

УТВЕРЖДАЮ
Председатель правления – Начальник
Департамента тарифного регулирования
Томской области



В.Ю. Трапезников

ПРОТОКОЛ
заседания Правления Департамента тарифного регулирования Томской области

26.02.2024

№ 6

город Томск

ПРИСУТСТВОВАЛИ:

В.Ю. Трапезников	Председатель Правления – Начальник Департамента тарифного регулирования Томской области
С.В. Травкова	Заместитель начальника Департамента тарифного регулирования Томской области
Г.К. Кулешов	Заместитель начальника департамента-председатель комитета по организационно-правовой работе
С.К. Плотников	Председатель комитета информационной работы и регулирования цен (тарифов) социально-значимых товаров и услуг Департамента тарифного регулирования Томской области
К.П. Тоцкая	Председатель комитета регулирования естественных монополий Департамента тарифного регулирования Томской области
О.И. Критина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере водоснабжения и обращения с отходами Департамента тарифного регулирования Томской области
Е.А. Воронина	Председатель комитета регулирования тарифов в сфере теплоснабжения Департамента тарифного регулирования Томской области
Н.Н. Неизвестных	Представитель антимонопольного органа

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

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

Кворум Правления имеется.

ПРИСУТСТВОВАЛИ ПРЕДСТАВИТЕЛИ РЕГУЛИРУЕМЫХ ОРГАНИЗАЦИЙ:

Фролов А.М. Директор ООО «Русский проект»

ПОВЕСТКА ДНЯ (п.п.1-2)

1. Об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для

определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект» (ИНН 7017363566), на территории Томской области на 2024 год

2. О внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-634 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год»

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.1 повестки об установлении размера стандартизированных тарифных ставок, используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект» (ИНН 7017363566), на территории Томской области на 2024 год

Тоцкая К.П.

ООО «Русский проект» (далее – Организация) обратилось в Департамент тарифного регулирования Томской области (далее – Департамент) с заявлением (письмо исх. № 144/23 от 14.12.2023г) (далее – заявление от 14.12.2023) об установлении платы за технологическое присоединение объектов капитального строительства к сетям газораспределения и утверждении стандартизированных тарифных ставок, определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения, определяющих размер платы за технологическое присоединение внутри границ земельного участка заявителя на территории Томской области на 2024 год.

В соответствии с пунктом 12 Методических указаний в составе заявления от 14.12.2023 Организацией представлено:

1. Штатное расписание на 2023 год;
2. Калькуляция расходов Организации на мониторинг выполнения Заявителем технических условий и присоединения объектов капитального строительства Заявителя к газораспределительной сети и проведением пуска газа в газоиспользующее оборудование Заявителя;
 - Отчет о финансовых результатах за январь – сентябрь 2023 года;
 - Локально – сетные расчеты размера платы в ценах 4 квартала 2023 года.

Правовые основы проведения экспертизы

1. Федеральный закон от 31.03.1999г. № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. «Основные положения формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 29.12.2000 № 1021.

3. «Правила подключения (технологического присоединения) газоиспользующего оборудования и объектов капитального строительства к сетям газораспределения», утвержденные Постановлением Правительства РФ от 13.09.2021 № 1547.

4. «Методические указания по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих её величину», утвержденные Приказом ФАС России от 16.08.2018г. № 1151/18 (далее - Методические указания).

5. Постановление Губернатора Томской области от 31.10.2012г. №145 «Об утверждении Положения о Департаменте тарифного регулирования Томской области».

6. Индексы потребительских цен и индексы цен потребителей, предусмотренные прогнозом социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов, опубликованные на сайте Министерства экономического развития Российской Федерации 22.09.2023 года.

7. Распоряжение Департамента тарифного регулирования Томской области от 15.12.2023 № 8-646/1 о назначении ответственных за рассмотрение заявления и проведение анализа материалов.

Организация представила расчет стандартизированных тарифных ставок (заявление от 14.12.2023):

- стандартизированной тарифной ставки, связанной с мониторингом выполнения Заявителем технических условий «С_{7.1}»;

- стандартизированной тарифной ставки, связанной с фактическим присоединением к сети газораспределения «С_{7.2}».

Организацией были предложены локально – сметные расчеты платы за подключение в соответствии с дифференциацией по способу прокладки, врезки, диаметру, материалу и давлением газопровода:

- диапазон наружных диаметров газопроводов менее 100 мм, 101 – 158 мм, 159 – 218 мм;

- способ прокладки надземный (наземный), подземный;

- материал – сталь;

- давление до 0,005 МПа (включительно) и от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно).

Для расчета коэффициента расходов для приведения к ценам планируемого периода Организация применяет следующие ИЦП и ИПЦ:

ИЦП2023 план = 105,9%; ИПЦ2023план = 105,8%

ИЦП2024 план = 105,2%; ИПЦ2024план = 107,2%

Экспертами проанализированы представленные материалы:

1. Сметная стоимость строительства газопроводов, определена Организацией с использованием федеральных сметных нормативов (далее – ФЕР). Индекс к ФЕР для Томской области принят по состоянию на 4 квартал 2024 года, прогнозный индекс цен производителей для строительства принят в размере 1,052. Дополнительно Организация предоставила информацию о стоимости газораспределительных сетей за 2023 год.

Экспертами был проведен анализ предоставленных расчетов. Дополнительно, было проведено сравнение предлагаемых к утверждению стандартизированных ставок с ранее утвержденными аналогичными ставками для другой организации на территории Томской области, Нормативами Цен Строительства (далее - НЦС) и, утвержденными приказом Департамента от 29.12.2022 № 8-671/9 (702), аналогичными стандартизированными ставками на предыдущий отчетный период (2023 года) для данной Организации.

2. Информация о фактических расходах, представленная Организацией, содержит суммарные показатели на строительство газораспределительных сетей в состав которых входят газопроводы разных диаметров и материалов. По дополнительному запросу, Организацией была предоставлена дополнительная информация (письма от 17.01.2024 № 05/24 и от 26.01.2024 № 08/24) в части разбивки стоимости строительно – монтажных работ в соответствии с утвержденной Методическими указаниями дифференциацией. Однако расходы на проектно – сметные, изыскательские работы, непредвиденные затраты и строительный контроль предоставлена без дифференциации. В связи с вышеизложенным использовать данную информацию при расчете стандартизированных ставок не представляется возможным. Данная информация было частично использована Экспертами при анализе локально – сметных расчетов о стоимости работ и сравнении расчетных показателей с НЦС.

В соответствии с пунктом 14 Методических указаний фактические расходы, определяются исходя из фактических данных об исполненных договорах о подключении, по которым подписан акт о подключении (технологическом присоединении) за последние три календарных года, предшествующих текущему году, при утверждении платы за технологическое присоединение на 2021 год и последующие годы. Учитывая что обоснования в полном объеме в предоставленных материалах отсутствуют, Экспертами был произведен расчет части ставок исходя из рассчитанных Организацией стандартизированных ставок по локально – сметным расчетам, базисно – индексным методом, в соответствии с Федеральными единичными расценками и исходя из средних фактических данных по газораспределительным организациям в границах одного субъекта Российской Федерации, имеющим аналогичную структуру и характеристики газового хозяйства, или на основании средних рыночных цен материалов (работ, услуг), необходимых для строительства объектов газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

Для расчета платы за технологическое присоединение и (или) стандартизированных тарифных ставок учитываются расходы на выполнение газораспределительными организациями мониторинга выполнения Заявителем технических условий и осуществление фактического присоединения.

Расшифровка экономически обоснованных расходов по данным Организации, экспертов и отклонение представлены в таблице:

№ п/п	Наименование расходов	По данным		Отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
1.1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С7.1), руб.	4 148,00	3 850,18	-297,82
1.2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С7.2), руб.			
1.2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:			
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.1	менее 100 мм	14 800,00	14 800,00	0,00
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.1.2	менее 100 мм	39 930,00	39 930,00	0,00
1.2.1.3	101 - 158 мм	49 680,00	49 680,00	0,00
1.2.1.4	159 - 218 мм	95 720,00	68 180,30	-27 539,70
1.2.2	стальной газопровод, подземная прокладка:			
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:			
1.2.2.1	менее 100 мм	521 566,77	54 360,97	-467 205,80
1.2.2.2	101 - 158 мм	591 615,90	57 344,89	-534 271,01
1.2.2.3	159 - 218 мм	1 021 726,81	67 218,62	-954 508,19

Отклонения связаны:

- с проведенным Экспертами сравнением предлагаемых к утверждению стандартизированных ставок с ранее утвержденными аналогичными ставками для другой организации на территории Томской области, Нормативами Цен Строительства (далее - НЦС) и, утвержденными приказом Департамента от 29.12.2022 № 8-671/9 (702), аналогичными стандартизированными ставками на предыдущий отчетный период (2023 года) для данной Организации. Для показателя стандартизированных ставок были использованы наименьшие показатели стоимости;

- с использованием в расчетах отмененных расценок;

- с применением дифференциации в соответствии с Методическими указаниями.

На основании вышеизложенного предлагаем утвердить размер стандартизированных тарифных ставок, связанных с осуществлением мониторинга выполнения Заявителем технических условий и фактического присоединения (С_{7.1} и С_{7.2}), используемых для определения платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям ООО «Русский проект» на 2024 год в соответствии с проектом Приказа.

РЕШИЛИ:

Установить на период с 28.02.2024 по 31.12.2024 размер стандартизированных тарифных ставок, связанных с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С_{7.1}) и фактическим присоединением к сети газораспределения (С_{7.2}), определяющих величину платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям Общества с ограниченной ответственностью «Русский проект» (ИНН 7017363566)

(без учета НДС)

№ п/п	Наименование	Размер
1	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с мониторингом выполнения Заявителем технических условий (С _{7.1}), руб.	3 850,18
2	Стандартизированная тарифная ставка, связанная с фактическим присоединением к сети газораспределения (С _{7.2}), руб.	
2.1	стальной газопровод, наземная (надземная) прокладка:	
	с давлением до 0,005 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.1.1	менее 100 мм	14 800,00
	с давлением от 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.1.2	менее 100 мм	39 930,00
2.1.3	101 - 158 мм	49 680,00
2.1.4	159 - 218 мм	68 180,30
2.2	стальной газопровод, подземная прокладка:	
	с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа (включительно) в газопроводе, в который осуществляется врезка, диаметром:	
2.2.1	менее 100 мм	54 360,97
2.2.2	101 - 158 мм	57 344,89
2.2.3	159 - 218 мм	67 218,62

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю. Трапезников ЗА
С.В. Травкова ЗА
Г.К. Кулешов ЗА
С.К. Плотников ЗА
К.П. Тоцкая ЗА
О.И. Критина ЗА
Е.А. Воронина ЗА

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО ЕДИНОГЛАСНО

СЛУШАЛИ:

По вопросу п.2 повестки о внесении изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-634 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год»

Тоцкая К.П.

Основанием для внесения изменений в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области (далее - Департамент) от 29.12.2023 № 6-634 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год» (далее – приказ от 29.12.2023 № 6-634) является заявление общества с ограниченной ответственностью «Горсети» (далее – Организация») от 30.01.2024 № 327 (вх. № 6-004 от 31.01.2024) об установлении размера платы за технологическое присоединение (далее – заявление от 31.01.2024).

Организация в своем заявлении от 31.01.2024 предложила к установлению на 2024 год следующую дополнительную стандартизированную тарифную ставку «Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j=1), двухтрансформаторные и более (k=2), Трансформаторная мощность свыше 3150 кВА (l=12), шкафного или киоскового типа (m=2)»:

Без учета НДС

№ п/п	Наименование стандартизированной тарифной ставки, предлагаемой к установлению	Предварительный размер стандартизированной тарифной ставки (С.5), руб/кВт
1	Строительство комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j=1), двухтрансформаторные и более (k=2), Трансформаторная мощность свыше 3150 кВА (l=12), шкафного или киоскового типа (m=2)	1 730,44

Установление дополнительной стандартизированной тарифной ставки связано с поступившей в адрес ООО «Горсети» заявки на присоединение энергопринимающих устройств №2024-01-25-08 с максимальной мощностью 1254,72 кВт. Заявителем является ООО «СД-Красноармейская». В ходе работы над заявкой были разработаны Технические

условия для присоединения к электрическим сетям №2024-01-25-03 от 25.01.2024г. Обязательствами сетевой организации по этим техническим условиям является строительство новой трансформаторной подстанции трансформаторной мощностью 3200кВА с классом напряжения 10/0,4 кВ.

В настоящее время приложением 7 к приказу Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023г. № 6-634 утверждены ставки на строительство трансформаторных подстанций только до 2000кВА включительно.

В соответствии с абзацем 2 пункта 15 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом ФАС России от 30.06.2022 № 490/22 (далее – Методические указания), «В случае если в субъекте Российской Федерации за 3 предыдущих года не осуществлялось строительство тех объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные ставки либо не осуществлялось обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности), расчет ставок производится 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.

В плату за технологическое присоединение включаются экономически обоснованные расходы по мероприятиям «последней мили» пропорционально размеру присоединяемой мощности энергопринимающих устройств или объектов электроэнергетики.».

В связи с тем, что в течении 3 предшествующих лет, строительство объектов электросетевого хозяйства, в отношении которых определяются стандартизированные тарифные, не выполнялось Расчет стандартизированных тарифных ставок выполнен на основании сметных расчетов, составленных базисно-индексным методом.

Сметные расчеты составлены в текущем уровне цен (в ценах 4 квартала 2023 года).

Для формирования сметной стоимости строительно-монтажных работ в текущем уровне цен использованы федеральные единичные расценки в базисном уровне цен (ФЕР-2001) и региональные индексы изменения сметной стоимости строительства, приводящие федеральные единичные расценки в цены 4 квартала 2023 года, утвержденные письмом Минстроя России от 28.11.2023 г. № 73528-ИФ/09.

Для формирования сметной стоимости материалов в текущем уровне цен использованы федеральные сметные цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве, в базисном уровне цен (ФССЦ 81-01-2001) и региональные индексы изменения сметной стоимости строительства, приводящие федеральные единичные расценки в цены 4 квартала 2023 года.

Сметная стоимость строительно-монтажных работ определена с использованием базисно-индексного метода на основе сметно-нормативной базы ФЕР-2001, введенной в действие приказом Минстроя России №876/пр от 26.12.2019 г.

Сметные расчеты выполнены на основании ведомостей объемов строительных и монтажных работ для каждого сметного расчета, с подразделением по видам работ - строительные, монтажные, земляные, пусконаладочные и прочие. Ведомости объемов строительных и монтажных работ для каждого сметного расчета приложены к обосновывающим материалам.

Локальные сметные расчеты и смета на проектные (изыскательские) работы приложены к обосновывающим материалам.

Организацией представлен прогнозный расчет стоимости строительства комплектных трансформаторных подстанций (КТП) с уровнем напряжения до 35 кВ, трансформаторные подстанции (ТП), за исключением распределительных трансформаторных подстанций (РТП) 10/0,4 кВ (j=1), двухтрансформаторные и более (k=2), Трансформаторная мощность свыше 3150 кВА (l=12), шкафного или киоскового типа (m=2) в составе:

- Локальный сметный расчет № 4-С-24 на строительство 2КТП 2x1600 10/0,4 кВ с обосновывающими документами;

- Смета № 5-П-24 на проектные (изыскательские) работы;
- Расчет размера ставки.

Экспертами проанализированы представленные сведения о планируемых расходах Организации на соответствие требованиям Методических указаний и «Основами ценообразования в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», утвержденными постановлением Правительства РФ от 29.12.2011 № 1178 (далее - Правила).

В соответствии с Правилами, расчетный показатель Организации не должен превышать показатель, рассчитанный по Укрупненным нормативам цен типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства, утвержденные приказом Минэнерго России от 17.01.2019 № 10 (далее УНЦ). Однако УНЦ не содержат показатель для расчета объема финансовых потребностей на строительство КТП киоскового типа с уровнем напряжения до 35 кВ, с двумя трансформаторами, трансформаторной мощностью свыше 3150 кВА, шкафного или киоскового типа. В связи с чем Экспертами был проведен анализ предоставленных Организацией расчетов и коммерческих предложений.

Анализ расходов, проведенный экспертами, показал, что строительно-монтажные, и пуско-наладочные работы, учтенные Организацией по фактически произведенным затратам, соответствуют аналогичным работам, учтенным экспертами при предварительном расчете стандартизированной тарифной ставки базисно-индексным методом.

Локальный сметный расчет № 4-С-24 на строительство 2КТП 2x1600 10/0,4 кВ был выполнен в соответствии сметно-нормативной базой ФЕР-2001, введенной в действие приказом Минстроя России № 876/пр от 26.12.2019 г. с учетом изменений на дату составления сметного расчета.

Индексы-дефляторы («Прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на 2024 год и на плановый период 2025 и 2026 годов» при расчете использованы не были.

В части обоснования расходов на проектно-изыскательские работы Организацией предложена Смета № 5-П-24 на проектные (изыскательские) работы.

Расчет проектных работ выполнен на основании СБЦП 81-02-07-2001, утвержденного приказом Минрегиона России от 24.05.2012 № 213 (далее - СБЦП). Приказом Минстроя России от 28.11.2023 № 847/пр, которым установлены Нормативные затраты на работы по подготовке проектной документации для строительства, реконструкции сетей инженерно-технического обеспечения и объектов инфраструктуры, данный документ признан не подлежащим применению.

Экспертами был выполнен расчет стоимости проектных работ в соответствии с УНЦ.

Без учета НДС

Номер расценки	Затраты, млн. руб.	Стоимость работ, тыс. руб. (в ценах на 01.01.2018)	Индексы-дефляторы «Строительство» на 01.01.2024	Стадийность проектирования	Стоимость проектно-изыскательских работ в ценах 4 квартала 2024 года, тыс. руб.
П6-06	от 1,1 до 5,9	300	1,053*1,073*1,04*1,066*1,108*1,059	0,6	264,56

Стоимость по УНЦ больше стоимости проектных работ, предложенной Организацией.

Однако Организацией при расчете не правомерно был применен районный коэффициент 1,3 к общей сметной стоимости.

В соответствии с пунктом 3.15. СБЦП «Затраты проектных организаций, расположенных в районах, в которых в соответствии с действующим законодательством производятся выплаты, обусловленные районным регулированием оплаты труда, в т.ч. выплаты по районным коэффициентам, а также надбавки к заработной плате за непрерывный стаж работы и другие льготы, предусмотренные законодательством в районах Крайнего Севера и приравненных к ним местностях, определяются дополнительно путем введения к итогу базовой цены повышающих

коэффициентов, установленных на основании соответствующих обосновывающих расчетов, выполняемых самой проектной организацией.» Расчет коэффициента представлен не был. В связи с чем, данный коэффициент из расчета стоимости проектных работ исключается. Обоснование расходов на изыскательские работы Организацией не представлены. Таким образом, уточненный Экспертами расчет стоимости проектных работ составил:

$$20,8*1*0,5*5,67*1,1*0,75=48,65 \text{ тыс. руб.}$$

Наименование предложенной Организацией ставки не соответствует перечню стандартизированных ставок Методических указаний. В связи с чем наименование ставки было уточнено.

Отклонение размера стандартизированной тарифной ставки по предложению Департамента от размера стандартизированной тарифной ставки, предлагаемых Организацией:

№ п/п	Наименование	Размер ставки к утверждению, рублей/кВт		Отклонение
		Организация	Эксперты	
1	2	3	4	5=4-3
1	Строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) 6/0,4 кВ мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 730,44	1 725,56	-4,88

На основании вышеизложенного, предлагается внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-634 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год» (опубликован на официальном интернет-портале правовой информации <http://pravo.gov.ru>, 30.12.2023.) следующие изменения:

В приложении № 7 таблицу «Стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов на строительство комплектных трансформаторных подстанций «Последней мили» при присоединении к электрическим сетям сетевых организаций (С5) на территории Томской области» дополнить строкой 19 следующего содержания:

«

19	Строительство двухтрансформаторных и более подстанции (за исключением РТП) 10/0,4 кВ мощностью от 3150 кВА до 4000 кВА включительно шкафного или киоскового типа	1 725,56
----	------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------------	----------

».

Представителем Ассоциации «НП Совет рынка» - М.Г.Нечай представлено особое мнение:

- в представленных материалах отсутствует конъюнктурный анализ стоимости оборудования (2КТПН, трансформатор ТМГ-21);

- при расчете ставки использована трансформаторная мощность, а не максимальная мощность, указанная в технических условиях.

Пояснение по вопросам Ассоциации «НП Совет рынка»:

1. Конъюнктурный анализ – это изучение предложений на рынке с целью выявления среди представленных вариантов самых дешёвых. Организацией была проведена работа по мониторингу цен на оборудование и материалы, стоимость которых отсутствовала в сборниках, действующих на дату составления локально-сметного расчета, Федеральных сметных цены на материалы, изделия, конструкции и оборудование, применяемые в строительстве. Были запрошены коммерческие предложения и для расчета размера платы за подключение были использованы наименьшие предложения. Данные материалы были направлены в адрес Ассоциации «НП Совет рынка» для рассмотрения. При рассмотрении материалов Экспертами также был проведен мониторинг рыночных цен.

2. Экспертами был проведен анализ включенных в расчет оборудования и материалов на предмет необходимости и достаточности исходя из заявленной потребности в соответствии с ТУ. Учитывая, что данная ставка платы за технологическое присоединение к электрическим сетям является общей для сетевых организаций на территории Томской области, а также отсутствия на рынке типа трансформатора с мощностью 1254,72 кВт, а также исходя из того, что Организацией был предложен ближайший по мощности тип трансформатора, предлагается принять предложение Организации. Запас мощности составляет 16%. Иные технологические решения (увеличения количества трансформаторов для уменьшения суммарной мощности) привели бы к увеличению стоимости используемого в расчете оборудования.

РЕШИЛИ:

Внести в приказ Департамента тарифного регулирования Томской области от 29.12.2023 № 6-634 «Об установлении стандартизированных тарифных ставок платы за технологическое присоединение к электрическим сетям сетевых организаций на территории Томской области на 2024 год».

РЕЗУЛЬТАТЫ ГОЛОСОВАНИЯ:

В.Ю. Трапезников	ЗА
С.В. Травкова	ЗА
Г.К. Кулешов	ЗА
С.К. Плотников	ЗА
К.П. Тоцкая	ЗА
О.И. Критина	ЗА
Е.А. Воронина	ЗА
М.Г. Нечай	ПРОТИВ

РЕШЕНИЕ ПРИНЯТО БОЛЬШИНСТВОМ ГОЛОСОВ

Секретарь правления



Елхина О.В.