



М.Д.Вагина

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

10.06.2022

№ 12

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

М.Д.Вагина	Председатель Правления - Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В.Травкова	Заместитель начальника департамента
К.П.Тоцкая	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения
С.К.Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг
Г.К.Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе

ПРЕДСТАВЛЕННЫЕ ПИСЬМЕННЫЕ МНЕНИЯ, УЧИТЫВАЕМЫЕ ПРИ ОПРЕДЕЛЕНИИ КВОРУМА И ИТОГОВ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Г.Нечай Представитель Ассоциации «НП Совет рынка»

Кворум Правления имеется.

ПОВЕСТКА ДНЯ (п. 1):

1. Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Транссервис», расположенных по адресу: Томская область, Верхнекетский район, р.п. Белый Яр, Промзона «Промысл», к электрическим сетям ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) по индивидуальному проекту.

СЛУШАЛИ:

Об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Транссервис», расположенных по адресу: Томская область, Верхнекетский район, р.п. Белый Яр, Промзона «Промысл», к электрическим сетям ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) по индивидуальному проекту.

В Департамент тарифного регулирования Томской области от ООО «ЭНЕРГОПРОМСБЫТ» в лице филиала «Желдорэнерго», действующего в соответствии с Агентским договором, заключенным с ОАО «РЖД» от 30.04.2021 № 4389635 (далее - Организация), поступило заявление на установление платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Транссервис» (далее - Заявитель).

В соответствии с пунктом 40 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 29.08.2017 № 1135/17 (далее - Методические указания), плата за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций по индивидуальному проекту устанавливается только при наличии оснований, предусмотренных главой III 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, утвержденных постановлением Правительства РФ от 27.12.2004г. № 861 (далее - Правила).

В адрес Организации обратилось общество с ограниченной ответственностью «Транссервис» с заявкой на увеличение мощности ранее присоединенных энергопринимающих устройств с максимальной мощностью в размере 100 кВт до 600 кВт (дополнительная присоединяемая мощность в размере 500 кВт). Общество с ограниченной ответственностью «Транссервис» не относится к категории заявителей, осуществляющих технологическое присоединение своих энергопринимающих устройств максимальной мощностью не более 150 кВт, то есть не относится к льготной категории заявителей.

Порядок технологического присоединения энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии к электрическим сетям, процедура технологического присоединения, требования к выдаче технических условий, критерии наличия (отсутствия) технической возможности технологического присоединения и особенности технологического присоединения посредством перераспределения присоединенной мощности между потребителями урегулированы Правительством Российской Федерации в Правилах.

Пунктом 3 Правил установлено, что сетевая организация обязана выполнить в отношении любого обратившегося к ней лица мероприятия по технологическому присоединению при условии соблюдения им названных Правил и наличия технической возможности технологического присоединения.

Технологическое присоединение осуществляется на основании договора, заключаемого между сетевой организацией и юридическим или физическим лицом, в установленные сроки (пункт 6 Правил).

Согласно подпункту "б" пункта 28 Правил одним из критериев наличия технической возможности технологического присоединения является отсутствие ограничений на присоединяемую мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение.

В случае несоблюдения любого из указанных в пункте 28 Правил критериев считается, что техническая возможность технологического присоединения отсутствует (пункт 29 Правил).

В силу пункта 30 Правил в случае, если у сетевой организации отсутствует техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке, технологическое присоединение осуществляется по индивидуальному проекту в порядке, установленном Правилами, с учетом особенностей, установленных разделом III указанных Правил.

Согласно пункта 32 Правил ограничения на технологическое присоединение дополнительной мощности возникают в случае, если полное использование потребляемой

(генерирующей) мощности всех ранее присоединенных, вновь присоединяемых энергопринимающих устройств Заявителя (с учетом ранее выданных технических условий, срок действия которых не истек) может привести к загрузке объектов электросетевого хозяйства с превышением значений, определенных техническими регламентами или иными обязательными требованиями.

Согласно разработанным «Желдорэнерго» техническим условиям технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД» осуществляется от линии электропередачи напряжением 10 кВ фидера «БЯ-9» распределительного устройства напряжением 10 кВ подстанции 110/10 кВ «Белый Яр» ПАО «ТРК».

В связи с наличием ограничения на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение, ООО «Желдорэнерго», необходимо заключение договора технологического присоединения с ПАО «ТРК» на увеличение максимальной мощности по ВЛ-10 кВ фидера «БЯ-9» от ПС 110/10 кВ Белый Яр ПАО «ТРК».

В соответствии с актом технологического присоединения ПАО «ТРК» и Тайгинской дистанции электроснабжения ОАО «РЖД» № Е-1081 от 23.06.2021 разрешенная максимальная мощность по ВЛ-10 кВ фидера «БЯ-9» от ПС 110/10 кВ Белый Яр (ПАО «ТРК») составляет: 1070 кВт. При этом по данным замеров от 01.11.2021 максимальная потребляемая мощность ОАО «РЖД» по указанной ВЛ-10 кВ составляет: 766 кВт. С учетом технологического присоединения дополнительной мощности Заявителя в размере 500 кВт дефицит мощности по ВЛ-10 кВ фидера «БЯ-9» от ПС 110/10 кВ Белый Яр (ПАО «ТРК») составит - 196 кВт (1070 кВт-766 кВт -500 кВт).

Таким образом, указанные выше обстоятельства подтверждают несоблюдение критерия наличия технической возможности технологического присоединения, определенного подпунктом «б» пункта 28 Правил, из чего следует, что техническая возможность технологического присоединения энергопринимающих устройств Заявителя к электрическим сетям ОАО «РЖД» отсутствует.

Экспертами проанализированы представленные документы. В соответствии с пунктом 41 Методических указаний плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту, определяется регулирующим органом в соответствии с выданными техническими условиями по формуле (53) Методических указаний и устанавливается в тыс. рублей. В плату включаются:

- расходы, перечисленные в подпункте а) пункта 16 Методических указаний: подготовка и выдача 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 (далее - расходы, перечисленные в подпункте а) пункта 16 Методических указаний);

- расходы, перечисленные в подпункте в) пункта 16 Методических указаний: проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий (далее - расходы, перечисленные в подпункте в) пункта 16 Методических указаний);

- расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункт б) пункта 16 Методических указаний);

- расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением пункта «б») Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяется по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата. Приказом Департамента от 28.12.2021 № 6-669 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области» установлена стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на выполнение организационных мероприятий, связанных с

технологическим присоединением энергопринимающих устройств потребителей к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области С₁ максимальная мощность, которых превышает 150 кВт (далее – ставка С₁), в размере 12 975,75 руб. за 1 присоединение, в том числе: расходы, перечисленные в подпункте а) пункта 16 Методических указаний в размере 3 483,98 руб., расходы, перечисленные в подпункте в) пункта 16 Методических указаний в размере 9 491,77 руб.

В соответствии с данными Организации расходы на выполнение мероприятий «последней мили» (подпункте «б» пункта 16 Методических указаний) отсутствуют.

Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации по данным Организации составляют 12 975,59 руб.

Поскольку величина расходов, заявленная организацией на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации в размере 12 975,67 руб. ниже величины ставки С₁, то экспертами принята величина расходов на указанное в абзаце мероприятие, равная величине ставки С₁ (12 975,75 руб.).

Отклонение расходов, связанных с технологическим присоединением, по данным Организации и экспертов составило:

№ п/п	Наименование работ	Ед. изм.	Всего		отклонение
			Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5	6=5-4
1	Расходы, включаемые в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту		25 951,34	25 951,50	0,16
1.1	Расходы, перечисленные в в п.п. а) и п.п. в) п. 16 Методических указаний (стандартизированная ставка С ₁)	руб.	12 975,67	12 975,75	0,08
1.2	Расходы на выполнение мероприятий «последней мили»		-	-	-
1.3	Расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (стандартизированная ставка С ₁)	руб.	12 975,67	12 975,75	0,08

Таким образом, в плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту включаются расходы на выполнение мероприятий, перечисленных в подпункте а) пункта 16 Методических указаний и расходы на выполнение мероприятий, перечисленных в подпункте в) пункта 16 Методических указаний в размере 12 975,75 тыс. руб. и расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации (стандартизированная тарифная ставка С₈) составляют 12 975,75 руб.

РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств общества с ограниченной ответственностью «Транссервис», присоединяемых по уровню напряжения 10 кВ, максимальной мощностью 600,00 кВт (с учетом ранее присоединенной мощности 100 кВт), категория надежности III (третья), к электрическим сетям открытого акционерного общества ОАО «РЖД» (ИНН 7708503727) по индивидуальному проекту в размере 25 951,50 руб. без учета НДС.

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

М.Д.Вагина	ЗА
С.В.Травкова	ЗА
К.П.Тоцкая	ЗА
С.К.Плотников	ЗА
Г.К.Кулешов	ЗА
М.Г.Нечай	ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

Секретарь Правления



С.К.Плотников