**Утверждаю**

**Председатель Правления**

**Департамента энергетики и тарифов**

**Ивановской области**

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

**П Р О Т О К О Л № 19/1**

заседания Правления Департамента энергетики и тарифов Ивановской области

20 мая 2025 г. г. Иваново

Присутствовали:

Председатель Правления: Морева Е.Н.

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

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: Колесова С.А.

**П О В Е С Т К А:**

**I. О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2024 № 44-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 2025 год».**

**I. СЛУШАЛИ: О внесении изменений в постановление Департамента энергетики и тарифов Ивановской области от 22.11.2024 № 44-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 2025 год» (Морева, Бугаева, Коннова).**

По заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 04.04.2025 №МР7-ИвЭ/25-2/1890 на основании заявки от ООО «Альфа Центавра» от 20.02.2025, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (реконструкция магазина оптовой, мелкооптовой и розничной торговли) 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 стандартизированной тарифной ставки для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства:

- кабельной линии в траншеях многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.4.1).

Кроме того, по заявлению филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» от 02.04.2025 №МР7-ИвЭ/25-2/1835 на основании заявки от АО «Инфраструктура Диалог» от 28.11.2024, в связи с новым технологическим присоединением энергопринимающих устройств Заявителя (базовая станция/оборудование сотовой связи) 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 стандартизированной тарифной ставки для применения при расчете платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций Ивановской области в части строительства:

- кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже, (далее – стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.1.1.1).

Учитывая, что постановлением от 22.11.2024 № 44-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 2025 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 - Методические указания № 490/22), предлагает установить дополнительные стандартизированные тарифные ставки: С3.1.2.1.4.1 и С3.6.2.1.1.1.

В соответствии с п. 15 Методических указаний № 490/22 экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» при определении стандартизированных тарифных ставок определяются с учетом представленных территориальными сетевыми организациями фактических данных за три предыдущих года по каждому мероприятию. В случае если 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, определенным по сметам, выполненным с применением сметных нормативов.

При этом в соответствии с п. 14 Методических указаний № 490/22 стандартизированные тарифные ставки на период регулирования рассчитываются методом сравнения аналогов в соответствии с главой II Методических указаний № 490/22 на основании представленных территориальными сетевыми организациями в соответствии с абзацем двенадцатым пункта 87 Основ ценообразования сведений о расходах на строительство объектов электросетевого хозяйства для целей технологического присоединения и для целей реализации иных мероприятий инвестиционной программы, о расходах на выполнение мероприятий по технологическому присоединению, не связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства.

Учитывая, что в соответствии с Федеральным законом «Об электроэнергетике» стандартизированные тарифные ставки, определяющие величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, рассчитываются и устанавливаются органами государственного регулирования тарифов едиными для всех сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации, с целью определения экономической обоснованности предлагаемой к утверждению ставки, Департаментом в рамках рассмотрения предложения филиала «Ивэнерго» у всех территориальных сетевых организаций Ивановской области были запрошены предложения (факт строительства, сметные расчеты, материалы и информация) по предлагаемым филиалом «Ивэнерго» к утверждению видам стандартизированных тарифных ставок за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2025 год.

1. Для установления ставки С3.1.2.1.4.1 филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка ООО «Альфа Центавра» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств реконструируемого магазина оптовой, мелкооптовой и розничной торговли в 15-ти этажный жилой дом по адресу: г. Иваново, ул. Лежневская, 98, к.н. объекта 37:24:040135:288 максимальной мощностью 300 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 (4 точки присоединения);

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

- сметные расчеты стоимости строительства кабельной линии в траншеях многожильной с пластмассовой изоляцией сечением провода АВБбШв 4х240 кв. мм с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ;

- пояснительная записка по расчету тарифных ставок;

- пояснительная записка, подтверждающая факт необходимости строительства объектов «последней мили»;

- схема прокладки кабельной линии;

- техническое решение на строительство кабельной линии.

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.1.2.1.4.1 составляет 6 143 685,97 руб./км (без НДС).

Согласно заключению № 02-23 от 24.04.2025 г. предоставленные обоснования стоимости строительства (сметная документация) соответствуют сметным нормативам, включенным в Федеральный реестр сметных нормативов. Стоимость СМР не превышает, а стоимость ПИР превышает объемы финансовых потребностей, определяемых в соответствии с укрупненными нормативами, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства». При этом Департаментом были проведены корректировки предоставленных сметных расчетов и устранены замечания:

при расчете ставки С3.1.2.1.4.1:

- стоимость ПИР определена в размере не превышения УНЦС, утвержденными приказом Минэнерго России от 26.02.2024 № 131;

- исключен п. 5 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 11,94%, поскольку в представленных материалах отсутствует экономическое обоснование указанных расходов (отсутствует расчет и обоснование заявленного процента плановых расходов в размере именно 11,94%). Стандартизированная ставка рассчитывается для всех сетевых организаций на территории Ивановской области, среди которых есть организации, не имеющие службы заказчика. Определить п. 5 Сводного сметного расчета – Строительный контроль в размере 2,14% в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;

- из итогов сводного сметного расчета стоимости строительства исключены затраты на: «дополнительные затраты в зимнее время» (строка 4) и «резерв средств на непредвиденные работы и затраты 3%» (строка 8), поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование. Стандартизированная ставка рассчитывается для всех сетевых организаций на территории Ивановской области и обоснованность данных расходов может быть подтверждена только на основании фактических данных (по имеющейся судебной практике подрядчик не вправе произвольно актировать дополнительные затраты и непредвиденные работы - необходимо документальное подтверждение этих фактических затрат). Право подрядчика либо сетевой организации на получение средств на непредвиденные работы и затраты связано с их фактическим несением. Кроме того, в настоящее время нет подтверждения, что работы будут производиться в зимнее время, при этом даже при производстве работ в зимнее время часто подрядчики делают скидку, чтобы быть конкурентоспособными в конце строительного сезона при снижении спроса;

- из ЛС 02-01-01 (СМР по прокладке кабеля) исключены расчеты по строкам 13, 15 и откорректировано количество объема работ по строке 14, поскольку в представленных материалах отсутствует обоснование необходимости прокладки 450 метров кабеля в трубе открытым способом.

Все представленные заявителем сметные расчеты произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2025 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила в ценах 2025 года по строительству:

- кабельной линии в траншеях многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в размере 5 244 767,40 руб. (без НДС), вместо предложенной заявителем величины – 6 143 685,97 руб. (без НДС);

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на соответствующие виды строительства и коммерческие предложения на поставку оборудования и материалов), 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 по формулам 20, 21, 32, 34, 41 Методических указаний № 490/22.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка:

- С3.1.2.1.4.1 на строительство кабельной линии в траншеях многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 кв. мм включительно с одним кабелем в траншее на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже составляет 4 215 364,76 руб./км (без НДС).

2. Для установления ставки С3.6.2.1.1.1 филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» представлены:

- заявка АО «Инфраструктура Диалог» на новое технологическое присоединение энергопринимающих устройств базовой станции/оборудования сотовой связи по адресу: г. Иваново, ул. Громобоя, из земель населенных пунктов кадастрового квартала 37:24:020113 максимальной мощностью 15 кВт (ранее присоединенная мощность – 0 кВт) к электрическим сетям филиала ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» на уровне напряжения 0,4 кВ по третьей категории надежности (1 точка присоединения);

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

- сметные расчеты стоимости строительства кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с пластмассовой изоляцией сечением провода АВБбШв 4х16 кв. мм с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ;

- пояснительная записка по расчету тарифных ставок;

- пояснительная записка, подтверждающая факт необходимости строительства объектов «последней мили»;

- схема прокладки кабельной линии;

- сводная таблица результатов конъюнктурного анализа и коммерческие предложения от поставщиков;

- техническое решение на строительство кабельной линии.

Предлагаемая филиалом ПАО «Россети Центр и Приволжье» - «Ивэнерго» к установлению стандартизированная тарифная ставка С3.6.2.1.1.1 составляет 15 015 269,03 руб./км (без НДС).

Согласно заключению № 02-21 от 22.04.2025 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 от 26.02.2024 № 131 «Об утверждении укрупненных нормативов цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства». При этом Департаментом были проведены корректировки предоставленных сметных расчетов и устранены замечания:

при расчете ставки С3.6.2.1.1.1:

- исключен расчет по строке 1 Сметы № 12-02-05 Проектные работы на основании п. 2 примечания таблицы 3.11 приказа Минстроя России от 28.11.2023 № 847/пр «О нормативных затратах на работы по подготовке проектной документации для строительства, реконструкции сетей инженерно-технического обеспечения и объектов инфраструктуры»;

- исключен расчеты по строкам 3-9 Сметы № 07-01-02 Благоустройство, поскольку завышен объем работ (5 приямков размером 2х4 = 40м2, а в ЛС - 75м2 (40+35));

- исключен п. 5 Сводного сметного расчета (Укрупненного расчета стоимости строительства) – Содержание службы заказчика 11,94%, поскольку в представленных материалах отсутствует экономическое обоснование указанных расходов (отсутствует расчет и обоснование заявленного процента плановых расходов в размере именно 11,94%). Стандартизированная ставка рассчитывается для всех сетевых организаций на территории Ивановской области, среди которых есть организации, не имеющие службы заказчика. Определить п. 5 Сводного сметного расчета – Строительный контроль в размере 2,14% в соответствии с постановлением Правительства РФ от 21.06.2010 № 468 «О порядке проведения строительного контроля при осуществлении строительства, реконструкции и капитального ремонта объектов капитального строительства»;

- из итогов сводного сметного расчета стоимости строительства исключены затраты на: «дополнительные затраты в зимнее время» (строка 4) и «резерв средств на непредвиденные работы и затраты 3%» (строка 8), поскольку в представленных материалах отсутствует их экономическое обоснование. Стандартизированная ставка рассчитывается для всех сетевых организаций на территории Ивановской области и обоснованность данных расходов может быть подтверждена только на основании фактических данных (по имеющейся судебной практике подрядчик не вправе произвольно актировать дополнительные затраты и непредвиденные работы - необходимо документальное подтверждение этих фактических затрат). Право подрядчика либо сетевой организации на получение средств на непредвиденные работы и затраты связано с их фактическим несением. Кроме того, в настоящее время нет подтверждения, что работы будут производиться в зимнее время, при этом даже при производстве работ в зимнее время часто подрядчики делают скидку, чтобы быть конкурентоспособными в конце строительного сезона при снижении спроса.

Все представленные заявителем сметные расчеты произведены в ценах по состоянию на 1 квартал 2025 года.

Сметная стоимость строительства была скорректирована Департаментом и составила в ценах 2025 года по строительству:

- кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже в размере 13 057 857,94 руб. (без НДС), вместо предложенной заявителем величины – 15 015 269,03 руб. (без НДС);

Департаментом также рассмотрены материалы (локальные сметные расчеты на соответствующие виды строительства и коммерческие предложения на поставку оборудования и материалов), 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 по формулам 20, 21, 32, 34, 41 Методических указаний № 490/22.

С учетом вышеизложенного, стандартизированная тарифная ставка:

- С3.6.2.1.1.1 на строительство кабельной линии, прокладываемой методом горизонтального наклонного бурения, многожильной с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до 50 кв. мм включительно с одной трубой в скважине на уровне напряжения 0,4 кВ и ниже составляет 12 078 361,32 руб./км (без НДС).

Департамент считает предлагаемые размеры ставок платы за технологическое присоединение экономически обоснованным, соответствующим размеру ставок, установленных в субъектах Центрального федерального округа на 2025 год 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**

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.1.4.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 4 215 364,76 | Х |
| 3.6.2.1.1.1. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 12 078 361,32 | Х |

Ассоциация «НП Совет рынка» голосует по данному вопросу: «за».

**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 22.11.2024 № 44-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 2025 год» строки 3.1.2.1.4.1 и 3.6.2.1.1.1 изложить в следующей редакции:

|  |  |  |  |
| --- | --- | --- | --- |
| 3.1.2.1.4.1. | кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее | 4 215 364,76 | Х |
| 3.6.2.1.1.1. | кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой и пластмассовой изоляцией сечением провода до50 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине | 12 078 361,32 | Х |

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. | за |
| 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. | за |

Итого: за – 8, против – 0, воздержался – 0, отсутствуют – 0.

|  |  |  |
| --- | --- | --- |
| Ответственный секретарь Правления |  | С.А. Колесова |
| **Члены Правления:** |  |  |
| Первый заместитель директора 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 |