

ПРОТОКОЛ № 19
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам,
прошедшего в формате видеоконференцсвязи

23 июня 2021 года

ПРЕДСЕДАТЕЛЬСТВОВАЛ:
Председатель комитета Тульской области по тарифам
Д.А. Васин

Присутствовали:

Денисова Е.В. – заместитель председателя комитета;
Кречетова Е.В. – начальник отдела комитета;
Фаткина М.Г. – начальник отдела анализа товарных рынков Управления федеральной антимонопольной службы по Тульской области;
Коновалов А.П. - представитель Ассоциации «НП «Совет рынка»».

От комитета: Филимонова И.В.

Приглашенные на заседание:

Уварова Е.В. – директор ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год – докладчик Филимонова И.В.;

2. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ООО «Тренд», расположенных по адресу: Тульская область, Алексинский р-он, г. Алексин, территория Санаторий Учебно-Тренировочный Центр Заполярье к электрическим сетям АО «Алексинская электросетевая компания» – докладчик Филимонова И.В.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. уточнил о наличии изменений и дополнений в повестку дня заседания Правления. Ерохина К.А. предложила включить в повестку дня следующий вопрос:

3. О дате принятия постановления комитета Тульской области по тарифам от 18 июня 2020 года № 18/1 «Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области» – докладчик Ерохина К.А.

1. Об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В., Филимонова И.В.

Слушали Филимонову И.В., которая доложила об установлении стандартизированных тарифных ставок на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось АО «Алексинская электросетевая компания» (далее - Предприятие) (исх. от 12.05.2021 № 487; от 07.06.2021 № 633), с предложением об установлении на 2021 год стандартизированных тарифных ставок на строительство объектов электроснабжения на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов:

однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа в размере 3 953,38 рублей/кВт (без НДС);

кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее в размере 4 481 691,40 рублей/км (без НДС);

кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине в размере 8 713 763,33 рублей/км (без НДС);

кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине в размере 4 320 059,55 рублей/км (без НДС).

Технологическое присоединение к электросетям АО «Алексинская электросетевая компания» необходимо осуществить для Заявителя ООО «Тренд» для объекта – Санаторий Учебно-Тренировочный Центр Заполярье максимальной мощностью энергопринимающих устройств 1000 кВт, расположенного по адресу: Тульская область, г.Алексин, ул. Садовая, д.1.

При этом, АО «АЭСК» располагает только 370 кВт, а 630 кВт - это недостающая мощность, которую необходимо обеспечить в рамках технологического присоединения ООО «Тандер».

Перечень материалов, представленных Предприятием для обоснования размера ставок:

1. Смета на строительство в 1 экз.;
2. Проект Договора и технических условий;
3. Заявка на технологическое присоединение к электрическим сетям;
4. Письмо о территории, не вошедшей в границы населенного пункта города Алексин;
5. Коммерческие предложения;
6. План-схема прокладки кабельных линий и установки ТП.

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
3. 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 N 861.
4. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 (далее - Методические указания).

1. Стандартизированная тарифная ставка

$C_{5.1.5.3}^{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ **на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

Стандартизированная тарифная ставка $C_{5.1.5.3}^{не\ город, 10/0,4\ кВ}$ на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов определена Предприятием представленными сметными расчетами.

Предприятие предлагает принять для определения соответствующей стандартизированной тарифной ставки расходы в размере **3 953 376,53** руб. (без НДС) в ценах 2021 года.

С учетом положений абзаца 5 пункта 87 Основ ценообразования в электроэнергетике, определения понятия «максимальная мощность», данного в пункте 2 Правил недискриминационного доступа (ПП РФ 861), при расчете ставок платы за технологическое присоединение подлежит применению заявленная мощность энергопринимающих устройств заявителя.

Так как ООО «Тренд» заявлена к присоединению максимальная мощность 1000 кВт, значение указанной стандартизированной ставки в расчете на 1 кВт максимальной мощности составит = **3 953,38** руб./кВт без НДС (3 953 376,53 руб. : 1000 кВт).

Экспертной группой проведены следующие корректировки сметного расчета:

исключен коэффициент $k=1,15$, применяемый при осуществлении строительства на территории действующего предприятия, так как в соответствии с ТУ, земельный участок заявителя не предназначен для размещения объектов производственного назначения;

исключен коэффициент $k=1,06$, применяемый к стоимости материалов, не учтенных ценником (БКТП 630/10/0,4 У1) для компенсации транспортных расходов, так как стоимость транспортных затрат определяется на основании расчета с учетом данных о расстоянии перевозки, классе груза, типе(-ах) транспорта, наличии погрузочно-разгрузочных работ и прочих условий транспортировки, согласно приказа Минстроя России от 04.08.2020 N 421/пр;

объемы и виды работ приняты в соответствии с типовым проектом ТП-005-01-12; затраты на проектные и изыскательские работы (ПИР) определены по сборнику СБЦП 81-2001-07. СБЦП 81-02-07-2001 "Коммунальные инженерные сети и сооружения", принимая во внимание сложившуюся региональную практику расчета стоимости ПИР по объектам аналогичного назначения, с учетом коэффициента привязки типовой или повторно применяемой проектной документации;

Таким образом, плановые расходы ООО «АЭСК» по предложению экспертной группы комитета составят **2 592 195,46** рублей без НДС.

Определенные в результате корректировки сметного расчета расходы на строительство однострансформаторной подстанции блочного типа напряжением 10/0,4 кВ и мощностью 630 кВА и соответствующая стандартизированная тарифная ставка в расчете на 1 кВт максимальной мощности, с учетом заявленной максимальной мощности заявителя в объеме 1000 кВт, представлены в таблице №1.

Таблица №1

№ п/п	Наименование	Предложения АО «АЭСК»	Предложения Экспертной группы Комитета
1	Расходы на строительство однострансформаторной подстанции блочного типа напряжением 10/0,4 кВ и мощностью 630 кВА, руб. без НДС	3 953 376,53	2 592 195,46
2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{не\ город, 10/0,4\ кВ}^{5.1.5.3}$ на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/кВт, без НДС	3 953,38	2 592,20

Расчет по "Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства", утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019г. № 10, (далее УНЦ) по вышеуказанным видам работ представлен в таблице №2.

Таблица №2

№№ п/п	Составляющие затрат	Основные технические параметры	Норматив, номер таблицы норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб.	Величина затрат, тыс. руб.	Коэффициенты перехода от базового УНЦ к уровню цен УНЦ субъектов РФ	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	УНЦ КТП блочного типа 6-20 кВ	КТП 630 кВ	Э3-08-1	1 ед.	1	6 432	6 432	0,99	6 367,68
2	Затраты на ПИР для отдельных элементов электрических сетей		П6-07	1 об.	1	500	500	1	500,00
5	Итого, на 01.01.2018:								6 867,68
	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в прогножном уровне цен по годам реализации проекта (всего), в т. ч.:								6 867,68
	2019 год (1,074)							1,074	7 369,02
	2020 год (1,036)							1,036	7 641,67
	2021 год (1,039)							1,039	7 939,70
	Итого:								7 939,70
	НДС (20%)								1 587,94
	Всего								9 527,64

Рассчитанная стандартизированная тарифная ставка представлена в таблице №3.

Таблица №3

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер ставки, рублей/кВт (без НДС)			Снижение (от предложения АО «АЭСК», выполненного с применением сметного расчета), рублей/кВт
		Предложение АО «АЭСК» (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (УНЦ)	
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка <small>С_{не город, 10/0,4 кВ} 5.1.5.3</small> на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	3 953,38	2 592,20	7 939,70	1 361,18

В связи с тем, что ставка по локальному сметному расчету не превышает ставку, рассчитанную по укрупненным нормативам цен, экспертная группа предлагает к утверждению ставку в размере **2 592,20** рублей/кВт без НДС.

2. Стандартизированная тарифная ставка

С_{не город, 0,4 кВ и ниже}
3.1.2.1.4.2 **на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

Стандартизированная тарифная ставка С_{не город, 0,4 кВ и ниже}
3.1.2.1.4.2 на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов определена Предприятием представленными сметными расчетами.

Предприятие предлагает принять для определения соответствующей стандартизированной тарифной ставки расходы на строительство кабельной линии в траншее с двумя кабелями общей протяженностью 0,215 км в размере 963 563,65 руб. (без НДС) в ценах 2021 года. Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки составит 4 481 691,40 рублей/км без НДС (963 563,65 руб. : 0,215 км).

Экспертной группой проведены следующие корректировки сметного расчета:

исключен коэффициент $k=1,15$, применяемый при осуществлении строительства на территории действующего предприятия, так как в соответствии с ТУ, земельный участок заявителя не предназначен для размещения объектов производственного назначения;

замена расценки ТЕР01-01-003-14 «Разработка грунта в отвал экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшем вместимостью: 0,5 (0,5-0,63) м³, группа грунтов 2» на расценку ТЕР01-01-009-23 «Разработка траншей экскаватором «обратная

лопата» с ковшом вместимостью 0,25 м³, группа грунтов: 2» в соответствии с технической частью сборника ТЕР01;

объемы земляных работ (устройство траншеи, обратная засыпка) определены в соответствии с типовым решением Т2;

стоимость материалов, не учтенных в расценках, принята из открытых источников с учетом мониторинга цен;

затраты на проектные и изыскательские работы (ПИР) определены по сборникам СБЦП 81-2001-07. СБЦП 81-02-07-2001 "Коммунальные инженерные сети и сооружения", «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений.» с пересчетом в уровень цен 1 кв. 2021г в соответствии с письмом Минстроя России 1886-ИФ/09 от 22.01.2021.

Таким образом, плановые расходы ООО «АЭСК» по предложению экспертной группы комитета составят **774 196,13** рублей без НДС.

Определенные в результате корректировки сметного расчета расходы на прокладку кабельной линии общей протяженностью 0,215 км и соответствующая стандартизированная тарифная ставка представлены в таблице №4.

Таблица №4

№ п/п	Наименование	Предложение АО «АЭСК» (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (сметный расчет)
1	Расходы на строительство кабельной линии напряжением 0,4 кВ, в траншее с двумя кабелями с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением 240 квадратных мм протяженностью 0,215 км, руб. без НДС	963 563,65	774 196,13
2	Стандартизированная тарифная ставка <small>С не город, 0,4 кВ и ниже</small> <small>3.1.2.1.4.2</small> на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/км, без НДС	4 481 691,40	3 600 912,23

Расчет по «Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019г. № 10, (далее УНЦ) по вышеуказанным видам работ представлен в таблице №5.

Таблица №5

№№ п/п	Составляющие затрат	Основные технические параметры	Норматив, номер таблицы норматива	Ед. изм.	Кол- во, км	Кол-во цепей, шт	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб.	Величина затрат, тыс. руб.	Коэф-ты перехода от базового УНЦ к уровню цен УНЦ субъектов РФ	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10	11
1	УНЦ КЛ 0,4 кВ с алюминиевой жилой	2 кабеля 4-ех жильных, сечением 240 мм ²	К3-10-1	1км.	0,215	2	1 116	479,88	1,02	479,88
2	Затраты на ПИР для отдельных элементов электрических сетей		П5-01	1 ед.	1		611	611,00	1	611
5	Итого, на 01.01.2018:									1 100,48
	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в прогнозном уровне цен по годам реализации проекта (всего), в т. ч.:									1 100,48
	2019 год (1,074)								1,074	1 181,91
	2020 год (1,036)								1,036	1 224,46
	2021 год (1,039)								1,039	1 272,22
	Итого:									1 272,22
	НДС (20%)									254,44
	Всего									1 526,66

Рассчитанная стандартизированная тарифная ставка представлена в таблице №6.

Таблица №6

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер ставки, рублей/км (без НДС)			Снижение (от предложения АО «АЭСК», выполненного с применением сметного расчета), рублей/км
		Предложение АО «АЭСК» (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (УНЦ)	
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка <small>С_{не город, 0,4 кВ и ниже} 3.1.2.1.4.2</small> на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	4 481 691,40	3 600 912,23	5 917 302,33	880 779,17

В связи с тем, что ставка по локальному сметному расчету не превышает ставку, рассчитанную по укрупненным нормативам цен, экспертная группа предлагает к утверждению ставку в размере **3 600 912,23** рублей/км без НДС.

3. Стандартизированная тарифная ставка

С_{не город, 0,4 кВ и ниже}
3.6.2.1.4.2 **на строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов**

Стандартизированная тарифная ставка С_{не город, 0,4 кВ и ниже}
3.6.2.1.4.2 на строительство кабельных линий, прокладываемых путем горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов определена Предприятием представленными сметными расчетами.

Предприятие предлагает принять для определения соответствующей стандартизированной тарифной ставки расходы на строительство кабельной линии методом ГНБ общей протяженностью 0,015 км в размере 130 706,45 руб. (без НДС) в ценах 2021 года. Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки составит **8 713 763,33** рублей/км без НДС (130 706,45 руб. : 0,015 км).

Экспертной группой проведены следующие корректировки сметного расчета: исключен коэффициент $k=1,15$, применяемый при осуществлении строительства на территории действующего предприятия, так как в соответствии с ТУ, земельный участок заявителя не предназначен для размещения объектов производственного назначения;

стоимость устройства перехода подземного методом горизонтального прокола по расценке ТЕР 34-02-017-01 рассчитана в соответствии с технической частью сборника ТЕР34;

исключены материалы, предусмотренные применяемыми расценками в случае замены их на фактически используемые;

стоимость материалов, не учтенных в расценках, принята из открытых источников с учетом мониторинга цен;

затраты на проектные и изыскательские работы (ПИР) установлены по сборникам СБЦП 81-2001-07. СБЦП 81-02-07-2001 "Коммунальные инженерные сети и сооружения", «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений.» с пересчетом в уровень цен 1 кв. 2021г в соответствии с письмом Минстроя России 1886-ИФ/09 от 22.01.2021.

Таким образом, плановые расходы ООО «АЭСК» по предложению экспертной группы комитета составят **114 056,14** рублей без НДС.

Определенные в результате корректировки сметного расчета расходы на прокладку кабельной линии методом ГНБ с двумя трубами в скважине общей протяженностью 0,015 км и соответствующая стандартизированная тарифная ставка представлены в таблице №8.

Таблица №8

№ п/п	Наименование	Предложение АО «АЭСК» (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (сметный расчет)
1	Расходы на строительство кабельной линии напряжением 0,4 кВ, методом ГНБ с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода 240 квадратных мм с двумя трубами в скважине протяженностью 0,015 км, руб. без НДС	130 706,45	114 056,14
2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{не город, 0,4 кВ и ниже}$ 3.6.2.1.4.2 на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/км, без НДС	8 713 763,33	7 603 742,67

Расчет по “Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства”, утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019г. № 10, (далее УНЦ) по вышеуказанным видам работ представлен в таблице №9.

Таблица №9

№№ п/п	Составляющие затрат	Основные технические параметры	Норматив, номер таблицы норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб.	Величина затрат, тыс. руб.	Коэффициенты перехода от базового УНЦ к уровню цен УНЦ субъектов РФ	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	УНЦ выполнения перехода КЛ 0,4 кВ с алюминиевой жилой методом ГНБ	2 трубы диаметром 90-140 мм	Н1-03	1 км.	0,015	23 088	346,32	1,02	353,25
2	Затраты на ПИР для отдельных элементов электрических сетей		П6-04	1 ед.	1	40	40,00	1	40,00
5	Итого, на 01.01.2018:								393,25
	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в прогнозном уровне цен по годам реализации проекта (всего), в т. ч.:								393,25
	2019 год (1,074)							1,074	422,35
	2020 год (1,036)							1,036	437,55
	2021 год (1,039)							1,039	454,62
	Итого:								454,62
	НДС (20%)								90,92
	Всего								545,54

Рассчитанная стандартизированная тарифная ставка представлена в таблице №10.

Таблица №10

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер ставки, рублей/км (без НДС)			Снижение (от предложения АО «АЭСК», выполненного с применением сметного расчета), рублей/км
		Предложение АО «АЭСК» (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (УНЦ)	
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{3.6.2.1.4.2}$ не город, 0,4 кВ и ниже на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	8 713 763,33	7 603 742,67	30 308 000,00	1 110 020,66

В связи с тем, что ставка по локальному сметному расчету не превышает ставку, рассчитанную по укрупненным нормативам цен, экспертная группа предлагает к утверждению ставку в размере **7 603 742,67** рублей/км без НДС.

4. Стандартизированная тарифная ставка

$C_{3.6.2.2.2.1}$ не город, 1–10 кВ на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов

Стандартизированная тарифная ставка $C_{3.6.2.2.2.1}$ не город, 1–10 кВ на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов определена Предприятием представленными сметными расчетами.

Предприятие предлагает принять для определения соответствующей стандартизированной тарифной ставки расходы на строительство кабельной линии методом ГНБ общей протяженностью 0,11 км в размере 475 206,55 руб. (без НДС) в ценах 2021 года. Таким образом, размер стандартизированной тарифной ставки составит **4 320 059,55** рублей/км без НДС (475 206,55 руб. : 0,011 км).

Экспертной группой проведены следующие корректировки сметного расчета:

исключен коэффициент $k=1,15$, применяемый при осуществлении строительства на территории действующего предприятия, так как в соответствии с ТУ, земельный участок заявителя не предназначен для размещения объектов производственного назначения;

замена расценки ТЕР01-01-003-14 «Разработка грунта в отвал экскаваторами «драглайн» или «обратная лопата» с ковшом вместимостью: 0,5 (0,5-0,63) м³, группа грунтов 2» на расценку ТЕР01-01-009-23 «Разработка траншей экскаватором «обратная лопата» с ковшом вместимостью 0,25 м³, группа грунтов: 2» в соответствии с технической частью сборника ТЕР01;

стоимость устройства перехода подземного методом горизонтального прокола по расценке ТЕР 34-02-017-01 определена в соответствии с технической частью сборника ТЕР34;

исключены материалы, предусмотренные применяемыми расценками в случае замены их на фактически используемые;

стоимость материалов, не учтенных в расценках, принята из открытых источников с учетом мониторинга цен;

затраты на проектные и изыскательские работы (ПИР) определены по сборникам СБЦП 81-2001-07. СБЦП 81-02-07-2001 "Коммунальные инженерные сети и сооружения", «Справочник базовых цен на инженерные изыскания для строительства. Инженерно-геодезические изыскания при строительстве и эксплуатации зданий и сооружений.» учтены в соответствии с письмом Минстроя России 1886-ИФ/09 от 22.01.2021- на уровне цен 1 кв. 2021г.

Таким образом, плановые расходы ООО «АЭСК» по предложению экспертной группы комитета составят **375 079,67** рублей без НДС.

Определенные в результате корректировки сметного расчета расходы на прокладку кабельной линии напряжением 10 кВ методом ГНБ с одной трубой в скважине общей протяженностью 0,11 км и соответствующая стандартизированная тарифная ставка представлены в таблице №11.

Таблица №11

№ п/п	Наименование	Предложение АО «АЭСК» (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (сметный расчет)
1	Расходы на строительство кабельной линии напряжением 10 кВ методом ГНБ с бумажной изоляцией сечением 95 квадратных мм с одной трубой в скважине протяженностью 0,11 км, руб. без НДС	475 206,55	375 079,67
2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{не\ город, 1-10\ кВ}^{3.6.2.2.2.1}$ на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/км, без НДС	4 320 059,55	3 409 815,18

Расчет по «Укрупненным нормативам цены типовых технологических решений капитального строительства объектов электроэнергетики в части объектов электросетевого хозяйства», утвержденных приказом Минэнерго России от 17.01.2019г. № 10, (далее УНЦ) по вышеуказанным видам работ представлен в таблице №12.

Таблица №12

№№ п/п	Составляющие затрат	Основные технические параметры	Норматив, номер таблицы норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб.	Величина затрат, тыс. руб.	Коэффициенты перехода от базового УНЦ к уровню цен УНЦ субъектов РФ	Укрупненный показатель стоимости, тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5	6	7	8	9	10
1	УНЦ выполнения перехода КЛ 6(10) кВ с алюминиевой жилой методом ГНБ	1 труба диаметром 90-140 мм	Н1-01	1 км.	0,11	15 329	1 686,19	1,02	1 719,91
2	Затраты на ПИР для отдельных элементов электрических сетей		П6-06	1 ед.	1	300	300,00	1	300,00
5	Итого, на 01.01.2018:								2 019,91
	Стоимость строительства (с учетом затрат, сопутствующих строительству) в прогнозном уровне цен по годам реализации проекта (всего), в т. ч.:								2 019,91
	2019 год (1,074)							1,074	2 169,39
	2020 год (1,036)							1,036	2 247,49
	2021 год (1,039)							1,039	2 335,14
	Итого:								2 335,14
	НДС (20%)								467,03
	Всего								2 802,16

Рассчитанная стандартизированная тарифная ставка представлена в таблице №13.

Таблица №13

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер ставки, рублей/км (без НДС)			Снижение (от предложения АО «АЭСК», выполненного с применением сметного расчета), рублей/км
		Предложение АО «АЭСК» (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (сметный расчет)	Предложение Экспертной группы Комитета (УНЦ)	
1	2	3	4	5	6
1	Стандартизированная тарифная ставка не город, 1–10 кВ на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	4 320 059,55	3 409 815,18	21 228 545,46	910 244,37

В связи с тем, что ставка по локальному сметному расчету не превышает ставку, рассчитанную по укрупненным нормативам цен, экспертная группа предлагает к утверждению ставку в размере **3 409 815,18** рублей/км без НДС.

Рассчитанные стандартизированные тарифные ставки на покрытие расходов сетевой организации на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншеях с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов представлены в таблице №14.

Таблица №14

№ п/п	Наименование стандартизированной ставки	Размер ставки, рублей/км, рублей /кВт (без НДС)		Снижение (от предложения АО «АЭСК») рублей/км, рублей/кВт
		Предложение АО «АЭСК»	Предложение Экспертной группы Комитета	
1	2	3	4	5

1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{5.1.5.3}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/кВт без НДС	3 953,38	2 592,20	1 361,18
2	Стандартизированная тарифная ставка $C_{3.1.2.1.4.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ на строительство кабельных линий в траншеях многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/км без НДС	4 481 691,40	3 600 912,23	880 779,17
3	Стандартизированная тарифная ставка $C_{3.6.2.1.4.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/км без НДС	8 713 763,33	7 603 742,67	1 110 020,66
4	Стандартизированная тарифная ставка $C_{3.6.2.2.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$ на строительство кабельных линий, прокладываемых методом горизонтального наклонного бурения, многожильных с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, рублей/км без НДС	4 320 059,55	3 409 815,18	910 244,37

В соответствии с п.п. 21 и 22 Методических указаний, стандартизированные тарифные ставки утверждаются в ценах периода регулирования едиными для всех территориальных сетевых организаций на территории субъекта Российской Федерации.

АО «Алексинская электросетевая компания» выразило письменное согласие с размером стандартизированных тарифных ставок.

Представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» Коновалов А.П. выразил несогласие с размером стандартизированных тарифных ставок по следующим причинам:

- отсутствует возможность проверить обоснованность цен на материалы, не учтенные расценками в сметах на строительство кабельных линий, так как в качестве обоснования указаны ссылки на прайс-листы, по состоянию на 21.06.2021 цены на материалы, используемые в сметных расчетах не соответствуют ценам в прайс-листах;

- в соответствии с техническими условиями заявителю требуется увеличение мощности на 1000 кВт, в расчете ставки С5 использована максимальная мощность 1000 кВт, при этом расходы на строительство определены для БКТП 630/10/0,4;

- проектом постановления предлагается к утверждению ставка на строительство ТП напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА блочного типа, при этом

25.05.2021 была утверждена ставка на строительство ТП напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью от 420 до 1000 кВА без указания типа ТП.

Филимонова И.В. дала следующие пояснения по указанным вопросам.

В сметных расчетах экспертной группой комитета цены на материалы были учтены на основании прайс-листов, размещенных на сайтах поставщиков на момент проверки обоснованности стоимости затрат, заявленных сетевой компанией. Периодически эта информация актуализируется, поэтому цены могут отличаться. При этом АО «АЭСК» было ознакомлено с ценами, учтенными в расчетах, и выразило свое согласие.

ООО «Тренд» заявлена максимальная мощность энергопринимающих устройств в размере 1000 кВт. При этом, АО «АЭСК» располагает только 370 кВт, а 630 кВт - это недостающая мощность, которую необходимо обеспечить в рамках технологического присоединения ООО «Тандер». АО «АЭСК» в расчете ставок учтены расходы на строительство блочной трансформаторной подстанции 630/10/0,4. Расчет ставок произведен комитетом согласно заявки АО «АЭСК».

С 01.06.2021 года внесены изменения в методические указания, утвержденные приказом ФАС от 29.08.2017 1135/17, где для расчета ставок на строительство подстанций предусмотрена дифференциация по типу подстанций (мачтовая, столбовая, блочная, комплектная и пр...) Ставка на строительство ТП напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА блочного типа определена с учетом указанных изменений. Ставка на строительство ТП напряжением 6(10)/0,4 кВ и мощностью от 420 до 1000 кВА, установлена комитетом без указания типа ТП (на момент принятия - 25.05.21 новые требования МУ не вступили в силу).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить стандартизированные тарифные ставки на строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа, кабельных линий напряжением 0,4 кВ в траншее с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя кабелями в траншее, кабельных линий напряжением 0,4 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 мм² включительно с двумя трубами в скважине, кабельных линий напряжением 1-10 кВ, прокладываемых методом ГНБ, с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 мм² включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, определяющих величину платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций, на 2021 год, в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ООО «Тренд», расположенных по адресу: Тульская область, Алексинский р-он, г. Алексин, территория Санаторий Учебно-Тренировочный Центр Заполярье к электрическим сетям АО «Алексинская электросетевая компания»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В., Филимонова И.В.

Слушали Филимонову И.В., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ООО «Тренд», расположенных по адресу: Тульская область, Алексинский р-он, г. Алексин, территория Санаторий Учебно-Тренировочный Центр Заполярье к электрическим сетям АО «Алексинская электросетевая компания».

В комитет Тульской области по тарифам обратилось АО «Алексинская электросетевая компания» (далее – АО «АЭСК», Предприятие) (исх. от 12.05.2021 № 488; от 07.06.2021 № 634), с предложением об установлении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ООО «ТРЕНД» по индивидуальному проекту.

Технологическое присоединение к электросетям АО «Алексинская электросетевая компания» необходимо осуществить для Заявителя ООО «Тренд» для объекта – Санаторий Учебно-Тренировочный Центр Заполярье в связи с необходимостью увеличения объема максимальной мощности энергопринимающих устройств на 1000 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по III категории надежности. Объект расположен по адресу: Тульская область, г.Алексин, ул. Садовая, д.1.

Предприятие предлагает утвердить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя ООО «Тренд» в размере **23 189 130,47** рублей (без НДС).

Перечень материалов, представленных Предприятием для обоснования размера платы:

1. Копия заявки ООО «Тренд» № 1479 от 31.08.2020 на присоединение энергопринимающих устройств: КЛ-0,4 кВ от РУ-0,4 кВ ТП-24 и РУ-0,4 кВ ТП-24а; объект – оздоровительный лагерь, расположенный в Тульской области, г. Алексин, тер. Санаторий учебно-тренировочный центр Заполярье на уровне напряжения 0,4 кВ в связи с увеличением максимальной мощности на 3 листах;

2. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям АО «АЭСК» по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ООО «Тренд» на 2 листах;

3. Технические условия №1479-ТП (без даты) на технологическое присоединение к электрическим сетям АО «АЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Тренд» на 3 листах;

4. Калькуляция затрат на технологическое присоединение энергопринимающих устройств ООО «Тренд» с выделением стоимости каждого мероприятия, необходимого для осуществления АО «АЭСК» технологического присоединения по индивидуальному проекту на 2 листах;

5. Копия договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств объектов электросетевого хозяйства АО «АЭСК» на 9 листах;

6. Копия технических условий на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» энергопринимающих устройств АО «АЭСК» на 3 листах;

7. План расположения объектов электросетевого хозяйства АО «АЭСК», необходимых для осуществления технологического присоединения по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств ООО «Тренд» на 1 листе.

Материалы, представленные в экспертизу для рассмотрения, подписаны руководителями предприятий и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Проверка обоснованности предоставленных расчетных материалов осуществлялась в соответствии со следующими нормативно-правовыми актами:

1. Федеральным законом от 26.03.2003г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике».
2. Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011г. № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике».
3. 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 N 861.
4. Методическими указаниями по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17 (далее - Методические указания).

Анализ представленных материалов показал следующее:

ООО «Тренд» 31 августа 2020 года обратилось к АО «АЭСК» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств, расположенных: Тульская обл., г. Алексин, территория санатория учебно-тренировочного центра Заполярье в связи с увеличением объема максимальной мощности на 1000 кВт на уровне напряжения 0,4 кВ по III категории надежности.

Максимальная мощность энергопринимающих устройств (присоединяемых и ранее присоединенных) составляет 1500 кВт на напряжении 0,4 кВ (с распределением по точкам присоединения: точка присоединения ТП-24 – 750 кВт, точка присоединения ТП-24а – 750 кВт), в том числе:

а) максимальная мощность присоединяемых энергопринимающих устройств составляет 1000 кВт на напряжении 0,4 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

- точка присоединения ТП-24 – 500 кВт;
- точка присоединения ТП-24а – 500 кВт;

б) максимальная мощность ранее присоединенных энергопринимающих устройств составляет 500 кВт на напряжении 0,4 кВ со следующим распределением по точкам присоединения:

- точка присоединения ТП-24 – 250 кВт;
- точка присоединения ТП-24а – 250 кВт;

Планируемый срок введения энергопринимающих устройств в эксплуатацию 2023 год.

Ввиду отсутствия у АО «АЭСК» свободной мощности и на основании «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 27.12.2004 № 861, АО «АЭСК» направило заявку на присоединение энергопринимающих устройств в филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с последующим заключением договора № 711060846 от 29.03.2021г. об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Тулэнерго».

В данном случае не соблюдается критерий подпункта б), указанный в пункте 28 Правил технологического присоединения (отсутствие ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение).

В соответствии с п. 40 Методических указаний, плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства устанавливается по индивидуальному проекту.

Согласно техническим условиям № 1479-ТП (без даты) АО «АЭСК» предлагает ООО «Тренд» выполнить следующие виды работ:

1. Выполнение мероприятий, предусмотренных техническими условиями смежной сетевой организации;
2. Разработка договора на технологическое присоединение по индивидуальному проекту объекта Заявителя к электрическим сетям АО «АЭСК»;
3. Строительство КЛ-10 кВ;
4. Строительство БКТП-10/0,4 кВ;
5. Строительство КЛ-0,4 кВ от проектируемой БКТП-10/0,4 кВ до ТП-24а;
6. Замена силового трансформатора на ТП-24;
7. Монтаж трехфазных электронных приборов учета на границе раздела балансовой и эксплуатационной ответственности сторон.

В соответствии с техническими условиями № 711060846 от 29.03.2021г. филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», выданными АО «АЭСК», расходы на строительство объектов электросетевого хозяйства от существующих объектов до присоединяемых энергопринимающих устройств и (или) объектов электроэнергетики не требуются.

1. Расчет платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств

В соответствии с п. 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:

$$ПТП = P + P_{и} + P_{тп} \text{ (тыс. руб.)},$$

где:

P - стоимость мероприятий, перечисленных в пункте 16 (за исключением подпункта "б") Методических указаний для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям с соответствующей максимальной мощностью и уровнем напряжения, определяемая по стандартизированным тарифным ставкам, установленным на год, в котором устанавливается плата;

$P_{и}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний), а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) согласно выданным техническим условиям, определяемые в отношении территориальных сетевых организаций в соответствии с абзацами четвертым и пятым пункта 14 настоящих Методических указаний, а в отношении организации по управлению единой (национальной) общероссийской электрической сетью - по смете, выполненной с применением сметных нормативов;

$P_{тп}$ - расходы на оплату услуг технологического присоединения к электрическим сетям смежной сетевой организации.

Согласно абзацу 4 пункта 14 Методических указаний, стоимость мероприятий, указанных в подпункте "б" пункта 16 Методических указаний, рассчитывается в соответствии с выданными техническими условиями по установленной формуле платы за технологическое присоединение с использованием стандартизированных тарифных ставок.

1.1. Подготовка и выдача технических условий Заявителю, проверка выполнения Заявителем технических условий

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых АО «АЭСК» по статьям «Подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю» и «Проверка выполнения Заявителем технических условий», формировалась в соответствии с п. 16 (за исключением п. б) Методических указаний, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17.

Предприятием запланированы расходы на подготовку и выдачу сетевой организацией технических условий Заявителю, и проверку выполнения Заявителем технических условий в размере – 27 902,95 руб., в том числе:

подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю – 8 892,34 руб. без НДС;

проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 19 010,61 руб. (включая процедуры, предусмотренные подпунктами "г" - "е" пункта 7 Правил технологического присоединения), без НДС.

Расходы на мероприятия по подготовке и выдаче технических условий Заявителю, и проверке выполнения Заявителем технических условий определены в соответствии с п. 41 Методических указаний по соответствующей стандартизированной тарифной ставке С₁, утвержденной для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2021г. В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 24 декабря 2020г. № 38 соответствующая стандартизированная тарифная ставка С₁ утверждена в размере 27 902,95 руб. за одно технологическое присоединение.

Расходы на подготовку технических условий и их согласование приняты экспертной группой на уровне предложений предприятия в размере **27 902,95** руб. без НДС, так как они экономически обоснованы.

1.2. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых АО «АЭСК» по статье «Выполнение технических условий», формируется в соответствии с п. 16 б) Методических указаний, утвержденных Приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 г. № 1135/17.

Расходы на выполнение мероприятий “последней мили”, а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) определены экспертной группой по стандартизированным ставкам, установленным для территориальных сетевых организаций Тульской области на 2021 год в размере **21 044,87** тыс. руб. без НДС, в том числе:

строительство КЛ-10 кВ с бумажной изоляцией в траншее, сечением 95 мм², 470 метров, на территории городских населенных пунктов – 893 990,53 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке С_{3.1.2.2.2.1}^{город,1-10 кВ} - «кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее на территории городских населенных пунктов в размере 1 902 107,51 рублей/км без НДС»;

строительство КЛ-10 кВ с бумажной изоляцией методом ГНБ, сечением 95 мм², на территории городских населенных пунктов, 70 метров – 356 925,49 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке С_{3.6.2.2.2.1}^{город,1-10 кВ} - «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории городских населенных пунктов в размере 5 098 935,58 рублей/км без НДС»;

строительство КЛ-10 кВ с бумажной изоляцией методом ГНБ, сечением 95 мм², на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, 110 метров – 475 206,55 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке $C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$ - «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов в размере 3 409 815,18 рублей/км без НДС»;

строительство КЛ-10 кВ с бумажной изоляцией в траншее, сечением 95 мм², на территории, не относящейся к территории городских населенных пунктов, 5 750 метров – 15 863 158,59 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке $C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{не город, 1-10 кВ}}$ - «кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов в размере 2 758 810,19 рублей/км без НДС»;

строительство КЛ-0,4 кВ с пластмассовой изоляцией с двумя кабелями в траншее, сечением 240 мм², на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, 215 метров – 963 563,65 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке $C_{3.1.2.1.4.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ - «кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов в размере 3 600 912,23 рублей/км без НДС»;

строительство КЛ-0,4 кВ с пластмассовой изоляцией методом ГНБ, сечением 240 мм², с двумя трубами в скважине, на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов, 15 метров – 130 706, 45 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке $C_{3.6.2.1.4.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже}}$ - «кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов в размере 7 603 742,67 рублей/км без НДС»;

строительство КТП 10/0,4 кВ блочного типа мощностью 630 кВА на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов – 3 953 376,53 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке $C_{5.1.5.3}^{\text{не город, 10/0,4 кВ}}$ - «строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4 кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов в размере 2 592,20 рублей/кВт без НДС»;

установка двух средств коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазных полукосвенного включения на границе раздела балансовой и эксплуатационной ответственности сторон – 75 247 руб. без НДС, что соответствует стандартизированной тарифной ставке $C_{8.2.2}^{\text{не город, 0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ - «обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов в размере 37 623,50 рублей за точку учета без НДС».

Расчет затрат на выполнение мероприятий "последней мили" а также на обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) представлен в таблице №1.

Таблица №1

№ п/п	Стандартизированная тарифная ставка	Размер стандартизированной ставки, рублей/км, рублей/кВт, рублей за точку учета (без НДС)	Протяженность, км/Максимальная мощность, кВт/Количество точек учета, штук	Расходы АО "АЭСК", тыс. руб. без НДС
1	2	3	4	5=3*4/1000
1	С _{3.1.2.2.2.1} город,1–10 кВ - кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее на территории городских населенных пунктов	1 902 107,51	0,47	893,99
2	С _{3.6.2.2.2.1} город,1–10 кВ - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории городских населенных пунктов	5 098 935,58	0,07	356,93
3	С _{3.6.2.2.2.1} не город,1–10 кВ - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одной трубой в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	3 409 815,18	0,11	375,08
4	С _{3.1.2.2.2.1} не город,1–10 кВ - кабельные линии в траншеях многожильные с бумажной изоляцией сечением провода от 50 до 100 квадратных мм включительно с одним кабелем в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	2 758 810,19	5,750	15 863,16
5	С _{3.1.2.1.4.2} не город,0,4 кВ и ниже - кабельные линии в траншеях многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя кабелями в траншее на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	3 600 912,23	0,215	774,20
6	С _{3.6.2.1.4.2} не город,0,4 кВ и ниже - кабельные линии, прокладываемые методом горизонтального наклонного бурения, многожильные с резиновой или пластмассовой изоляцией сечением провода от 200 до 250 квадратных мм включительно с двумя трубами в скважине на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	7 603 742,67	0,015	114,06
7	С _{5.1.5.3} не город,10/0,4 кВ - строительство однострансформаторной подстанции (за исключением РТП) напряжением 10/0,4	2 592,20	1000	2 592,20

	кВ и мощностью от 400 до 1000 кВА включительно блочного типа на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов			
8	С _{8.2.2} не город,0,4 кВ и ниже с ТТ – обеспечение средствами коммерческого учета электрической энергии (мощности) трехфазными полукосвенного включения на территории, не относящейся к территориям городских населенных пунктов	37 623,50	2	75,25
Итого:				21 044,87

1.3. Расчет стоимости технологического присоединение АО «АЭСК» к сетям смежной сетевой организации - филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»

Для осуществления технологического присоединения энергопринимающих устройств ООО «Тренд», АО «АЭСК» заключен договор на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» на сумму 27 902,95 руб. без НДС.

Указанная стоимость услуг определена в следующем порядке:

$$P_{\text{тп}} = C_1 \text{ (руб. без НДС);}$$

$$P_{\text{тп}} = 27\,902,95 \text{ руб. (без НДС)}$$

где:

C_1 – стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, без расходов, связанных со строительством объектов электросетевого хозяйства (руб./1 присоединение).

Таким образом, в состав платы за технологическое присоединение для конкретного заявителя в соответствии с п. 41 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям следует включить расходы АО «АЭСК» в размере 27,903 тыс. руб. без НДС в части оплаты расходов филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» при подготовке технических условий, их согласовании с системным оператором со смежными сетевыми организациями, и проверке выполнения заявителем технических условий.

1.4. Расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту

Плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту к электрическим сетям АО «АЭСК» энергопринимающих устройств ООО «Тренд» в соответствии с выданными техническими условиями, с учетом подпункта "г" пункта 30 Методических указаний составляет:

$$\begin{aligned}
 \text{ПТП} = & C_1 + 0,5 * (C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{город,1-10 кВ}} * L + C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{город,1-10 кВ}} * L + C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{не город,1-10 кВ}} * L + C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{не город,1-10 кВ}} * \\
 & L + C_{3.1.2.1.4.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}} * L + C_{3.6.2.1.4.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}} * L + C_{5.1.5.3}^{\text{не город,10/0,4 кВ}} * N + C_{8.2.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}} * n) + \\
 & 0,5 * (C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{город,1-10 кВ}} * L + C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{город,1-10 кВ}} * L + C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{не город,1-10 кВ}} * L + C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{не город,1-10 кВ}} * L + \\
 & C_{3.1.2.1.4.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}} * L + \\
 & C_{3.6.2.1.4.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}} * L + C_{5.1.5.3}^{\text{не город,10/0,4 кВ}} * N + C_{8.2.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}} * q) * k + C_1,
 \end{aligned}$$

где:

РТП - Плата за технологическое присоединение для Заявителей, присоединяющихся к электрическим сетям по индивидуальному проекту (тыс. руб.);

C_1 - стандартизированная тарифная ставка на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии, объектов электросетевого хозяйства, принадлежащих сетевым организациям и иным лицам, по мероприятиям, указанным в пункте 16 Методических указаний (кроме подпункта "б") (руб. за одно присоединение);

$C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{город,1-10 кВ}}$, $C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{город,1-10 кВ}}$, $C_{3.6.2.2.2.1}^{\text{не город,1-10 кВ}}$, $C_{3.1.2.2.2.1}^{\text{не город,1-10 кВ}}$, $C_{3.1.2.1.4.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}$, $C_{3.6.2.1.4.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже}}$, $C_{5.1.5.3}^{\text{не город,10/0,4 кВ}}$, $C_{8.2.2}^{\text{не город,0,4 кВ и ниже с ТТ}}$ - стандартизированные тарифные ставки в соответствии с таблицей №1 (рублей/км, рублей/кВт, рублей за точку учета (без НДС));

L - протяженность трассы кабельных линий, протяженность трассы кабельных линий, выполненных методом ГНБ в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ, строительство которых предусмотрено согласно выданных технических условий, (км);

N - объем максимальной мощности, указанный заявителем в заявке на технологическое присоединение, (кВт);

q - количество точек учета, штук;

k - прогнозный индекс цен производителей по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», публикуемых Министерством экономического развития Российской Федерации на год, следующий за годом утверждения платы (k = 1,042 в соответствии с письмом Минэкономразвития РФ от 09.04.2021 № 10928-РМ/ДОЗИ-ДТ).

$$\text{ПТП} = 27,903 + 0,5 \cdot (1\,902\,107,51 \times 0,47 + 5\,098\,935,58 \times 0,07 + 3\,409\,815,18 \times 0,11 + 2\,758\,810,19 \times 5,750 + 3\,600\,912,23 \times 0,215 + 7\,603\,742,67 \times 0,015 + 2\,592,20 \times 1000 + 37\,623,50 \times 2) + 0,5 \cdot (1\,902\,107,51 \times 0,47 + 5\,098\,935,58 \times 0,07 + 3\,409\,815,18 \times 0,11 + 2\,758\,810,19 \times 5,750 + 3\,600\,912,23 \times 0,215 + 7\,603\,742,67 \times 0,015 + 2\,592,20 \times 1000 + 37\,623,50 \times 2) \times 1,042 + 27,903 = 21\,542,60 \text{ тыс. руб. без НДС.}$$

Плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Заявителя ООО «Тренд» для объекта – Санаторий Учебно-Тренировочный Центр Заполярье к электрическим сетям АО «Алексинская электросетевая компания», рассчитанная по индивидуальному проекту составит **21 542,60** тыс. руб. без НДС. По сравнению с предложением АО «Алексинская электросетевая компания» затраты предприятия снижены на **1 646,53** тыс.руб.

АО «Алексинская электросетевая компания» выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

Представитель Ассоциации «НП «Совет рынка» Коновалов А.П. выразил несогласие с размером стандартизированных тарифных ставок по следующим причинам:

- в расчете платы за технологическое присоединение используются стандартизированные тарифные ставки, по которым Ассоциация «НП Совет рынка» голосовала «против» (пункт 1 настоящей директивы);

- в проекте постановления отсутствует информация о расходах, не включаемых в плату за технологическое присоединение, при этом техническими условиями предусмотрена замена силового трансформатора на ТП-24.

Филимонова И.В. дала следующие пояснения по указанным вопросам.

Пояснения по расчету ставок изложены в пункте 1 настоящего протокола.

Расходы по замене силового трансформатора на ТП-24 не заявлены АО «АЭСК» в расчете платы по технологическому присоединению.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: установить плату за технологическое присоединение по индивидуальному проекту энергопринимающих устройств заявителя ООО «Тренд», расположенных по адресу: Тульская область, Алексинский р-он, г. Алексин, территория Санаторий Учебно-Тренировочный Центр Заполярье к электрическим сетям АО «Алексинская электросетевая компания», в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

3. О дате принятия постановления комитета Тульской области по тарифам от 18 июня 2020 года № 18/1 «Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В., Ерохина К.А.

Слушали Ерохину К.А., которая доложила о том, что в связи с допущенной опечаткой в дате постановления комитета Тульской области по тарифам от 18 июня 2020 года № 18/1 «Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области» внести изменение и текст «от 18 июня 2020 года» считать текстом «от 18 июня 2021 года»

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение: согласиться с данным предложением и внести соответствующее изменение в постановление комитета Тульской области по тарифам от 18 июня 2020 года № 18/1 «Об утверждении розничной цены на газ природный, реализуемый населению Тульской области».

Результаты голосования:

«принять» - 3 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 0.

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин