

УТВЕРЖДАЮ:



Руководитель департамента
по тарифам Новосибирской области

Г.Р. Асмодьяров

«27» апреля 2015 года

ДЕПАРТАМЕНТ ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ

ПРОТОКОЛ

заседания правления департамента по тарифам Новосибирской области

27.04.2015

№ 16

Председательствующий:

Асмодьяров Г.Р.

Секретарь правления:

Кашуба А.С.

Присутствовали:

члены правления департамента:

Третьякова А.И.

Лим М.Б.

Князькова С.Е.

Мерзляков П.М. (заочно)

Приглашенные (регистрационный лист
присутствующих прилагается):

МУЭП «Промтехэнерго»

Шмелев А.А.

Барсукова Т.Ю.

ПОВЕСТКА ДНЯ:

О внесении изменений в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 489-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) на территории Новосибирской области».

Доклад начальника отдела регулирования тепло- и электроэнергетики департамента по тарифам Новосибирской области Третьяковой А.И.

Асмодьяров Г.Р. открыл заседание правления департамента по тарифам Новосибирской области (далее – правление, департамент), довел до сведения присутствующих, что правление правомочно принимать решения.

Слушали Третьякову А.И.

Третьякова А.И.:

- изложила результаты рассмотрения отделом регулирования электро- и теплоэнергетики департамента расчетных и обосновывающих материалов дела об установлении ставок платы за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУЭП «Промтехэнерго» на территории Новосибирской области на 2015 год;

- предложила внести изменения в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 489-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) на территории Новосибирской области» (текст доклада прилагается к протоколу)

Слушали Асмодьярова Г.Р.

Асмодьяров Г.Р. предоставил возможность присутствующим на заседании членам правления департамента, представителям МУЭП «Промтехэнерго» Шмелеву А.А., Барсуковой Т.Ю. задать вопросы Третьяковой А.И. по существу доклада. Вопросов не поступило.

Члены правления департамента, Шмелев А.А., Барсукова Т.Ю. обсудили результаты проведенных департаментом расчетов и экспертизы согласно докладу Третьяковой А.И.

По результатам обсуждения Асмодьяров Г.Р. предложил членам правления голосовать по вопросу принятия следующего решения:

«Внести изменения в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 489-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) на территории Новосибирской области», изложив приложение № 1 к приказу в редакции, согласно докладу Третьяковой А.И.».

Голосовали:

Асмодьяров Г.Р. – «за», Третьякова А.И. – «за», Лим М.Б. – «за», Князькова С.Е. – «за», Мерзляков П.М. – «за» (заочно).

Асмодьяров Г.Р. объявил, что решение принято единогласно.

«ПРАВЛЕНИЕМ ДЕПАРТАМЕНТА ПО ТАРИФАМ НОВОСИБИРСКОЙ ОБЛАСТИ ПРИНЯТО РЕШЕНИЕ:

«Внести изменения в приказ департамента по тарифам Новосибирской области от 25.12.2014 № 489-ТП «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» (ОГРН 1055475043282, ИНН 5433161180) на территории Новосибирской области», изложив приложение № 1 к приказу в следующей редакции:

*«Приложение № 1
к приказу департамента по тарифам
Новосибирской области
от 25.12.2014 № 489-ТП*

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств к электрическим сетям Муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	55
1.1.	Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю (ТУ)	12
1.2.	Проверка сетевой организацией выполнения Заявителем ТУ	8
1.3.	Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя	14
1.4.	Фактические действия по присоединению и обеспечению работы Устройств в электрической сети	21
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	3 346
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	3 738
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 884

Примечания по применению настоящего приложения.

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения, рассчитываемых в соответствии с настоящим приложением.

_____».

Асмодьяров Г.Р. объявил заседание правления закрытым.

Секретарь правления



А.С. Кашуба

Доклад
департамента по тарифам Новосибирской области по результатам рассмотрения
вопроса об установлении ставок платы за единицу максимальной мощности по
мероприятиям «последней мили» для расчёта платы за технологическое присоединение
к электрическим сетям МУЭП «Промтехэнерго» на территории Новосибирской области
на 2015 год.

По результатам рассмотрения представленных МУЭП «Промтехэнерго» материалов по обоснованию размера ставок платы за единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУЭП «Промтехэнерго» на территории Новосибирской области на 2015 год, с учётом рассмотрения письма МУЭП «Промтехэнерго» от 20.04.2015 № 547, департаментом по тарифам Новосибирской области (далее департамент) установлено следующее.

Формирование необходимой валовой выручки для осуществления регулируемой деятельности МУЭП «Промтехэнерго» и расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств юридических и физических лиц к электрическим сетям МУЭП «Промтехэнерго» произведены в соответствии с Правилами государственного регулирования (пересмотра, применения) цен (тарифов) в электроэнергетике, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 (далее – Правила государственного регулирования) и Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2012 № 209-э/1 (далее – Методические указания).

При определении расходов использованы: регулируемые государством цены (тарифы), цены, установленные на основании договоров, рыночные цены, действующие в базовом периоде, с применением к ним прогнозных индексов изменения цен по данным Минэкономразвития, а также сметные расчеты с применением к ним индексов изменения сметной стоимости по данным Федерального агентства по строительству и жилищно-коммунальному хозяйству.

Формирование необходимой валовой выручки на осуществление деятельности по технологическому присоединению.

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили».

Расчет стоимости выполнения мероприятий «последней мили» произведен на основании планируемых присоединений по двум поданным заявкам на технологическое присоединение, для исполнения которых необходимо выполнение мероприятий «последней мили». Суммарная мощность в соответствии с этими заявками составила 17 кВт, суммарные затраты по расчётам МУЭП «Промтехэнерго» составили 3 656,750 тыс.руб. и рассчитаны на основании стандартизированных тарифных ставок, утверждённых приказом департамента от 30.12.2014 № 508-ТП.

По результатам проведения анализа, департаментом сделан вывод, что представленный расчёт не отражает сложившуюся в Новосибирской области структуру присоединяемых энергопринимающих устройств. Поэтому на основании пункта 9.1 Методических указаний и в целях установления экономически обоснованного размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, а также недопущения необоснованного роста размера платы, который возможен при занижении средней мощности запланированных присоединений, при расчете ставок платы департаментом использовались

средние данные о количестве присоединений и величине максимальной мощности присоединяемых энергопринимающих устройств по организациям, оказывающим услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области, для которых установлены ставки платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» на 2015 год. Суммарная выручка по выполнению мероприятий «последней мили» по организациям Новосибирской области на 2015 год составила 248 937,670 тыс.руб., суммарная мощность – 66 978 кВт.

Таким образом, департаментом не учтены доводы, изложенные в письме МУЭП «Промтехэнерго» от 20.04.2015 № 547. Примененный подход, по мнению департамента, соответствует Методическим указаниям, поскольку организации оказывающие услуги по передаче электрической энергии на территории Новосибирской области, для которых установлены ставки платы за технологическое присоединение по мероприятиям «последней мили» на 2015 год имеют аналогичную МУЭП «Промтехэнерго» структуру и характеристики объектов электросетевого хозяйства.

Расчет необходимой валовой выручки.

Расчет необходимой валовой выручки, учитываемой при формировании ставок платы единицу максимальной мощности по мероприятиям «последней мили» для расчёта платы за технологическое присоединение к электрическим сетям МУЭП «Промтехэнерго» на территории Новосибирской области на 2015 год, приведен в Таблице

N п/п	Наименование мероприятий	Утвержденная ставка платы	
		Плановые показатели на следующий период всего, рублей	Плановые показатели на следующий период в расчете на 1 кВт
1	2	3	4
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством "последней мили":	248 937 670	
2.1	строительство воздушных линий электропередач	30 410 991	3 346
2.2	строительство кабельных линий электропередач	161 554 959	3 738
2.3	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с классом напряжения до 35 кВ	56 971 721	3 884

3. Размер платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств.

Тарифное меню разработано с учетом следующих условий:

1. Плата за технологическое присоединение взимается однократно. Изменение формы собственности, собственника или иного законного владельца (заявителя или сетевой организации) не влечет за собой повторную оплату за технологическое присоединение.

2. Плата за Участие сетевой организации в осмотре должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора присоединяемых Устройств Заявителя (пункт 1.3 приложения) не взимается со следующих заявителей:

юридических лиц или индивидуальных предпринимателей в целях технологического присоединения по одному источнику электроснабжения энергопринимающих устройств,

максимальная мощность которых составляет до 150 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности);

заявителей - юридических лиц или индивидуальных предпринимателей, максимальная мощность энергопринимающих устройств которых составляет свыше 150 кВт и менее 670 кВт в случае осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств указанных заявителей по третьей категории надежности (по одному источнику электроснабжения) к электрическим сетям классом напряжения до 10 кВ включительно;

заявителей, технологическое присоединение энергопринимающих устройств которых осуществляется с применением временной схемы электроснабжения;

заявителей - физических лиц в целях технологического присоединения энергопринимающих устройств, максимальная мощность которых составляет до 15 кВт включительно (с учетом ранее присоединенной в данной точке присоединения мощности), которые используются для бытовых и иных нужд, не связанных с осуществлением предпринимательской деятельности, и электроснабжение которых предусматривается по одному источнику.

3. Для каждого конкретного Заявителя при расчете платы за выполнение сетевой организацией технических условий применяются те ставки платы (пункты 2.1-2.3 приложения), которые согласно поданной заявке соответствуют способу присоединения.

4. В случае, если заявитель при технологическом присоединении запрашивает вторую или первую категорию надежности электроснабжения, что требует технологического присоединения к двум независимым источникам энергоснабжения, то размер платы за технологическое присоединение в части выполнения сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили» определяется как сумма затрат на технологическое присоединение к первому независимому и второму независимому источникам энергоснабжения.

Начальник отдела регулирования
электро- и теплоэнергетики



А.И. Третьякова

Ставки за единицу максимальной мощности для расчета размера платы за технологическое присоединение на 2015 год для Заявителей - юридических и физических лиц, подающих заявку на технологическое присоединение энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики к электрическим сетям муниципального унитарного энергетического предприятия «Промтехэнерго» на территории Новосибирской области на уровне напряжения ниже 35 кВ и максимальной мощностью менее 8900 кВт

№ п/п	Наименование мероприятий технологического присоединения	Ставки за единицу максимальной мощности для определения размера платы за технологическое присоединение, руб./кВт (без НДС)
1.	Организационные мероприятия всего, в том числе:	55
1.1.	Подготовка, выдача сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором	12
1.2.	Проверка выполнения заявителем и сетевой организацией технических условий, а также допуск к эксплуатации установленного в процессе технологического присоединения прибора учета электрической энергии	8
1.3.	Осмотр (обследование) присоединяемых энергопринимающих устройств должностным лицом органа федерального государственного энергетического надзора при участии сетевой организации и собственника таких устройств, а также соответствующего субъекта оперативно-диспетчерского управления	14
1.4.	Осуществление сетевой организацией фактического присоединения объектов заявителя к электрическим сетям и включение коммутационного аппарата (фиксация коммутационного аппарата в положении "включено")	21
2.	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	
2.1.	строительство воздушных линий электропередач	3 346
2.2.	строительство кабельных линий электропередач	3 738
2.3.	строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП), распределительных трансформаторных подстанций (РТП) с уровнем напряжения до 35 кВ	3 884