**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

**\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_\_Е.Н. Морева**

**П Р О Т О К О Л № 15/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

08 мая 2024 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

Члены Правления: Гущина Н.Б., Турбачкина Е.В., Полозов И.Г., Коннова Е.А., Агапова О.П.

От Департамента энергетики и тарифов Ивановской области: Сергеев М.А.

От УФАС России по Ивановской области: Виднова З.Б. (на праве совещательного голоса, участие в голосовании не принимает).

От Ассоциации «НП Совет рынка»: Кулешов А.И.

Ответственный секретарь Правления: Аскярова М.В.

**П О В Е С Т К А:**

**О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год».**

**СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» (Морева, Коннова, Сергеев).**

По заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 05.04.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/1907 на основании заявки от ООО «Придорожный 3» от 25.03.2024 №10367948, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (торговый центр) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) рассмотрены представленные материалы для расчета стандартизированных тарифных ставок для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства:

1. кабельной линии, в траншеях многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 1-10 кВ, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.2.3.1.).

Кроме того, по заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 04.04.2024 №МР7-ИвЭ/25-2/1891 на основании заявки от ООО «Никольский» от 21.03.2024 №156-521-66, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (гостиничный комплекс) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» Департаментом энергетики и тарифов Ивановской области (далее по тексту – Департамент) рассмотрены представленные материалы для расчета стандартизированных тарифных ставок для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства:

1. кабельной линии, в траншеях многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 1-10 кВ, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.2.4.1.).

2. кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 6 кВ, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.2.4.1.).

Учитывая, что постановлением от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024 год» соответствующие ставки не были установлены в связи с отсутствием сведений о данном виде строительства, Департамент в соответствии с пунктом 32 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22 (далее - МУ № 490/22), предлагает установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки: С3.1.2.2.3.1., С3.1.2.2.4.1. и С3.6.2.2.4.1.

Для установления ставок филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка ООО «Придорожный 3» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств торгового центра по адресу: г. Иваново, ул. Лежневская, з.у. 37:24:010323:515, максимальной мощностью 250 кВт (ранее присоединенная мощность – 0 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (2 точки присоединения);

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для ООО «Придорожный 3»;

- укрупненные сметные расчеты строительства кабельной линии;

- локальные сметы по расчету стоимости строительства кабельной линии;

- локальные сметы на проектные работы, изыскательские работы, пусконаладочные работы, благоустройство на строительство кабельной линии;

- пояснительная записка по расчету тарифных ставок;

- пояснительная записка, подтверждающая факт необходимости строительства кабельной линии;

- заявка ООО «Никольский» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств гостиничного комплекса по адресу: г. Иваново, ул. Набережная, з/у 37:24:030101:488 максимальной мощностью 600 кВт (ранее присоединенная мощность – 0 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ по второй категории надежности (2 точки присоединения);

- проект технических условий от филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» для ООО «Никольский»;

- укрупненные сметные расчеты строительства кабельной линии;

- локальные сметы по расчету стоимости строительства кабельной линии;

- локальные сметы на проектные работы, изыскательские работы, пусконаладочные работы, благоустройство на строительство кабельной линии;

- пояснительная записка по расчету тарифных ставок;

- пояснительная записка, подтверждающая факт необходимости строительства кабельной линии.

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.2.3.1. составляет 7 230 017,54 руб./км (без НДС).

Согласно заключению № 02-19 от 25.04.2024 г. предоставленные обоснования стоимости строительства (сметная документация) соответствуют сметным нормативам, включенным в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость работ не превышает объемы финансовых потребностей, определяемых в соответствии с укрупненными нормативами, утвержденными Приказом Минэнерго России 26.02.2024 № 131 «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦС). При этом Департаментом были проведены корректировки предоставленных сметных расчетов и устранены замечания:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%;

- исключены строки 13,15 ЛС № 02-01-01, исключена прокладка кабеля в футляре из труб ПНД 160 открытым способом протяженностью 450 м поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости прокладки 450 метров кабеля в трубе открытым способом;

- исключены строки 18.1, 18.2, 18.3 ЛС № 02-01-01 – погрузка, перевозка, разгрузка кабеля, поскольку в представленных материалах отсутствует конъюнктурный анализ цен;

- по строкам 18, 25, 27, 29 ЛС № 02-01-01 – стоимость кабеля АСБ 3х185 и муфт определены по ФССЦ поскольку заявителем завышена стоимости кабеля и муфт. Департамент провел анализ цен на кабель АСБ 3х185, соединительные и концевые муфты по открытым данным в сети Интернет. Цена кабеля и муфт по ФССЦ наиболее соответствует усредненной цене по данным в открытом доступе, а также Сметные цены учитывают все расходы (отпускные цены, наценки снабженческо-сбытовых организаций, расходы на тару, упаковку и реквизит, транспортные, погрузо-разгрузочные и заготовительно-складские расходы), связанные с доставкой материалов;

- по строкам 28, 29 ЛС № 02-01-01 определить количество соединительных муфт 3 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров;

- представленная в расчетах стоимость ПИР превышает УНЦС, поэтому стоимость ПИР принята в размере УНЦС.

Все представленные заявителем сметные расчеты для расчета ставки С3.1.2.2.3.1. произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2024 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила для кабельной линии в траншее - 4 510 924,48 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 7 230 017,54 руб. (без учета НДС).

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на строительство кабельной линии в траншеях многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 6 кВ), представленные от других сетевых организаций: АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), АО «Объединенные электрические сети», ООО «ИВЭЛС».

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен Департаментом методом сравнения аналогов.

Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Департамента не относится.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.2.3.1. составляет 3 658 145,77 руб./км (без НДС).

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.2.4.1. составляет 7 758 698,4 руб./км (без НДС), а С3.6.2.2.4.1. составляет 22 719 475,87 руб./км (без НДС).

Согласно заключению № 02-17 от 18.04.2024 г. предоставленные обоснования стоимости строительства (сметная документация) соответствуют сметным нормативам, включенным в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость работ не превышает объемы финансовых потребностей, определяемых в соответствии с укрупненными нормативами, утвержденными Приказом Минэнерго России 26.02.2024 № 131 «Укрупненные нормативы цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства» (далее – УНЦС). При этом Департаментом были проведены корректировки предоставленных сметных расчетов и устранены замечания:

при расчете ставки С3.1.2.2.4.1.:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 8,46%;

- исключены строки 13,15 ЛС № 02-01-01, исключена прокладка кабеля в футляре из труб ПНД 160 открытым способом протяженностью 450 м поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости прокладки 450 метров кабеля в трубе открытым способом;

- исключены строки 18.1, 18.2, 18.3 ЛС № 02-01-01 – стоимость кабеля, погрузка, перевозка кабеля, поскольку в представленных материалах отсутствует конъюнктурный анализ цен. По строке 18 ЛС № 02-01-01 – стоимость кабеля АСБ 3х240 определена по ФССЦ поскольку заявителем завышена стоимость кабеля. Департамент провел анализ цен на кабель АСБ 3х240 по открытым данным в сети Интернет, Цена кабеля по ФССЦ наиболее соответствует усредненной цене по данным в открытом доступе, а также Сметные цены учитывают все расходы (отпускные цены, наценки снабженческо-сбытовых организаций, расходы на тару, упаковку и реквизит, транспортные, погрузо-разгрузочные и заготовительно-складские расходы), связанные с доставкой материалов;

- по строкам 28, 29 ЛС № 02-01-01 определить количество соединительных муфт 3 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров;

- представленная в расчетах стоимость ПИР превышает УНЦС, поэтому стоимость ПИР принята в размере УНЦС.

при расчете ставки С3.6.2.2.4.1.:

- исключен п. 6 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 9,6%;

- по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01 сметным расчетом учитывается монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт, в соответствии с вышесказанным, откорректировано количество по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01 в количестве 2 шт., поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости на монтаж/демонтаж установки ГНБ в количестве 10 шт.;

- по строкам 1, 2, 3, 4, 10, 11 ЛС № 02-01-01 откорректировано количество разрабатываемого грунта в соответствии с замечаниями по строкам 5, 8 ЛС № 02-01-01;

- по строке 7 ЛС № 02-01-01 определен номинальный наружный диаметр прокладываемых труб = 110 мм., поскольку в представленных материалах отсутствует подтверждение необходимости прокладки труб диаметром 160 мм;

- по строке 6 откорректирована стоимость в связи с изменением диаметра трубы и применена расценка ГЭСН04-01-085-01;

- по строкам 17, 18 ЛС № 02-01-01 определено количество соединительных муфт 3 шт., поскольку при поставке кабеля средняя длина кабеля на барабане 300 метров;

- по ЛС № 07-01-02 (Благоустройство) определены объемы работ в соответствиями с применяемыми корректировками Департаментом к ЛС № 02-01-01(СМР по прокладке кабеля).

Все представленные заявителем сметные расчеты для расчета ставки С3.6.2.2.4.1. произведены в ценах по состоянию на 4 квартал 2023 года. Стоимость строительства приведена в цены 2024 года с применением индекса цен производителей по разделу «строительство» - 105,2%.

Все представленные заявителем сметные расчеты для расчета ставки С3.1.2.2.4.1. произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2024 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила:

- для кабельной линии в траншее - 4 832 943,45 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 7 758 698,4 руб. (без учета НДС);

- для кабельной линии, прокладываемой методом ГНБ - 14 219 970,39 руб. (без учета НДС) в ценах 2024 года, вместо предложенной заявителем величины – 22 719 475,87руб. (без учета НДС).

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на строительство кабельной линии в траншеях многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 6 кВ и кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения многожильной с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 6 кВ), представленные от других сетевых организаций: АО «Оборонэнерго» (филиал «Волго-Вятский»), АО «Объединенные электрические сети».

Расчет стандартизированных тарифных ставок произведен Департаментом методом сравнения аналогов.

Осуществление оценки целесообразности выбранных технических решений и состава используемого оборудования, определяющих размер расходов, к компетенции Департамента не относится.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.2.4.1. составляет 4 768 682,35 руб./км (без НДС), а стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.2.4.1. составляет 14 613 886,33 руб./км (без НДС).

Ставки устанавливается на уровне напряжения 1-20 кВ, поскольку на уровнях напряжения 1-10 кВ и 15-20 кВ предлагается к установлению одинаковый размер ставок.

Департамент считает размеры ставок платы за технологическое присоединение экономически обоснованными и предлагает на рассмотрение и утверждение Правлению Департамента.

**Стандартизированные тарифные ставки для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на покрытие расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.2.3.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | 3 658 145,77 |
| 3.1.2.2.4.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | 4 768 682,35 |
| 3.6.2.2.4.1. | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | 14 613 886,33 |

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу: «против» так как:

- не предоставлены локальные сметы по результатам проведенной экспертизы;

- материалы по расчету ставок С3.1.2.2.3.1, С3.1.2.2.4.1 не содержат обоснования по применению в расчетах повышающих коэффициентов на производство работ в стесненных условиях населенных пунктов и работ, осуществляемых в охранной зоне (действующих ВЛ, объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства);

- уровень напряжения предлагаемых к утверждению ставок С3.1.2.2.3.1, С3.1.2.2.4.1, С3.6.2.2.4.1 не соответствует приложению 5 Методических указаний.

Департамент отмечает следующее:

- локальные сметы по результатам проведенной экспертизы своевременно были представлены в адрес Ассоциации «НП Совет рынка»;

- применение повышающих коэффициентов на производство работ в стесненных условиях населенных пунктов и работ, осуществляемых в охранной зоне (действующих ВЛ, объектов, находящихся под напряжением, внутри объектов капитального строительства), сетевой организацией определены в соответствии с пунктами 53, 53.1 Приказа Минстроя России от 4 августа 2020 г. № 421/пр и учитывают условия производства работ, обусловленных специфическими особенностями их выполнения на территории строительства, обоснования которым указаны в технических условиях, пояснительной записке, плане-трассы (кабельная линия прокладывается в застроенной части города Иваново);

- ставка устанавливается на уровне напряжения 1-20 кВ, поскольку на уровнях напряжения 1-10 кВ и 15-20 кВ предлагается к установлению одинаковый размер ставок.

**РЕШИЛИ:**

В соответствии с Федеральным законом от 26.03.2003 № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», Правилами 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, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 27.12.2004 № 861, Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 30.06.2022 № 490/22:

1. В Приложении 2 к постановлению Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 24.11.2023 № 46-э/1 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок, льготных ставок за 1 кВт запрашиваемой максимальной мощности и формул платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области на 2024» строки 3.1.2.2.3.1., 3.1.2.2.4.1. и 3.6.2.2.4.1.изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.2.3.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 100 до 200 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | 3 658 145,77 |
| 3.1.2.2.4.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | Х | 4 768 682,35 |
| 3.6.2.2.4.1. | кабельные линии, прокладываемые путем горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | Х | 14 613 886,33 |

2. Настоящее постановление вступает в силу после дня его официального опубликования.

Результаты голосования:

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| № п/п | Члены правления | Результаты голосования |
| 1. | Морева Е.Н. | за |
| 2. | Бугаева С.Е. | - |
| 3. | Турбачкина Е.В. | за |
| 4. | Коннова Е.А. | за |
| 5. | Полозов И.Г. | за |
| 6. | Гущина Н.Б. | за |
| 7. | Агапова О.П. | за |
| 8. | Кулешов А.И. | против |

Итого: за – 6, против – 1, воздержался – 0, отсутствуют – 1.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | М.В. Аскярова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель начальника Департамента энергетики и тарифов Ивановской области | - | С.Е. Бугаева |
| Заместитель директора Департамента энергетики и тарифов Ивановской области - статс-секретарь |  | Н.Б. Гущина |
| Начальник управления регулирования теплоэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.В. Турбачкина |
| Начальник управления регулирования электроэнергетики Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | Е.А. Коннова |
| Начальник отдела регулирования тарифов организаций коммунального комплекса, транспорта и социально-значимых услуг управления регулирования коммунального комплекса Департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | И.Г. Полозов |
| Начальник отдела по утверждению нормативов и формированию цен на природный и сжиженный газ департамента энергетики и тарифов Ивановской области |  | О.П. Агапова |
| Главный специалист-эксперт отдела антимонопольного контроля и контроля органов власти Управления Федеральной антимонопольной службы России по Ивановской области |  | З.Б. Виднова |
| Представитель Ассоциации «НП Совет рынка» – к.т.н., доцент кафедры электрических систем Ивановского государственного энергетического университета |  | А.И. Кулешов |