



УТВЕРЖДАЮ:

Министр тарифной политики  
Красноярского края

*М.Ю. Пономаренко*  
«*22*» *сентября* 2022 года

**ПРОТОКОЛ**  
**заседания правления министерства тарифной политики**  
**Красноярского края в режиме ВКС**

22.09.2022

г. Красноярск

№ 88

Председательствующий:

Пономаренко М.Ю. – министр тарифной политики Красноярского края.

Секретарь:

Буркова Е.Л. – ведущий специалист отдела организационной работы и документационного обеспечения министерства тарифной политики Красноярского края.

Члены правления  
министерства тарифной  
политики:

Стрелецкая Н.Е.  
Отводникова И.В.  
Шаргородская А.В.  
Сергань И.А.  
(с правом совещательного  
голоса)

Присутствовали эксперты:

Ведущий специалист отдела регулирования производственно-технических показателей, транспортных и иных тарифов министерства тарифной политики Красноярского края;

Шпедт Ю. А.

Главный специалист отдела регулирования электрической и тепловой энергии министерства тарифной политики Красноярского края.

Шаляпина А.Ю.

Председатель извещает членов правления министерства тарифной политики Красноярского края (далее – Министерство) о правомочности заседания (присутствуют более половины членов правления), представляет эксперта и присутствующих, объявляет заседание открытым, оглашает

вопросы повестки дня, предлагает вносить предложения в повестку дня. Предложений нет.

Председатель ставит на голосование вопрос об утверждении повестки дня:

1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «Сибagro Биотех» (объект – энергопринимающие устройства, расположенные по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 3, 4 км к северо-западу от г. Шарыпово, кадастровый номер земельного участка 24:41:0701002:157)

Докладчик – Шпедт Юлия Александровна

2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями»

Докладчик – Шаляпина Анастасия Юрьевна

Голосование: «за» - единогласно.

Письмом (исх. № 72-2379 от 12.09.2022) ПАО «Россети Сибирь» уведомлено о том, что рассмотрение вопроса об установлении платы за технологическое присоединение назначено на 22.09.2022.

Письмом (исх. № 72-2385 от 12.09.2022) ООО «Аэропорт Емельяново» уведомлено о том, что рассмотрение вопроса о внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» назначено на 22.09.2022.

Письмом от 20.09.2022 № 1.3/02/65-исх (вх. № 72-4411 от 20.09.2022) ПАО «Россети Сибирь» просит рассмотреть вопрос об установлении платы за технологическое присоединение в свое отсутствие.

На заседании Министерства отсутствуют полномочные представители ООО «Аэропорт Емельяново».

Председатель предлагает рассмотреть вопрос в отсутствие представителя организации.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

ВОПРОС 1. Об установлении размера платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям филиала «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) энергопринимающих устройств акционерного общества «Сибagro Биотех» (объект – энергопринимающие устройства, расположенные по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 3, 4 км к северо-западу от г. Шарыпово, кадастровый номер земельного участка 24:41:0701002:157)

СЛУШАЛИ Шпедт Ю.А.: филиал «Красноярскэнерго» публичного акционерного общества «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (г. Красноярск, ИНН 2460069527) (далее – ПАО «Россети Сибирь») обратился в Министерство с предложением об установлении по индивидуальному проекту размера платы за технологическое присоединение к своим электрическим сетям энергопринимающих устройств акционерного общества «Сибagro Биотех» (объект – энергопринимающие устройства, расположенные по адресу: Красноярский край, Шарыповский район, 3, 4 км к северо-западу от г. Шарыпово, кадастровый номер земельного участка 24:41:0701002:157) (далее – Подключение). Рабочая группа согласно приказу Министерства подготовила письменное заключение по данному Подключению (далее - Заключение).

Шпедт Ю.А. оглашает Заключение.

ПРЕДЛАГАЮ:

1. Принять к расчету размера платы за Подключение статьи расходов согласно приложению 1 к Заключению, отказав во включении в плату за Подключение расходов в предложенных предприятием размерах в связи с недостаточностью документального и нормативного обоснования по статье: «Выполнение технических условий сетевой организацией (в т.ч. с инвестиционной составляющей), «Строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше (ПС)».

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указаны в Заключении.

2. Установить плату за Подключение согласно приложению № 2 к Заключению.

3. Определить, что указанный размер платы действует со дня подписания приказа Министерства.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Особое мнение ПАО «Россети Сибирь» прилагается.

ВОПРОС 2. О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями»

СЛУШАЛИ Шалыпину А.Ю.: Красноярский краевой суд (вх. № 72-3888 от 15.08.2022) представил в Министерство решение от 21.07.2022 №3А-419/2022.

В соответствии с решением Красноярского краевого суда от 21.07.2022 №3А-419/2022 признать не действующим со дня принятия приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 13.12.2021 № 68-э «О внесении изменений в приказ Региональной энергетической комиссии Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями». А также принять заменяющий приказ.

**ПРЕДЛАГАЮ:**

1. Внести в приказ министерства тарифной политики Красноярского края от 19.12.2013 № 445-п «Об установлении (пересмотре) индивидуальных тарифов на услуги по передаче электрической энергии для взаиморасчетов между сетевыми организациями» следующее изменение:

в приложении № 7:

таблицу дополнить строкой 269 следующего содержания:

«	269	Общество с ограниченной ответственностью «Аэропорт Емельяново» (Емельяновский район, пгт Емельяново, ИНН 2460213509) - Акционерное общество «Красноярская региональная энергетическая компания» (г. Красноярск, ИНН 2460087269)	705 198,26	229,23	1,19857	717 002,14	237,23	1,21169	».
---	-----	---	------------	--------	---------	------------	--------	---------	----

2. Принять (пересмотреть) к расчету тарифов на услуги по передаче электрической энергии ООО «Аэропорт Емельяново» величину НВВ 2020 год в размере 19 614,27 тыс. руб.

Основания, по которым отказано во включении в тарифы отдельных расходов, предложенных организацией, осуществляющей регулируемую деятельность, указаны в Заключении.

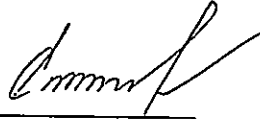
3. Распространить действие приказа на правоотношения, возникшие со дня вступления в силу приказа Министерства от 26.12.2019 № 575-п.

Председатель ставит на голосование предложение эксперта.

Голосование: «за» - единогласно.

РЕШИЛИ: предложение принять.

Секретарь правления



Е.Л. Буркова

Приложение № 1 к заявлению филиала  
ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго»  
от 20.09.2022 № 1.3/02/65

Особое мнение филиала ПАО «Россети  
Сибирь» - «Красноярскэнерго» по вопросу  
технологического присоединения  
энергопринимающих устройств заявителя  
АО «Сибагро Биотех»

Российская Федерация  
Красноярский край  
МИНИСТЕРСТВО  
ТАРИФНОЙ ПОЛИТИКИ

20. 09 2022

мас мин

72 - 4411

## ОСОБОЕ МНЕНИЕ

филиала ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» к Правлению Министерства тарифной политики Красноярского края от 22.09.2022 года по вопросу установления размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Сибagro Биотех» (строительство новой ПС 110 кВ) к электрическим сетям филиала по индивидуальному проекту

Согласно материалам, полученным филиалом ПАО «Россети Сибирь» - «Красноярскэнерго» (далее - Филиал) от Министерства тарифной политики Красноярского края (далее - МТП КК) в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 22.09.2022 года, в состав размера платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя АО «Сибagro Биотех» (строительство новой ПС 110 кВ) к электрическим сетям Филиала не включены расходы по оснащению впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи, предусмотренные п. 2.6. технических условий (далее - ТУ), согласованных филиалом АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибирь». В соответствии с п. 4.2 ТУ ПАО «Россети Сибирь» выполняет мероприятия с учетом требований раздела 2 ТУ.

Для технологического присоединения электроустановок АО «Сибagro Биотех», согласно ТУ ПАО «Россети Сибирь» предполагает выполнить:

1. Строительство отпаяк 110 кВ от ВЛ 110 кВ Шарыповская – Инголь I цепь (С-759), ВЛ 110 кВ Шарыповская – Инголь II цепь (С-758) до вновь сооружаемой по п. 1.1 настоящих технических условий новой ПС 110 кВ (ВЛ 110 кВ двухцепная на железобетонных опорах, неизолированный сталеалюминиевый провод сечением 150 мм квадратных) (п. 1.2 ТУ).

2. Замена трансформаторов тока 110 кВ на ПС 110 кВ Парная в ячейках ВЛ 110 кВ Ужур – Парная I цепь с отпайкой на ПС Ораки (С-71), ВЛ 110 кВ Ужур – Парная II цепь с отпайкой на ПС Ораки (С-70), ВЛ 110 кВ Парная – Шарыповская I цепь с отпайками (С-761), ВЛ 110 кВ Парная – Шарыповская II цепь с отпайками (С-762) на оборудование с ДДТН не менее 300 А (параметры оборудования уточнить при проектировании) (п. 1.3 ТУ).

3. Реконструкция двухцепной ВЛ 110 кВ Шарыповская – Инголь I цепь (С-759), ВЛ 110 кВ Шарыповская – Инголь II цепь (С-758) ВЛ 110 кВ Шарыповская-Инголь С-758, С-759 в части замены промежуточной опоры № 14 на анкерно-отпаячную для реализации выполнения мероприятий по п. 1.2 настоящих технических условий (тип и параметры уточнить при проектировании) (п. 1.4 ТУ).

4. Оснастить объекты электросетевого хозяйства классом напряжения 110 кВ и выше, указанные в разделе 1 настоящих технических условий, микропроцессорными устройствами и/или комплексами релейной защиты и автоматики (РЗА) в соответствии с требованиями к оснащению линий электропередачи и оборудования объектов электроэнергетики классом напряжения 110 кВ и выше устройствами и комплексами релейной защиты и автоматики, а также к принципам функционирования устройств и комплексов

релейной защиты и автоматики, утвержденными приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 101 (далее – Приказ № 101) и требованиями к релейной защите и автоматике различных видов и ее функционированию в составе энергосистемы, утвержденными приказом Минэнерго России от 10.07.2020 № 546. Каналы связи устройств и/или комплексов РЗА должны соответствовать требованиям к каналам связи для функционирования релейной защиты и автоматики, утвержденным приказом Минэнерго России от 13.02.2019 № 97 (п. 2.1. ТУ).

5. На ПС 110 кВ Парная выполнить установку устройств АОПО ВЛ 110 кВ Ужур – Парная I цепь с отпайкой на ПС Ораки (С-71), ВЛ 110 кВ Ужур – Парная II цепь с отпайкой на ПС Ораки (С-70) с организацией канала ПА для реализацией передачи управляющих воздействий на отключение нагрузки Заявителя устройствами ОН, устанавливаемыми по п. 2.3 настоящих технических условий с организацией канала ПА (логику работы и количество каналов ПА, уточнить при проектировании).

Устройства ПА должны соответствовать требованиям Приказов № 101, № 546, № 97 (п. 2.4. ТУ).

6. Оснастить впервые вводимое основное (первичное) электротехническое оборудование на объектах электросетевого хозяйства, указанных в пунктах 1.1 настоящих технических условий, устройствами сбора и передачи телеинформации в Филиал АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ и ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» по двум независимым каналам связи в каждом направлении, исключающим возможность одновременного отказа (вывода из работы) по общей причине.

Технические характеристики и схемы каналов связи, точки измерения и объем передаваемой телеинформации согласовать с филиалом ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» и Филиалом АО «СО ЕЭС» Красноярское РДУ, при этом должна быть обеспечена наблюдаемость фактической нагрузки, подключенной к устройствам ПА (кроме АЧР) (п. 2.6. ТУ)

7. Выполнить учет электроэнергии (Прибор учета электроэнергии 110 кВ трёхфазный косвенного включения) (п. 2.8. ТУ).

8. Оснастить перечисленные в разделе 2 настоящих технических условий устройства и собственные нужды источниками бесперебойного электропитания аккумуляторного или иных типов для предотвращения их отказа при возникновении аварийных электроэнергетических режимов (п. 2.9. ТУ).

Мероприятия для технологического присоединения энергопринимающих устройств АО «Сиагро Биотех» мощностью 49 МВт не включены в утвержденную приказом Минэнерго России от 23 декабря 2021 г. № 32@ Инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь» на 2022 – 2026 годы и изменения, вносимые в инвестиционную программу ПАО «Россети Сибирь», утвержденную приказом Минэнерго России от 25 декабря 2019 г. № 29@, с изменениями, внесенными приказом Минэнерго России от 23 декабря 2020 г. № 21@.

Мероприятия по пунктам 1 и 6 относятся к мероприятиям «последней мили» и включены в размер платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту по позиции «расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства».



Мероприятия по пунктам 2, 3 и 5 относятся к мероприятиям, не включаемым в плату за технологическое присоединение (расходы по развитию существующей инфраструктуры и расходы на реконструкцию).

Согласно информации, полученной Филиалом от МТП КК в рамках подготовки к заседанию Правления МТП КК 22.09.2022 года, на основании решения ФАС России:

1. Необходимо исключить из утвержденной в платы расходы на строительство центров питания, подстанций уровнем напряжения 35 кВ и выше.

Исключение данных расходов из размера платы Филиал считает необоснованным в связи со следующим.

Следует отметить, что в соответствии с п. 17 «Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям», утвержденных приказом ФАС от 30.06.2022 № 490/22 (далее Методические указания) в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включается, в том числе, стоимость конкретных мероприятий, предусмотренных подпунктом «б» пункта 16 Методических указаний, для данного Заявителя в зависимости от способа технологического присоединения к электрическим сетям, определенного техническими условиями, рассчитываемая органом исполнительной власти в области государственного регулирования тарифов в соответствии с выданными техническими условиями по установленной им формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

Согласно п. 50 Правил технологического функционирования электроэнергетических систем, утвержденных Постановлением Правительства РФ от 13.08.2018 г. № 937 владельцы объектов электроэнергетики и потребители, участвующие в противоаварийном управлении, линии электропередачи, оборудование и устройства которых относятся к объектам диспетчеризации, организуют и обеспечивают круглосуточную работу систем обмена технологической информацией объектов электроэнергетики (энергопринимающих установок) с диспетчерскими центрами, в диспетчерском управлении или ведении которых находятся соответствующие объекты диспетчеризации, для передачи диспетчерских команд и разрешений, передачи управляющих воздействий противоаварийной и режимной автоматики, телеметрической информации о технологических режимах работы объектов диспетчеризации и иной технологической информации, необходимой для планирования и управления электроэнергетическим режимом энергосистемы, в том числе организуют наличие и обеспечивают функционирование 2 независимых каналов связи объекта электроэнергетики с каждым диспетчерским центром, к объектам диспетчеризации которого относятся соответствующие линии электропередачи, оборудование и устройства.

Противоаварийная автоматика – это совокупность устройств, обеспечивающих измерение и обработку параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачу информации и команд управления и реализацию управляющих воздействий в соответствии с заданными алгоритмами и настройкой для выявления, предотвращения развития и

ликвидации аварийного режима энергосистемы.

Согласно п.28 г) Правил ТП критерием наличия технической возможности технологического присоединения является обеспечение в случае технологического присоединения энергопринимающих устройств заявителя допустимых параметров электроэнергетического режима энергосистемы, в том числе с учетом нормативных возмущений, определяемых в соответствии с методическими указаниями по устойчивости энергосистем.

Учитывая вышеизложенные условия и терминологию, устройства сбора и передачи телеметрической информации в ДС ЦУС филиала ПАО «Россети Сибирь» – «Красноярскэнерго» по двум независимым каналам связи являются, в том числе, устройствами обработки параметров электроэнергетического режима энергосистемы, передачи информации и команд управления и реализации управляющих воздействий.

ГОСТ Р 55105-2019 «Единая энергетическая система и изолированно работающие энергосистемы. Оперативно-диспетчерское управление. Автоматическое противоаварийное управление режимами энергосистем. Противоаварийная автоматика энергосистем. Нормы и требования» (далее ГОСТ Р 55105-2019) дана расшифровка сокращения АОПО – автоматика ограничения перегрузки оборудования. Пунктом 3.6 ГОСТ Р 55105-2019 дано определение защищаемого элемента – линия электропередачи, трансформатор (автотрансформатор), опиновка, линейное оборудование (высокочастотные заградители и трансформаторы тока) и оборудование присоединения линии электропередачи к подстанции (электростанции), допустимые режимы работы которых обеспечивает устройство или комплекс противоаварийной автоматики. Пункт 6.8.1 ГОСТ Р 55105-2019 указывает, что АОПО предназначена для предотвращения недопустимой по величине и длительности токовой нагрузки линий электропередачи и электросетевого оборудования.

В соответствии с письмом Федеральной антимонопольной службы от 03.02.2021 №ВК/7285/21 оснащению устройствами релейной защиты, противоаварийной автоматики, телемеханики и связи подлежат как вновь образующиеся линии электропередачи, так и существующие объекты электросетевого хозяйства.

Таким образом, включение филиалом АО «СО ЕЭС» «ОДУ Сибири» в технические условия мероприятия по 2.6 ТУ по оснащению впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства (строительство новой ПС 110 кВ) устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи является необходимостью по причине, связанной с устранением ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства. В связи с чем требуется обеспечение включения в плату за технологическое присоединение указанных затрат.

Исключение из размера платы за технологическое присоединение экономически обоснованных расходов на устройства сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи и отражение его в числе расходов, компенсируемых за счет тарифа на передачу электрической энергии,

противоречит действующему законодательству и приведет к увеличению тарифной нагрузки потребителей Красноярского края.

На основании изложенного выше прошу Вас принять Особое мнение Филиала и включить в состав платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту заявителя расходы на оснащение впервые вводимого основного (первичного) электротехнического оборудования на объектах электросетевого хозяйства устройствами сбора и передачи телеинформации по двум независимым каналам связи.

Заместитель директора  
по экономике и финансам



Т.В. Шевченко