года № 57/16-873/23, в котором извещает о проведении торгов на право заключения договора со специализированной организацией на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированные стоянки, их хранению и возврату на территории городского округа «город Кизилюрт», а также протокол об итогах торгов и договор № 1 от 28 апреля 2023 года.

Из протокола № 1 от 24 апреля 2023 года рассмотрения заявок на участие в открытом аукционе на право заключения договора об оказании услуг по перемещению задержанных транспортных средств на специализированные стоянки, их хранению и возврату на территории городского округа «город Кизилюрт», в торгах участвовал один участник, торги признали несостоявшимися, на основании пункта 5.7 постановления Правительства РД от 25.12.2019 № 338 "Об утверждении Порядка проведения торгов по выбору исполнителя услуг по перемещению и хранению задержанных транспортных средств на специализированную стоянку на территории муниципального района, городского округа, городского округа с внутригородским делением Республики Дагестан".

В соответствии с аукционной документацией, договор на осуществление деятельности по перемещению задержанных транспортных средств на специализированные стоянки, их хранению и возврату на территории городского округа «город Кизилюрт» заключен с единственным участником торгов ООО «Эвакуатор» на срок пять лет с момента подписания договора.

На основании изложенного эксперты предлагают:

Установить тариф на перемещение одной единицы задержанного транспортного средства на специализированную стоянку на территории городского округа «город Кизилюрт» (в руб./авто) в следующих размерах:

Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Перемещение задержанного транспортного средства	руб./авто.	1488,00	1557,94	1620,26	1685,07	1752,47

Установить дифференцированные по размеру транспортного средства тарифы за 1 час хранения задержанного транспортного средства на территории городского округа «город Кизилюрт» (в руб./час) в следующих размерах:

Категории задержанных транспортных средств	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
категория А	руб./час	18	18,85	19,60	20,38	21,20
категория В и D массой до 3,5 т	руб./час	36,20	37,90	39,42	40,99	42,63
категория D массой более 3,5 т, С и Е	руб./час	63,40	66,38	69,04	71,80	74,67
негабаритные транспортные средства	руб./час	93,33	97,72	101,63	105,69	109,92

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу установления дифференцированных по размеру транспортного средства тарифов на перемещение и хранение задержанных транспортных средств на территории городского округа «город Кизилюрт» в размерах, предложенных экспертом.

Голосовали:

«за» - 5 голоса;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Установить дифференцированные по размеру транспортного средства тарифы за 1 час хранения задержанного транспортного средства

на территории городского округа «город Кизилюрт» на 2023-2027 гг. (в руб./час) в следующих размерах:

Категории задержанных транспортных средств	Ед.изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
категория А	руб./час	18,00	18,85	19,60	20,38	21,20
категория В и D массой до 3,5 т	руб./час	36,20	37,90	39,42	40,99	42,63
категория D массой более 3,5 т, С и Е	руб./час	63,40	66,38	69,03	71,80	74,67
негабаритные транспортные средства	руб./час	93,33	97,72	101,63	105,69	109,92

2. Установить тарифы на перемещение одной единицы задержанного транспортного средства на специализированную стоянку на территории городского округа «город Кизилюрт» на 2023-2027 гг. (в руб./авто) в следующих размерах:

Наименование	Ед. изм.	2023 г.	2024 г.	2025 г.	2026 г.	2027 г.
Перемещение задержанного транспортного средства	руб./авто	1488,00	1557,94	1620,25	1685,06	1752,47

2. Расчет дополнительных стандартизованных тарифных ставок C_2 , C_7 применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год Председательствующий открыл заседание и поставил вопрос об утверждении повестки дня.

Выступила: Букшина И.Д.

Филиалом «Дагэнерго» письмами от 30.03.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/1771 (вход. №650/23 от 30.03.2023г.), от 12.04.2023г. №МР8/ДЭФ/01-00/2153 (вход.№ 795/23 от 12.04.2023г.) представлены материалы для расчета размера дополнительных стандартизованных тарифных ставок C_7 , C_2 , - на покрытие расходов сетевой организации на строительство подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС) (руб./кВт), на строительство воздушных линий электропередачи напряжением 35 кВ, на железобетонных опорах, неизолированным проводом сечением 70 мм² в расчете на 1 км линий (руб./км), применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2023 год, в т.ч.:

- копия заявки № 1402123 от Муниципального бюджетного учреждения «Отдел единого заказчика» (номер записи в Едином государственном реестре ИП

1100544000787 от 23.05.2012 г.) (без указания даты подачи заявки) на технологическое присоединение к электрическим сетям объектов жилищно-коммунального хозяйства, расположенных по адресу: РД, г. Хасавюрт ул.Баммаюртовское шоссе 101 а, максимальной мощностью 3,35 МВА, при напряжении 10 кВ, категория надежности энергоснабжения 2-я;

- копия технических условий № 35748/2021/ДЭ/ХАСАГЭС от 01.12.2021 г. ПАО «Россети Северный Кавказ» на технологическое присоединение энергопринимающих устройств объектов жилищно-коммунального хозяйства (Очистные сооружения), расположенных по адресу: РД, г. Хасавюрт ул. Баммаюртовское шоссе 101а, максимальной мощностью 3,35 МВА, при напряжении 10 кВ, категория надежности энергоснабжения 2-я;

- проект договора № 35748/2021/ДЭ/ХАСАГЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» об осуществлении технологического присоединения энергопринимающих устройств жилищно-коммунального хозяйства, расположенных по адресу: РД, г. Хасавюрт ул. Баммаюртовское шоссе 101а (кадастровый номер земельного участка 05:41:000153:310), с характеристиками: максимальная мощность 3,35 МВА, класс напряжения в точках присоединения 10 кВ, категория надежности энергоснабжения 2-я;

- расчет стандартизированных ставок платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилищно-коммунального хозяйства (Очистные сооружения) г. Хасавюрт (максимальная мощность 3,35 МВт, категория надежности электроснабжения 2-я);

- калькуляция затрат на строительство ПС 35/10, для технологического присоединения энергопринимающих устройств жилищно-коммунального хозяйства (Очистные сооружения), расположенные по адресу: РД, г. Хасавюрт, ул. Баммаюртовское шоссе, д.101а;

- сводный сметный расчет стоимости строительства ПС 35/10 «Очистные» г. Хасавюрт с установкой 2-х трансформаторов мощностью 4,0 МВт каждый, согласно ТУ №35748/2021/ДЭ/ХАСАГЭС на общую сумму 292 832,91 тыс. руб. (без учета НДС) в ценах 1 квартала 2023 года;

- объектный сметный расчет № 02-01 Силовые трансформаторы ТМН-(2х4000)/35 и фундаменты на общую сумму 34 513,149 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет № 02-01-01 Земляные работы под трансформаторы на сумму 1 128,60 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет № 02-01-02 на трансформаторы ТМН-(2х4000)/35 на сумму 33 384,55 тыс. руб.;

- объектный сметный расчет № 02-02 ОРУ на общую сумму 63 525,955 тыс. руб., в т. ч:

- локальный сметный расчет № 02-02-01 Строительные работы сооружения ОРУ на сумму 3 375,71 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-02-02 Монтаж оборудования ОРУ на сумму 59 277,63 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-02-03 Заземление на сумму 872,62 тыс. руб.;

- локальный сметный расчет №02-03-01 КРУ на сумму 40 277,96 тыс. руб.;

- объектный сметный расчет №02-05 РЗиА на общую сумму 92 455,96 тыс. руб.,

в т. ч:

- локальный сметный расчет №02-05-01 РЗА, вторичные соединения ОПУ на сумму 14 849,99 тыс. руб.;
- локальный сметный расчет №02-05-04 Система оперативного постоянного тока на сумму 19 063,44 тыс. руб.;
- локальный сметный расчет №02-05-05 Система АСУ ТП на сумму 54 208,91 тыс. руб.;
- локальный сметный расчет №02-05-06 Локально-вычислительная связь на сумму 4 333,62 тыс. руб.;
- объектный сметный расчет № 02-06 Кабельное линии и лотки на общую сумму 1 329,217 тыс. руб., в т. ч:
 - локальный сметный расчет №02-06-01 Кабельные каналы и лотки на сумму 710,66 тыс. руб.;
 - локальный сметный расчет №02-06-02 Кабельное хозяйство на территории ОРУ на сумму 618,56 тыс. руб.
- локальный сметный расчет №05-01-03 Система пожарной сигнализации, на сумму 1 140,71 тыс. руб.
- объектный сметный расчет №06-01 Наружные сети на общую сумму 5 453,52 тыс. руб., в т. ч:
 - локальный сметный расчет №06-01-01 Наружный водопровод на сумму 3 320,19 тыс. руб.
 - локальный сметный расчет №06-01-02 Сеть хоз.-бытовой канализации на сумму 971,84 тыс. руб.;
 - локальный сметный расчет №06-01-04 Сеть дождевой канализации К2 на сумму 1 161,49 тыс. руб.;
 - локальный сметный расчет №06-02-03 Установка для очистки поверхностных вод на сумму 998,40 тыс. руб.
 - объектный сметный расчет №06-03 Маслоуловитель на общую сумму 883,32 тыс. руб., в т. ч:
 - локальный сметный расчет №06-03-01 Маслоуловитель емкостью 12м³, на сумму 575,98 тыс. руб.
 - локальный сметный расчет №06-03-02 Сеть аварийных маслосток Н2 на сумму 307,34 тыс. руб.;
 - локальный сметный расчет №07-01-01 Мачта молниеотвода на сумму 5 006,96 тыс. руб.;
 - локальный сметный расчет №07-02-06 Ограждение территории сетчатое на сумму 1 228,31 тыс. руб.;
 - объектный сметный расчет №09-01 Пусконаладочные работы на общую сумму 4 346,53 тыс. руб., в т. ч:
 - локальный сметный расчет №09-01-01 Пусконаладочные работы ОРУ на сумму 4 011,78 тыс. руб.;
 - локальный сметный расчет №09-01-02 Пусконаладочные работы АСУ ТП ЦПС на сумму 334,75 тыс. руб.
 - коммерческое предложение ООО «РегионИнжиниринг», стоимости оборудования от 25.04.2022 г. №129/Л-ДЭ;
 - коммерческое предложение стоимости оборудования от 14.03.2023 г.;

- коммерческое предложение ООО «Русэлектро Регион» стоимости оборудования от 17.10.2022 г. № 218;

- коммерческое предложение АО «ГК «Электрощит»-ТМ Самара» стоимости оборудования от 07.10.2022 г. №ДЭЭ-200220049/2;

- сводный сметный расчет № ССРСС-20-01 стоимости строительства ВЛ 35 кВ (1 км), проводом АС-70 на сумму 12 307,72 тыс. руб. (без учета НДС) в ценах 1 квартала 2023 года;

- локальный сметный расчет №02-20-01 Строительство ВЛ-35 кВ (1 км) АС-70 на сумму 9 254,72 тыс. руб.;

- расчет отвода земли ВЛ-35 кВ (1 км);

- справка филиала «Дагэнерго» на запрос Минэнерго РД от 04.04.2023 г. №45-05.1-2039/23;

- копия выписки из ЕГРН по состоянию на 22.03.2021 г. на земельный участок (кадастровый номер 05:41:000153:310) Управления Федеральной службы гос. регистрации, кадастра и картографии по РД.

Эксперты отмечают, что согласно п. 15 Правил технологического присоединения, в адрес заявителей, за исключением случаев осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту, сетевая организация направляет для подписания заполненный и подписанный ею проект договора в 2 экземплярах и подписанные технические условия как неотъемлемое приложение к договору **в течение 20 рабочих дней со дня получения заявки.**

При этом в материалах филиала «Дагэнерго» представлена копия **технических условий от 01.12.2021 г. № 35748/2021/ДЭ/ХАСАГЭС** на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств объектов жилищно-коммунального хозяйства (Очистные сооружения), а также копия заявки № 1402123 от Муниципального бюджетного учреждения «Отдел единого заказчика» (номер записи в Едином государственном реестре ИП 1100544000787 от 23.05.2012 г.) на технологическое присоединение к электрическим сетям объектов жилищно-коммунального хозяйства **без указания даты подачи (приема).**

Согласно технических условий от 01.12.2021г. №35748/2021/ДЭ/ХАСАГЭС на технологическое присоединение к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» энергопринимающих устройств объектов жилищно-коммунального хозяйства (Очистные сооружения), расположенные по адресу: РД, г. Хасавюрт, ул. Баммаюртовское шоссе, д. 101а, максимальной мощностью 3,35 МВт, уровень напряжения 10 кВ, 2-я категории надежности электроснабжения, ПАО «Россети Северный Кавказ» планирует осуществить:

1.1 новое строительство энергообъектов (п.1.1; 1.2; 1.3 ТУ):

- ПС 35 кВ «Очистные», с установкой 2-х силовых трансформаторов 35/10 кВ, мощностью 4,0 МВА каждый, (с АРН), на границе земельного участка заявителя;

- ВЛ-35 кВ от проектируемой ПС 35 кВ «Очистные» с присоединением отпайкой от опоры № 30 ВЛ 35 кВ Акташ-Дагестан (Л-52), ориентировочной протяженностью 0,40 км, проводом сечением 70 мм²;

- ВЛ-35 кВ от проектируемой ПС 35 кВ «Очистные» с присоединением отпайкой от опоры №1 ВЛ 35 кВ Акташ-Костек (Л-63), ориентировочной протяженностью 4,3 км проводом сечением 70 мм².

1.2. реконструкцию энергообъектов (п.1.4 ТУ):

- ПС 110 кВ Акташ, с заменого силового трансформатора Т-2 мощностью 16 МВА на трансформатор мощностью 40 МВА (с устройством АРН). При этом расходы на данную реконструкцию в рамках выполнения мероприятий технических условий от 18.02.2022 № 38275/2022/ДЭ/ХАСАГЭС ПАО «Россети Северный Кавказ» приняты Минэнерго РД в сумме 85 100,08 тыс. руб. без учета НДС (п. 2 приказа Минэнерго РД от 28.07.2022 г. № 59-ОД «Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств жилищно-коммунального хозяйства (насосная Бешбулак), максимальной мощностью 1280 кВт, расположенных по адресу: Республика Дагестан, Хасавюртовский район, МКУ «Управление коммунального хозяйства г. Хасавюрт», к электрическим сетям ПАО «Россети Северный Кавказ» по индивидуальному проекту»).

Стоимость строительства трансформаторной ПС 35/10 кВ «Очистные» в сумме 292 832,91 тыс. руб., а так же 1-го км ВЛ-35 кВ (ж/бетонные опоры, провод АС-70) в сумме 12 307,72 тыс. руб. рассчитана филиалом «Дагэнерго» с применением федеральных единичных расценок, утвержденных приказом Минстроя России от 26.12.2019 г. № 876/пр «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства Минстрой России (1 кв. 2023 г.) от 10.03.2023 г. № 12381-ИФ/09, от 23.02.2023 г. № 9791-ИФ/09, от 30.01.2023 г. № 4125-ИФ/09, от 01.04.2023 г. № 17772-ИФ/09, а также затрат сопутствующих строительству: временные здания и сооружения, производство работ в зимнее время, премирование за ввод в действие объекта, строительный контроль, содержание службы заказчика, авторский надзор, экспертиза проекта, проектные работы, непредвиденные расходы.

2. Предложения экспертов

по расчету дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_7 , C_2 , применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год

Согласно п. 32 Методических указаний, в случае если согласно техническим условиям необходимо строительство объектов «последней мили», для которых не устанавливались стандартизированные тарифные ставки на период регулирования, **соответствующие стандартизированные тарифные ставки, могут быть определены регулирующим органом дополнительно в течении периода регулирования по обращению сетевой организации.**

В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых устанавливаются стандартизированные тарифные ставки, расчет ставок может производиться исходя из данных за два предыдущих года, в случае отсутствия данных за два года - за предыдущий год, а при отсутствии данных за три года - по планируемым расходам.

Эксперты предлагают рассчитать величину дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_2 и C_7 по планируемым расходам, на основе локальных-сметных расчетов, с применением федеральных единичных расценок, утвержденных Приказом Минстроя России от 26.12.2019г. №876/пр. «Об утверждении федеральных единичных расценок», прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 1-го квартала 2023 г. Минстрой России от 10.03.2023 г. № 12381-ИФ/09, от 23.02.2023 г. № 9791-ИФ/09, от 30.01.2023г. № 4125-ИФ/09, от 01.04.2023 г. № 17772-ИФ/09, а также затрат сопутствующих строительству.

ПС 35/10 «Очистные» г. Хасавюрт

По расчетам экспертов, стоимость строительства ПС 35 кВ «Очистные» г. Хасавюрт, с установкой 2-х силовых трансформаторов 35/10 кВ, мощностью 4,0 МВА каждый с устройством АРН, с учетом прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 1-го квартала 2023г. Минстрой России, а также затрат, сопутствующих строительству, составила 251 921,59 тыс. руб. (приложение № 1). При этом стоимость строительства ПС 35 кВ в ценах 1-го квартала 2023г. определена в сумме – 229 883,06 тыс. руб. (в т. ч. ПНР в сумме 4 011,78 тыс. руб.), в том числе:

- силовые трансформаторы ТМН-4000/35/10 (локальные сметные расчеты: №02-01-01, №02-01-02) в сумме – 34 400,67 тыс. руб., при определении сметной стоимости в разделе «Монтажные работы» локального сметного расчета №02-01-02 предлагается:

- исключить по поз. 2 - 2.1 расходы в сумме 112 476,59 тыс. руб. на установку Разъединителя 3-х полюсного 35 кВ (ФЕРм08-01-011-03, ФССЦ-62.3.05.04-0002), так как данные расходы учтены в смете 02-02-02 «Монтаж оборудования ОРУ»;

- Открытое распределительное устройство ОРУ 35 кВ (локальные сметные расчеты: №02-02-01; №02-02-02; №02-02-03) в сумме – 49 191,39 тыс. руб., при определении сметной стоимости:

- в локальном сметном расчете № 02-02-02 «Монтаж оборудования ОРУ»:

- по поз. 10 предлагается расценку ФЕРм08-01-137-01 «Выключатели элегазовые на напряжение 110 кВ» заменить расценкой ФЕРм08-01-137-02 «Выключатели элегазовые на напряжение 35 кВ», в соответствии с ТУ;

- по поз. 10.1 «Элегазовый выключатель 35 кВ» вместо 3 комплектов принять для расчета – 2 комплекта в соответствии с ТУ (п.1.1), а также пояснительной схемой электрических соединений к ТУ;

- Комплектное распределительное устройство наружной установки (КРУ) (локальные сметные расчеты: №02-03-01) в сумме – 40 277,96 тыс. руб.

- РЗиА, вторичные соединения (локальные сметные расчеты: №02-05-01; №02-05-04, №02-05-06) в сумме 92 455,96 тыс. руб.;

- Кабельное хозяйство (локальные сметные расчеты: №02-06-01, №02-06-02) в сумме 1 329,22 тыс. руб.;

- Система пожарной сигнализации (локальный сметный расчет №05-01-03) в сумме 1 097,48 тыс. руб., при определении сметной стоимости:

- расходы по поз. 18 «Кабель контрольный с креплением в местах изменения трассы, масса 1 м кабеля: до 1 кг» предлагается принять в сумме 152,15 тыс. руб.

вместо 179,96 тыс. руб., с учетом величины накладных расходов в сумме 58,64 тыс. руб. вместо 76,17 тыс. руб. с учетом п. 49.3 приказа Министерства строительства и жилищно- коммунального хозяйства РФ от 21.12.2020 г. №812/пр., так же величины сметной прибыли в сумме 30,83 тыс. руб. вместо 41,11 тыс. руб., с учетом п. 49.3 приказа Министерства строительства и жилищно- коммунального хозяйства РФ от 11.12.2020г №774;

- расходы по поз. 19 «Кабель контрольный с креплением в местах изменения трассы, масса 1 м кабеля: до 2 кг» предлагается принять в сумме 84,59 тыс. руб. вместо 100,01 тыс. руб., с учетом величины накладных расходов в сумме 32,51 тыс. руб. вместо 42,23 тыс. руб. с учетом п.49.3 приказа Министерства строительства и жилищно- коммунального хозяйства РФ от 21.12.2020г №812/пр., так же величины сметной прибыли в сумме 17,09 тыс. руб. вместо 22,79 тыс. руб., с учетом п. 49.3 приказа Министерства строительства и жилищно- коммунального хозяйства РФ от 11.12.2020г №774;

- Маслоуловитель (локальные сметные расчеты: № 06-03-01, №06-03-02) в сумме 883,33 тыс. руб.;

- Мачта молниеотвода (локальный сметный расчет: № 07-01-01) в сумме 5 006,96 тыс. руб.;

- Ограждение территории сетчатое (локальный сметный расчет №07-02-06) в сумме 1 228,31 тыс. руб.

- Пусконаладочные работы (ПНР) (локальные сметные расчеты: №09-01-01, №09-01-02) в сумме 4 011,78 тыс. руб., при определении сметной стоимости предлагается исключить расходы в сумме 334,75 тыс. руб., предусмотренные в локальном сметном расчете №09-01-02 «Пусконаладочные работы АСУ, ТП ЦПС», ввиду некорректности включения оборудования для повышения пропускной способности линий электропередач напряжением 330 кВ и выше.

Эксперты отмечают, что согласно приложению № 1 к Методическим указаниям по расчету платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденным приказом ФАС РФ от 30.06.2022 г. № 490/22, в состав расходов на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей ТП, а так же обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии **не включаются затраты сетевой организации на благоустройство и озеленение территории, а так же затраты на внеплощадочные сети ПС водоснабжения (водоотведения), теплоснабжения, в этой связи, предлагается не учитывать данные расходы в сумме 6 431,92 тыс. руб. при определении стоимости строительства ПС 35 кВ «Очистные» г. Хасавюрт, в т.ч.:**

- расходы «Наружные сети» (локальный сметный расчет № 06-01-01 «Наружный водопровод», № 06-01-02 «Сеть хоз.быт.канализации», № 06-01-04 «Сеть дождевой канализации») в сумме 5 433,52 тыс. руб.;

- расходы «Установка для очистки поверхностных сточных вод» (локальный сметный расчет №06-02-03) в сумме 998,40 тыс. руб.

Сравнительные результаты сметной стоимости строительства ПС 35 «Очистные» г. Хасавюрт в ценах 1 квартала 2023 г., приведены ниже:

№№ пп	Наименование мероприятий	тыс. руб.	
		по расчетам	по расчетам

		филиала «Дагэнерго»	Минэнерго РД
1	2	3	4
1	Трансформаторы и фундаменты	34 513,14	34 400,67
2	ОРУ	63 525,95	49 191,39
3	КРУ	40 277,96	40 277,96
4	РЗиА	92 455,96	92 455,96
5	Кабельное хозяйство	1 329,22	1 329,22
6	Система пожарной сигнализации	1 140,71	1 097,48
7	Наружные сети	5 453,52	0
8	Установка для очистки поверхностных сточных вод	998,40	0
9	Маслоуловитель	883,33	883,33
10	Мачта молниеотвода	5 006,96	5 006,96
11	Ограждение территории сетчатое	1 228,31	1 228,31
12	Пусконаладочные работы	4 346,53	4 011,78
13	ИТОГО	251 159,99	229 883,06

При определении стоимости строительства ПС 35/10 кВ «Очистные» г. Хасавюрт в ценах 1 квартала 2023 года учитывались также затраты, сопутствующие строительству:

№№ пп	Наименование затрат, в т.ч. сопутствующих строительству	тыс. руб.	
		по расчетам филиала «Дагэнерго»	по расчетам Минэнерго РД
1	2	3	4
1	Итого сметная стоимость строительства ПС 35/10 «Очистные сооружения» г.Хасавюрт в ценах 1 кв. 2023г.	251 159,99	229 883,06
2	Временные здания и сооружения 3,9 проц.	2 439,89	2 213,32
3	Производство работ в зимнее время 0,6 проц.	390,01	353,79
4	Премирование за ввод в действие, построенного объекта 2,0 проц.	1 251,23	0
5	Строительный контроль 1,93 проц.	4 926,15	0
6	Содержание службы заказчика-застройщика 3,21 проц.	8 689,10	0
7	Авторский надзор 0,2 проц.	510,48	0
8	Проектные работы 5,22 проц.	13 323,59	12 133,90
9	Экспертиза К=6,92	1 613,36	0
10	Непредвиденные затраты 3 проц.	8 529,11	7 337,52
11	ИТОГО	292 832,91	251 921,59

В соответствии с п.38 Методических указаний в случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения (технологическое присоединение к двум независимым источникам энергоснабжения), то размер платы за технологическое присоединение ($P_{общ}$) определяется следующим образом:

$$P_{\text{общ}} = P + (P_{\text{ист1}} + P_{\text{ист2}}), (\text{руб.})$$

где:

P - расходы на технологическое присоединение, связанные с проведением мероприятий, указанных в п. 16 Методических указаний, за исключением указанных в подпункте "б" (руб.);

$P_{\text{ист1}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по первому независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.);

$P_{\text{ист2}}$ - расходы на выполнение мероприятий, предусмотренных подпунктом "б" пункта 16 Методических указаний, осуществляемых для конкретного присоединения в зависимости от способа присоединения и уровня запрашиваемого напряжения на основании выданных сетевой организацией технических условий, определяемые по второму независимому источнику энергоснабжения в соответствии с Главой II или Главой III Методических указаний (руб.).

Таким образом по расчетам экспертов величина стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство 2-х трансформаторной подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа, $C_{7.2.1.1}^{35/6(10)\text{кВ}}$ составила 37 600,24 руб./кВт.

$$251\,921,59 / 2 / 3,35 = 37\,600,24 \text{ руб./кВт.}$$

Воздушная линия - ВЛ 35 кВ

По расчетам экспертов, стоимость строительства 1 км. ВЛ 35 кВ (АС-70), с учетом прогнозных индексов изменения сметной стоимости строительства 1-го квартала 2023 г. Минстрой России от 01.04.2023 г. № 17772-ИФ/09, 10.03.2023 г. № 12381-иф/09, а также затрат, сопутствующих строительству, составила 4 359,14 тыс. руб. (приложение №2).

При этом стоимость строительства 1 км. ВЛ 35 кВ в ценах 1-го квартала 2023 г. определена в сумме – 3736,62 тыс. руб., в том числе:

Расходы по разделу №1 «Земляные работы» предлагается принять в сумме 123,25 тыс. руб., при этом:

- по поз.1 «Разработка грунта в отвал в котлованах объемом до 1000 м³ экскаваторами с ковшом вместимостью 0,5 (0,5-0,63) м³», предлагается при расчете объема грунта, принять количество опор стальных анкерно-угловых – 1 шт., в соответствии с нормативным расстоянием между опорами для ЛЭП 35 кВ (150 - 200 м);

- предлагается при расчетах объема грунта, по поз.2, 3, 4, 5 аналогично поз.1, принять количество опор стальных анкерно-угловых – 1 шт.

Расходы по разделу № 2 «Заземление» предлагается принять в сумме 21,09 тыс. руб., при этом:

- предлагается исключить расходы по поз. № 6, 7, 8 в сумме 9,17 тыс. на производство земляных работ, т.к. указанные работы учтены в разделе №1 и разделе №4.

Расходы по разделу № 3 «Фундаменты» предлагается принять в сумме 513,04 тыс. руб.

Расходы по разделу № 4 «Строительные работы» предлагается принять в сумме 2 058,05 тыс. руб., при этом:

- по поз.14 «Установка стальных опор анкерно-угловых, свободностоящих, одностоечных, массой до 5 тн», в соответствии с нормативным расстоянием между опорами 150-200 м для ЛЭП 35 кВ, предлагается при расчете объема, принять количество опор – 1 шт. (У35-1+5 с цинковым покрытием), вместо 4-х предложенных филиалом «Дагэнерго»;

- по поз.14.1 «Опоры решетчатые линий электропередачи оцинкованные, 35 кВ, анкерно-угловые, одностоечные», при расчете стоимости опор предлагается принять количество опор-1 шт., аналогично поз.14;

- по поз. 16 расценку ФЕР33-01-008-03 «Установка железобетонных центрифугированных опор промежуточных, свободностоящих, одностоечных, двухцепных объемом до 2 м³» предлагается заменить расценкой ФЕР33-01-009-01 «Установка железобетонных центрифугированных опор промежуточных, свободностоящих, одностоечных, одно - и двухцепных объемом до 2 м³», в соответствии с предложением филиала «Дагэнерго» по тарифной ставке $C_{2,3,2,3,2,1}^{27,5-60кВ}$ – воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм² включительно **одноцепные**;

- по поз.16.1 филиалом «Дагэнерго» предлагаем заменить расценку ФССЦ 05.1.02.07.- 0093 «Стойка центрифугированная коническая СК 22.2-1.1» на установку **двухцепной** опоры ЛЭП 35 кВ на центрифугированных стойках на расценку ФССЦ 05.1.02.07-0091 «Стойка центрифугированная коническая СК22.1.2.1» на установку **одноцепной** опоры ЛЭП 35 кВ., с учетом пояснения по п. 16.

Расходы по разделу № 5 «Подвеска грозозащитного троса» предлагается принять в сумме 108,48 тыс. руб.;

Расходы по разделу № 6 «Подвеска провода» предлагается принять в сумме 902,31 тыс. руб., при этом:

- по поз.18 предлагается расценку ФЕР 33-01-024-03 «Подвеска проводов ВЛ 35 кВ сечением до 120 мм² без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1км, 3 (провода) на км линии» заменить расценкой ФЕР 33-01-024-01 «Подвеска проводов ВЛ 35 кВ сечением до 70 мм² без пересечений с препятствиями при длине анкерного пролета до 1км, 3 (провода) на км линии», с учетом пп.1.2-1.3 Технических условий;

Расходы по разделу № 7 «Перевозка материалов» предлагается принять в сумме 10,40 тыс. руб.

Сравнительные результаты сметной стоимости строительства 1 км ВЛ 35 кВ в ценах 1 квартала 2023 г., приведены ниже:

№№ пп	Наименование мероприятий	тыс. руб.	
		по расчетам филиала «Дагэнерго»	по расчетам Минэнерго РД
1	2	3	4
1	Земляные работы	514,46	123,25
2	Заземление	30,99	21,09
3	Фундаменты	1467,67	513,04
4	Строительные работы	5 503,17	2 058,05
5	Подвеска грозозащитного троса	111,20	108,48
6	Подвеска провода	1 605,82	902,31
7	Перевозка материалов	21,41	10,40
	ИТОГО	9 254,72	3 736,62

При определении стоимости строительства 1 км ВЛ 35 кВ ценах 1 квартала 2023 года учитывались также затраты, сопутствующие строительству:

№№ пп	Наименование затрат, в т.ч. сопутствующих строительству	тыс. руб.	
		по расчетам филиала «Дагэнерго»	по расчетам Минэнерго РД
1	2	3	4
1	Основные объекты строительства в ценах 1 кв. 2023г.	9 669,72	3 736,62
2	Временные здания и сооружения 3,3 проц.	305,41	123,31
3	Производство работ в зимнее время 0,6 проц.	57,36	23,16
4	Премирование за ввод в действие, построенного объекта 2,0 проц.	185,09	0
5	Строительный контроль 2,14 проц.	218,66	0
6	Содержание службы заказчика-застройщика 3,21 проц.	359,14	0
7	Авторский надзор 0,2 проц.	20,44	0
8	Проектные работы 5,22 проц.	970,67	349,09
9	Экспертиза К=6,92	162,75	0
10	Непредвиденные затраты 3 проц.	358,48	126,97
11	ИТОГО	12 307,72	4 359,14

Таким образом по расчетам экспертов величина стандартизированной тарифной ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство воздушной линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминиевым проводом сечением от 50 до 100 мм² одноцепные С_{2,3,2,3,1.1} 27,5-60 кВ составила 4 359 143,39 руб./км.

Заслушав заключение эксперта, Председательствующий, в отсутствии вопросов и возражений со стороны членов Правления, предложил проголосовать по вопросу

принятия дополнительных стандартизированных тарифных ставок C_2 , C_7 применяемых для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год в размере, предложенном экспертом.

Голосовали:

«за» - 5 голоса;

«против» - нет;

«воздержались» - нет.

Решили:

1. Принять дополнительную стандартизированную тарифную ставку C_2 , C_7 применяемую для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций РД, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов на 2023 год

2. Внести в приложение № 1 к приказу Министерства энергетики и тарифов Республики Дагестан от 25 ноября 2022 г. № 45-ОД-206/22 «Об установлении платы и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Республики Дагестан, в отношении которых осуществляется государственное регулирование тарифов» (зарегистрирован Министерством юстиции Республики Дагестан 30.11.2022 г., регистрационный номер 6335) следующие изменения:

1) после строки 2.3.2.3.1.1 дополнить строкой следующего содержания:

«2.3.2.3.2.1	$C_{2.3.2.3.2.1}^{27,5-60 \text{ кВ}}$	воздушные линии на железобетонных опорах неизолированным сталеалюминевым проводом сечением от 50 до 100 мм ² включительно одноцепные	руб./км	4 359 143,39»;
--------------	--	---	---------	----------------

2) после строки 5.2.10.3 дополнить строками следующего содержания:

С ₇ - Стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов сетевой организации на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)				
«7.2.1.1	$C_{7.2.1.1}^{35/6(10) \text{ кВ}}$	двухтрансформаторные подстанции мощностью до 6,3 МВА включительно открытого типа	руб./кВт	37 600,24».

Протокол вела



Шихбабаева Д.И.