

ПРОТОКОЛ № 12
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

8 мая 2018 года

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

Присутствовали: Денисова Е.В. –заместитель председателя
комитета
Войтицкая Т.В. – начальник отдела комитета
Маловинский Е.В. – начальник отдела 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 аппарата комитета Шалик С.В., Карсеева Г.В.

Приглашенные на заседание:
Волкова А.А. – главный советник государственно-правового комитета;
Шорохов Р.С – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Власенко М.Л. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Комонова М.Ю. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зятькова Ю.В. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Зайцев А.Н. – начальник управления технологического присоединения филиала
«Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»;
Мишкин А.В. – врио заместителя директора по экономике и финансам филиала
«Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

Повестка

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» - докладчик Шалик С.В.

2. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «микрорайон Краснобор» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» - докладчик Карсеева Г.В.

1. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилого застройки «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Шалик С.В.

Слушали Шалик С.В., которая доложила об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилого застройки «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья».

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя Зоркина И.Е. по объекту жилого застройки «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево» расположенных по адресу: Тульская область, Ленинский район, в 687 м западнее с. Зайцево (кадастровый (условный) номер земельного участка: 71:14:040601:1726, свидетельство о государственной регистрации права от 15.09.2015) к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в размере **257 608, 62 тыс. руб. (без НДС).**

Материалы, представленные в комитет по тарифам для рассмотрения, соответствуют требованиям действующего законодательства, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Экспертной группой на рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносятся плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя Зоркина И.Е. по объекту жилого застройки «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево» расположенных по адресу: Тульская область, Ленинский район, в 687 м западнее с. Зайцево (кадастровый (условный) номер земельного участка: 71:14:040601:1726, свидетельство о государственной регистрации права от 15.09.2015) с максимальной мощностью – 1200 кВт, по III категории надежности, на напряжении 10 кВ к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», в размере **205 279,14 тыс. руб. (без НДС).**

Для осуществления технологического присоединения филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предлагает выполнить следующие виды работ:

1. Подготовка и выдача технических условий Заявителю.
2. Выполнение технических условий сетевой организацией (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго») по строительству «последней мили», а именно:
 - строительство ПС 110/10 кВ с одним силовым трансформатором 2,5 МВА;
 - строительство ВЛ 110 кВ протяженностью 5500 м от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново 1 с отп.» до РУ 110 кВ вновь построенной ПС 110/10 кВ;
 - строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 7400 м от линейной ячейки РУ 10 кВ вновь построенной ПС 110/10кВ до границ участка Заявителя.
3. Технические показатели объектов «последней мили».
 - 3.1 Технические характеристики ПС 110/10 кВ:
 - подключаемая мощность - 1200 кВт;
 - тип подстанции - открытая, тупиковая;
 - мощность 1х2,5 МВА;
 - количество трансформаторов - 1 шт;
 - тип трансформатора – определяется проектом;
 - количество вводов - 1 линия;
 - количество отходящих линий - 1 линия.

3.2 Технические показатели ВЛ 110 кВ:

- передаваемая мощность – 1200 кВт;
- количество цепей – 1 шт;
- характеристика опор – свободностоящие;
- материал опор – металл;
- марка и число проводов в фазе – АС (сталеалюминиевые), сечением 70 мм²;
- протяженность линии (указанная предприятием) – 5500м.

3.3 Технические показатели ВЛ 10 кВ:

- передаваемая мощность – 1200 кВт;
- количество цепей – 1 шт.;
- общая длина ВЛ 10 кВ – 7400 м.

4. Проверка выполнения Заявителем технических условий.

5. Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Размер платы по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» определен в соответствии с Федеральным законом от 26 марта 2003 г. № 35-ФЗ «Об электроэнергетике», постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2011 № 1178 «О ценообразовании в области регулируемых цен (тарифов) в электроэнергетике», постановлением Правительства РФ от 27 декабря 2004 г. № 861 «Об утверждении правил недискриминационного доступа к услугам по передаче электрической энергии и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам по оперативно-диспетчерскому управлению в электроэнергетике и оказания этих услуг, правил недискриминационного доступа к услугам администратора торговой системы оптового рынка и оказания этих услуг и 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», Методическими указаниями по определению выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 N 215-э/1, 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).

В пояснительной записке по расчету платы за технологическое присоединение ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго» обосновывает отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств, указанных в заявке (абзацы 6-11).

В соответствии с пояснительной запиской отсутствие технической возможности технологического присоединения энергопринимающих устройств связано с наличием ограничений на максимальную мощность в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение. Согласно информации о наличии объема свободной для технологического присоединения потребителей мощности по центрам питания напряжением 35 кВ и выше (ПС 35/6 кВ № 92 «Маслово», расположенная на наименьшем расстоянии 10,9 км по прямой до границ участка заявителя, ПС 35/6 кВ № 369 «Непрейка» - 6,3 км, ПС 110/35/10 кВ №302 «Рассвет» - 4,2 км, ПС 110/6 кВ № 404 «Ратово» - 7,6 км), на 01.01.2018 г., с учетом действующих договоров на технологическое присоединение, существует дефицит мощности и вышеуказанные центры питания не могут быть рассмотрены для присоединения. Кроме того, долгосрочной инвестиционной программой филиала «Тулэнерго» на период 2017-2022гг., утвержденной приказом

Министерства Энергетики РФ от 14.11.2017г. № 18@ не предусмотрены мероприятия по реконструкции и расширению указанных центров питания.

Исходя из изложенного, в соответствии с п. 40 Методических указаний, плата за технологическое присоединение объектов электросетевого хозяйства устанавливается по индивидуальному проекту.

Оценка экономической обоснованности размера платы по технологическому присоединению заявителя Зоркина И.Е. к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» проводилась на основании следующих документов, представленных организацией:

1. Заявление об установлении платы за технологическое присоединение от 01.03.2018г. № ТуЭ/01/347, поданное в комитет Тульской области по тарифам.

2. Заявка № 10-7274 от 08.12.2017г. заявителя Зоркина И.Е. на присоединение энергопринимающих устройств (жилая застройка «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево») в связи с новым строительством.

3. Технические условия № 07-08-14 от 08.02.2018г. на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» электроустановки «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево».

4. Проект договора об осуществлении технологического присоединения к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» электроустановки «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево».

5. Пояснительная записка по расчету платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту.

6. Расчет необходимой валовой выручки по технологическому присоединению к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

7. Расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья».

8. Информация о резерве/дефиците мощности.

9. Письмо (копия) заявителя Зоркина И.Е. в филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» от 19.01.2018г.

Анализ представленных документов показал следующее:

По видам работ **подготовка и выдача технических условий Заявителю и проверка выполнения Заявителем технических условий** предприятием запланированы расходы в размере – 18,53 тыс. руб., в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором – 3,33 тыс. руб. без НДС;

- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – 15,19 тыс. руб. 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 2018г. В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017г. № 62/1 соответствующая стандартизированная тарифная ставка С1 утверждена в размере 18 527,68 руб. за одно технологическое присоединение.

Расходы на подготовку и выдачу технических условий Заявителю и проверку выполнения Заявителем технических условий предприятием обоснованы, и составят соответственно 3,33 тыс. руб. без НДС. и 15,19 тыс. руб. без НДС.

Снижение 0 тыс. руб.

По виду работ «Выполнение технических условий Сетевой организацией, включая осуществление Сетевой организацией мероприятий по подключению энергопринимающих устройств под действие аппаратуры противоаварийной и режимной автоматики в соответствии с техническими условиями» анализ представленных документов показал следующее.

Техническими условиями предусмотрено:

- строительство новой ПС 110/10 кВ с силовым трансформатором 2,5 МВА;
- строительство ВЛ 110 кВ протяженностью 5500 м от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново 1 с отп.» до РУ 110 кВ вновь построенной ПС 110/10 кВ;
- строительство ВЛ 10 кВ протяженностью 7400 м от линейной ячейки РУ 10 кВ вновь построенной ПС 110/10кВ до границ участка Заявителя.

Расходы на выполнение работ по строительству ПС 110/10 кВ и ВЛ 110 кВ рассчитаны предприятием в соответствии со сметным расчетом затрат (по укрупненным стоимостным показателем) с использованием индексов цен производителей на 2018 год (1,05) и 2019 год (1,047), определенных прогнозом Минэкономразвития от 05.10.2017г. № 28216-АТ/ДОЗи в соответствии с подпунктом г) пункта 30 методических указаний.

На выполнение работ по строительству ВЛ 10 кВ расходы определены на основании установленной стандартизированной ставки С2 на 2018 год в части строительства ВЛ 10 кВ с сечением провода 70 мм² на территориях, не относящиеся к городским населенным пунктам в размере 2 129 244,45 руб./км без НДС (постановление комитета Тульской области по тарифам от 26.01.2018 г. №62/1).

Экспертной группой проведена проверка представленного предприятием расчета, в результате выявлено следующее:

1. Расчет размера расходов на выполнение работ по строительству новой ПС 110/10 кВ и ВЛ 110 кВ протяженностью 5500 м произведен по сборнику укрупненных показателей стоимости строительства (УПС) с применением для расчета расходов на работы, сопутствующие строительству, максимально возможных коэффициентов по соответствующим видам работ. Экспертная группа считает применение максимально возможных значений коэффициентов при расчетах работ, сопутствующих строительству, не обоснованным. Данные коэффициенты приведены к уровню напряжения проектируемых электроустановок, в соответствии с указаниями сборника УПС.

2. При расчете затрат на строительство отпайки от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново с отп.», в расчете затрат (по сборнику укрупненных показателей стоимости строительства), предприятием отдельным пунктом учитываются затраты на подвеску ВОЛС. В данном случае (при строительстве новой ВЛ 110 кВ) такое решение не обосновано, так как нормативными документами рекомендуется производить подвеску ВОЛС в грозозащитном тросе. Затраты на подвеску грозозащитного троса уже учтены укрупненным показателем стоимости строительства ВЛ 110 кВ (п. 2.4 сборника). Экспертная группа считает обоснованным при расчете затрат на строительство ВЛ 110 кВ из укрупненного показателя стоимости строительства исключить стоимость грозозащитного троса и одновременно добавить стоимость кабеля ВОЛС в грозозащитном тросе (подвеска уже учтена).

3. При расчете затрат на строительство отпайки от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново с отп.» предприятием ошибочно использован укрупненный показатель стоимости для сталеалюминиевых проводов сечением 185-240мм² (таблица 2 сборника). Экспертной группой скорректирован расчет затрат на строительство отпайки от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново с отп.» с использованием укрупненного показателя стоимости для сталеалюминиевых проводов сечением до 150мм² в соответствии с заявленным

предприятием сечением проводов 70мм².

4. В расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) пунктом 1.6 таблицы включены затраты по статье «система телемеханики», но затраты по этой статье расходов учитываются в статье «постоянной части затрат». Экспертной группой затраты по статье «система телемеханики» полностью исключены.

5. В расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) пунктом 1.2 таблицы включены затраты по статье «ячейка одного комплекта выключателя 10 кВ», но затраты по этой статье расходов учтены в показателе стоимости ячейки ОРУ 110 кВ (п. 4.9 сборника). Экспертной группой затраты по статье «ячейка одного комплекта выключателя 10 кВ» полностью исключены.

Представленные в таблице №1 значения расходов, по соответствующим объектам строительства, представлены следующим образом:

- строительство ПС 110/10 кВ: $(146\,262,27 * 0,5 * 1,05) + (146\,262,27 * 0,5 * 1,05 * 1,047) = 157\,184,41$ тыс. руб. (без НДС);

- строительство ВЛ 110 кВ: $(30\,074,01 * 0,5 * 1,05) + (30\,074,01 * 0,5 * 1,05 * 1,047) = 32\,319,79$ тыс. руб. (без НДС);

- строительство ВЛ 10 кВ: $2\,129\,244,45 * 7,4\text{км} = 15\,756,41$ тыс. руб. (без НДС).

Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий с учетом индексов цен производителей представлены в таблице № 1.

Таблица № 1

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		ПАО МРСК «Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго»	Экспертная группа
1	2	3	4
1.	Строительство воздушных линий, в том числе:	73 873,22	48 076,20
1.1	строительство ВЛ 110 кВ	58 116,81	32 319,79
1.2	строительство ВЛ 10 кВ	15 756,41	15 756,41
2.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС), в том числе:	183 093,18	157 184,41
2.1	Строительство ПС 110/10 кВ	183 093,18	157 184,41
Итого		256 966,40	205 260,61

В связи с вышеизложенным, расходы на выполнение технических условий составят **205 260,61 тыс. руб.**

Снижение 51 705,79 тыс. руб.

Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»:

Расходы на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» определены Предприятием исходя из стандартизированной ставки С1, на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии до 5 МВт, в размере 623 694,62 (руб./шт.), утвержденной приказом ФАС России от 28 декабря 2017 года № 1836/17. В связи с тем, что расходы на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» представлены проектом

договора на технологическое присоединение и техническими условиями № 07-08-14 от 08.02.2018г. не предусмотрены, экспертная группа предлагает данные расходы исключить из расчета платы за технологическое присоединение.

Снижение 623,69 тыс. руб.

Результат анализа предложенных затрат на выполнение работ по осуществлению присоединения:

тыс. руб. без НДС

Наименование мероприятий, осуществляемых при технологическом присоединении	Предложение филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Предложение экспертной группы по затратам, включенных в плату за технологическое присоединение
1. Подготовка Сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями, и проверка Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;	18,53	18,53
2. Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в том числе:	256 966,40	205 260,61
2.1 Строительство ВЛ 110 кВ	58 116,81	32 319,79
2.2.Строительство ВЛ 10 кВ	15 756,41	15 756,41
2.3 Строительство ПС 110/10 кВ	183 093,18	157 184,41
3. Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»	623,7	0,0
Итого:	257 608,62	205 279,14

Врио заместителя директора по экономике и финансам филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Мишкин А.В. выразил согласие с размером платы за технологическое присоединение, а также отметил, что в связи с отказом комитета Тульской области по тарифам включить расходы на ТП к сетям ПАО «ФСК ЕЭС», дополнительная мощность в размере 1,2 МВт (и 4,2 МВт) технологически может быть получена только через сети ПАО «ФСК ЕЭС». В случае осуществления присоединения Заявителя филиал «Тулэнерго» представит фактические расходы на ТП к сетям ФСК для включения в НВВ на передачу электроэнергии в качестве выпадающих.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. пояснил, что вопрос о включении платы за ТП к сетям ФСК в НВВ на передачу электрической энергии будет рассмотрен при поступлении от филиала «Тулэнерго» фактических данных, подтвержденных документально.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «Коттеджный поселок ЭкоЗайцево» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

Директива Ассоциации «НП Совет рынка» №УРЦ-03-04/71-18/ прилагается.

2. Об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «микрорайон Краснобор» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья»

Васин Д.А., Маловинский Е.В., Карсеева Г.В.

Слушали Карсееву Г.В., которая доложила об утверждении платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилая застройка «микрорайон Краснобор» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья».

Филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» вышел с предложением об утверждении платы в размере **389 160,02 тыс. руб.** (без НДС) за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя Зоркина И.Е. по объекту жилой застройки «Микрорайон Краснобор» в связи с новым строительством, расположенного по адресу: Тульская область, Иншинское сельское поселение, п. Рассвет.

Максимальная мощность присоединяемых устройств 4 200 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности.

Материалы, представленные в комитет Тульской области по тарифам для рассмотрения, соответствуют требованиям действующего законодательства, подписаны руководителем предприятия и специалистами, несущими ответственность за достоверность данных.

Экспертной группой на рассмотрение Правления комитета Тульской области по тарифам выносится плата за технологическое присоединение энергопринимающих устройств заявителя Зоркина И.Е. по объекту жилой застройки «Микрорайон Краснобор» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» в размере **319146,16** тыс. руб.

Гр. Зоркин И.Е. 8 декабря 2017 года обратился к филиалу «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» с заявкой на технологическое присоединение энергопринимающих устройств для электроснабжения жилой застройки «микрорайон Краснобор» расположенной по адресу: Тульская область, Ленинский район, Иншинское сельское поселение, п. Рассвет (кадастровый номер земельного участка: 71:14:040501:1541; свидетельство о государственной регистрации права от 17.07.2017г.) в связи с новым строительством. Запрашиваемая максимальная мощность 4 200 кВт на уровне напряжения 10 кВ по II категории надежности.

В представленной пояснительной записке, филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» обосновывает расчет платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту наличием дефицита мощности в объектах электросетевого хозяйства, к которым надлежит произвести технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. А также тем, что в долгосрочной инвестиционной программе филиала «Тулэнерго» на период 2017-2022гг., утвержденной приказом Министерства Энергетики РФ от 14.11.2017г. № 18@ не предусмотрены мероприятия по реконструкции и расширению указанных центров питания.

3. Для осуществления технологического присоединения филиал «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» предлагает выполнить следующие виды работ: Подготовка и выдача технических условий Заявителю.

4. Выполнение технических условий сетевой организацией (ПАО «МРСК Центра и Приволжья» филиал «Тулэнерго») по строительству «последней мили», а именно:

- строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами по 6,3 МВА;

- строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ протяженностью 5 500 м от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново1 с отп.» и ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново2 с отп.» до вновь построенной ПС 110/10 кВ;

- строительство двухцепной ВЛ 10 кВ протяженностью 3 000 м от линейных ячеек РУ 10 кВ вновь построенной ПС 110/10 кВ до границ участка Заявителя с установкой на конечных опорах коммутационных аппаратов.

3.1 Технические характеристики ПС 110/10 кВ:

- подключаемая мощность – 4 200 кВт;
- тип подстанции – открытая, тупиковая;
- мощность трансформаторов 2х6,3 МВА;
- количество трансформаторов – 2 шт.;
- тип трансформаторов – определяется проектом;
- количество вводов – 2 линии;
- количество отходящих линий – 2 линии.

3.2 Технические показатели ВЛ 110 кВ:

- передаваемая мощность – 4 200 кВт;
- количество цепей – 2 шт.;
- характеристика опор – свободностоящие;
- материал опор – металл;
- марка и число проводов в фазе – АС (сталеалюминиевые), сечением до 150 мм² (70 мм²);
- протяженность линии (указанная предприятием) – 5 500 м в нормальных условиях.

3.3 Технические показатели ВЛ 10 кВ:

- передаваемая мощность – 4 200 кВт;
- количество цепей – 2 шт.;
- характеристика опор – свободностоящие;
- материал опор – железобетон;
- марка и сечение проводов в фазе – СИП-3, 70 мм²;
- протяженность линии (указанная предприятием) – 3 000 м.

4. Проверка выполнения Заявителем технических условий.

5. Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС».

Расчет платы за технологическое присоединение осуществлялся 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 выпадающих доходов, связанных с осуществлением технологического присоединения к электрическим сетям, утвержденными приказом Федеральной службы по тарифам от 11.09.2014 N 215-э/1.

5. 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).

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 в соответствии с выданными техническими условиями по формуле:

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

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;

$P_{\text{и}}$ - расходы на выполнение мероприятий "последней мили" (подпункт "б" пункта 16 Методических указаний) согласно выданным техническим условиям;

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

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

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья», 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 – **18 527,68 руб.**, в том числе:

- подготовка и выдача сетевой организацией технических условий Заявителю и их согласование с системным оператором – **3 334,65 руб.** без НДС;
- проверка сетевой организацией выполнения Заявителем технических условий – **15 193,03 руб.** 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 C_1 , утвержденной для расчета платы за технологическое присоединение к электрическим сетям на 2018 г. В соответствии с постановлением комитета Тульской области по тарифам от 26 декабря 2017г. № 62/1 соответствующая стандартизированная тарифная ставка C_1 утверждена в размере 18 527,68 руб. за одно технологическое присоединение.

Расходы на подготовку технических условий и их согласование предприятием обоснованы и составят – **18 527,68 руб.** без НДС.

Выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий

Экспертная оценка экономической обоснованности расходов, отражаемых филиалом «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» по статье «Выполнение технических условий», формировалась в соответствии с п.п. 41, 16 б Методических

указаний, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29.08.2017 N 1135/17.

Техническими условиями предусмотрено:

- строительство ПС 110/10 кВ с двумя силовыми трансформаторами по 6,3 МВА;
- строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ протяженностью 5 500 м от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново1 с отп.» и ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново2 с отп.» до вновь построенной ПС 110/10 кВ;

- строительство двухцепной ВЛ 10 кВ протяженностью 3 000 м от линейных ячеек РУ 10 кВ вновь построенной ПС 110/10 кВ до границ участка Заявителя с установкой на концевых опорах коммутационных аппаратов.

Предприятием заявлены расходы на выполнение технических условий в размере – 388 517,80 тыс. руб. без НДС, в том числе:

- строительство центра питания, подстанции 110/10 кВ (ПС) – 307 702,36 тыс. руб.;
- строительство двухцепной ЛЭП 110 кВ (5 500 м) – 74 427,71 тыс. руб.;
- строительство двухцепной ВЛ 10 кВ (3 000 м) – 6 387,73 тыс. руб.

Расходы по строительству ПС 110/10 кВ и ЛЭП 110 кВ рассчитаны предприятием с использованием индексов цен производителей (по разделу строительство) на 2018 (1,05) и 2019гг. (1,047), определенных прогнозом Минэкономразвития РФ от сентября 2017г. (соответствующие суммы затрат, полученные с использованием укрупненных стоимостных показателей, умножены на указанные индексы).

В качестве обосновывающих материалов предприятие предоставило:

- пояснительную записку с расчетом платы за технологическое присоединение по индивидуальному проекту;

- расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) на технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» электроустановки для электроснабжения объекта Зоркин И.Е. (по заявке объект - электроустановки для электроснабжения жилой застройки), расположенного по адресу: Тульская область, Ленинский район, с/п Иншинское, п. Рассвет, кадастровый номер: 71:14:040501:1541, с максимальной мощностью 4200 кВт, на напряжении 10 кВ, по II категории надежности. Заявка на ТП от 08.12.2017 г. №10-7275.

В ходе проведенной проверки представленного предприятием расчета выявлено следующее:

1. Расчет произведен по сборнику УПС с применением для расчета расходов на работы, сопутствующие строительству, максимально возможных коэффициентов по соответствующим видам работ. Экспертная группа считает применение максимально возможных значений коэффициентов при расчетах работ, сопутствующих строительству, не обоснованным. Данные коэффициенты приведены к уровню напряжения проектируемых электроустановок, в соответствии с указаниями сборника УПС.

2. При расчете затрат на строительство отпаяк от ВЛ 110 кВ «Тула-Мясново1» и «Тула-Мясново2» (по сборнику укрупненных показателей стоимости строительства) предприятием применена расценка на строительство двухцепной ВЛ 110 кВ на стальных опорах проводами сечением 185-240 мм². Экспертная группа считает применение проводов такого сечения для строительства указанной ВЛ 110 кВ необоснованным. Для расчета применена расценка для проводов сечением до 150 мм². Также, при строительстве ВЛ 110 кВ предприятием отдельным пунктом учитываются затраты на подвеску ВОЛС. В данном случае (при строительстве новой ВЛ 110 кВ) такое решение не обосновано, так как нормативными документами рекомендуется производить подвеску ВОЛС в грозозащитном тросе. Затраты на подвеску грозозащитного троса уже учтены укрупненным показателем стоимости строительства ВЛ 110 кВ (п. 2.4 сборника). Экспертная группа считает обоснованным при расчете затрат на строительство ВЛ 110 кВ из укрупненного показателя стоимости строительства исключить стоимость грозозащитного троса и одновременно добавить стоимость кабеля ВОЛС в грозозащитном тросе (подвеска уже учтена).

3. В расчет затрат (по укрупненным стоимостным показателям) пунктом 1.6 таблицы включены затраты по статье «система телемеханики», но затраты по этой статье расходов учитываются в статье «постоянной части затрат». Поэтому затраты по статье «система телемеханики» полностью исключены. Так же полностью исключены затраты по подпункту «Ячейка одного комплекта выключателя 10 кВ», так как они учтены в подпункте «РУ 110 кВ по схеме 110-4Н ...».

4. Предприятием расчет расходов на мероприятия «последней мили», в части строительства ПС 110 кВ и ЛЭП 110 кВ, выполнен с использованием индексов цен производителей на 2018 и 2019гг., определенных прогнозом Минэкономразвития РФ от сентября 2017г. В связи с тем, что срок выполнения мероприятий по технологическому присоединению предусмотрен на период более одного года, обоснованным считаем применение индексов цен производителей в соответствии с подпунктом г) пункта 30 методических указаний (1,05 – 2018г., 1,047 – 2019г.).

5. Расходы на выполнение работ по проектированию и строительству ВЛ 10 кВ протяженностью 3 000 м от проектируемой ПС 110/10 до границ участка Заявителя определены в соответствии с п. 14 Методических указаний, на основании установленной стандартизированной ставки С2 на 2018 год, не относящиеся к территории городских населенных пунктов, (постановление комитета Тульской области по тарифам от 23.01.2018 №2/2) в части строительства ВЛ 10 кВ с сечением провода 70 мм². Указанная ставка установлена в размере – 2 129 244,45 руб./км (без НДС).

Представленные в таблице №1 значения расходов, по соответствующим объектам строительства, рассчитаны следующим образом:

- строительство ПС 110/10:

$245\,808,97 * 0,5 * 1,05 + 245\,808,97 * 0,5 * 1,05 * 1,047 = 264\,164,75$ тыс. руб. (без НДС);

- строительство ВЛ 110 кВ:

$45\,199,85 * 0,5 * 1,05 + 45\,199,85 * 0,5 * 1,05 * 1,047 = 48\,575,15$ тыс. руб. (без НДС);

- строительство ВЛ 10 кВ: $2\,129\,244,45 * 3,0$ км = 6 387,73 тыс. руб. (без НДС).

Расходы на выполнение сетевой организацией мероприятий технических условий с учетом индексов цен производителей представлены в таблице № 1.

Таблица №1

№ п/п	Состав расходов по мероприятиям	Сумма без НДС, тыс. руб.	
		Филиал «Тулэнерго» ПАО МРСК «Центра и Приволжья»	Экспертная группа КТОТ
1	2	3	4
1.	Строительство воздушных и кабельных линий, в том числе:	80 815,73	54 962,88
1.1	строительство ВЛ 110 кВ	74 427,71	48 575,15
1.2	строительство ВЛ 10 кВ	6 387,73	6 387,73
2.	Строительство центров питания, подстанций классом напряжения 35 кВ и выше (ПС), в том числе:	307 702,36	264 164,75
2.1	строительство ПС 110/10 кВ	307 702,36	266 987,02
Итого		388 517,80	319 127,63

Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»

Расходы на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» определены Предприятием исходя из стандартизированной ставки С1, на покрытие расходов на технологическое присоединение энергопринимающих устройств потребителей электрической энергии до 5 МВт, в размере 623 694,62 (руб./шт.), утвержденной приказом ФАС России от 28 декабря 2017 года № 1836/17. Расходы на технологическое присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС» представленными проектом договора на технологическое присоединение и техническими условиями № 07-08-15 от 08.02.2018г. не предусмотрены, экспертной группой эти расходы полностью исключены из расчета платы за технологическое присоединение.

Расчет платы за технологическое присоединение к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» заявителя Зоркина И.Е. по объекту жилой застройки «микрорайон Краснобор»

№ п/п	Виды работ	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС	
		Предложение филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья»	Предложение экспертной группа комитета ТО по тарифам
1	Подготовка Сетевой организацией технических условий и их согласование с системным оператором и со смежными сетевыми организациями, и проверка Сетевой организацией выполнения заявителем технических условий;	18,53	18,53
2	Выполнение сетевой организацией мероприятий, связанных со строительством «последней мили», в т. ч.	388 517,80	319 127,63
2.1	Строительство ВЛ 110 кВ	74 427,71	48 575,15
2.2	Строительство ВЛ 10 кВ	6 387,73	6387,73
2.3	Строительство ПС 110/10 кВ	307 702,36	264 164,75
3	Присоединение к сетям ПАО «ФСК ЕЭС»	623,69	0,00
ИТОГО		389 160,02	319 146,16

Снижение от предложения предприятия 70 013,86 тыс. руб.

Врио заместителя директора по экономике и финансам филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК Центра и Приволжья» Мишкин А.В. выразил согласие с размером платы за технологическое присоединение, а также отметил, что в связи с отказом комитета Тульской области по тарифам включить расходы на ТП к сетям ПАО «ФСК ЕЭС», дополнительная мощность в размере 1,2 МВт (и 4,2 МВт) технологически может быть получена только через сети ПАО «ФСК ЕЭС». В случае осуществления присоединения Заявителя филиал «Тулэнерго» представит фактические расходы на ТП к сетям ФСК для включения в НВВ на передачу электроэнергии в качестве выпадающих.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам единогласно приняло решение:

установить плату за технологическое присоединение энергопринимающих устройств Зоркина И.Е. по объекту жилого застройки «микрорайон Краснобор» к электрическим сетям филиала «Тулэнерго» ПАО «МРСК «Центра и Приволжья» в соответствии с предложением экспертной группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 5 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Войтицкая Т.В., Маловинский Е.В., Кречетова Е.В.);

«отклонить» - 1 (Коновалов А.П.);

«воздержаться» - 0.

Директива Ассоциации «НП Совет рынка» №УРЦ-03-04/71-18/ прилагается.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин