

ПРОТОКОЛ № 35
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам,
прошедшего в формате видеоконференцсвязи

8 декабря 2020 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: Филимонова И.В.

Приглашенные на заседание:

Власенко М.Л. - представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Шаманаева О.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза»;
Ерохина К.А. – представитель ГКУ ТО «Экспертиза».

Повестка дня

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год – докладчик Филимонова И.В.

Председатель комитета Тульской области по тарифам Васин Д.А. уточнил об изменениях и дополнениях в повестку дня заседания правления. Ерохина К.А. предложила включить в повестку дня следующий вопрос:

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Интер РАО - Электрогенерация»: «Филиал Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:18:030103:76 по адресу: Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Островского, д. 1а» - докладчик Маловинский Е.В. (содокладчик – Шаманаева О.А.)

1. Об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Филимонова И.В. Власенко М.Л.

Слушали Филимонову И.В., которая доложила об утверждении стандартизированных тарифных ставок и ставок за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось АО «Алексинская электросетевая компания» (исх. от 05.11.2020г № 1033), с предложением об установлении на 2020 год стандартизированной тарифной ставки на строительство РП на 4 ячейки, номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ на территории городских населенных пунктов в связи с необходимостью строительства объектов «последней мили».

Технологическое присоединение к электросетям АО «Алексинская электросетевая компания» необходимо осуществить для Заявителя ООО «Алексинская тепло-энерго компания» для объекта - котельная МКР №1 максимальной мощностью энергопринимающих устройств 520 кВт, расположенного по адресу: Тульская область, г.Алексин, ул. 50 лет Советской Армии, д.2а.

Перечень материалов, представленных на экспертизу

1. Письмо АО «Алексинская электросетевая компания» № 1033 от 05.11.2020г в адрес комитета Тульской области по тарифам об установлении стандартизированной тарифной ставки, на 1 листе;
2. Локально-сметный расчет на строительство РП номинальным током до 100А на уровне напряжения 10 кВ;
3. Проект Технических Условий для присоединения к электрическим сетям АО «Алексинская электросетевая компания» (без номера) на 2 листах;
4. Заявка юридического лица (индивидуального предпринимателя), физического лица на присоединение энергопринимающих устройств, вх. № 1458-тп от 23.10.20, на 3-х листах;
5. Существующая план-схема расположения объектов электросетевой компании на 1 листе;
6. План-схема расположения объектов электросетевой компании после строительства РП на 1 листе;

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).

Стандартизированная тарифная ставка $C_{4.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП на 4 ячейки, номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ на территории городских населенных пунктов

В соответствии с локальным сметным расчетом Предприятия, составленным в по сметным нормативам в ценах 3 квартала 2020 года, расходы на строительство РП составляют 3 636 133,69 руб. без НДС.

Экспертной группой проведены следующие корректировки сметного расчета: исключен коэффициент на стесненные условия производства работ в связи с отсутствием обоснований;

произведена замена расценок на более соответствующие в соответствии с характером и видом выполняемых работ согласно информации технической части сборников ТЕР;

стоимость материальных ресурсов, не учтенных в расценках, принята в соответствии с ТССЦ (территориальным сборником сметных цен), информацией, размещенной в открытом доступе, а также по коммерческим предложениям ООО Промстройдеталь, ООО «Строймашсервис-Тула», ООО «Строй Тула», ООО "Кровля и изоляция Тула", ООО "МСЕТКА", ООО «МЭК ЭЛЕКТРИКА» и др.

объемы и виды работ скорректированы в соответствии с объемно - планировочными, конструктивными и архитектурными решениями, принятыми в типовом проекте ТП 407-3-653.01;

расход материалов принят в соответствии с паспортными данными на материал.

Кроме того, произведен 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).

Укрупненный расчет стоимости строительства РП номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ выполнен следующим образом:

в УНЦ здания РП блочного типа 6 - 20 кВ включено: стоимость оборудования РУ 0,4 кВ, строительно-монтажных работ (в том числе демонтаж существующего оборудования) с учетом стоимости используемого материала (устройство фундаментов, монтаж здания с инженерными системами, кабельного хозяйства, устройство заземления), стоимость подготовки и устройства территории, а также сопутствующие затраты (таблица Э4);

в УНЦ ячейки выключателя РП (СП, ТП, РТП) включено: стоимость оборудования (ячейка с выключателем), автоматика управления выключателем, РЗА, приборы учета и измерения электроэнергии, стоимость монтажных работ (в том числе демонтаж существующего оборудования) с учетом стоимости используемого материала (в том числе устройство металлоконструкций, ошиновки, кабельного хозяйства, заземления), а также сопутствующие затраты (расценка В8-01-1 таблицы В8).

Указанный расчет затрат на строительство РП на 4 ячейки номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ представлен в таблице № 1

Таблица № 1

№ п/п	Составляющие затрат (наименование работ, затрат)	Норматив, Номер таблицы норматива	Ед. изм.	Кол-во	Укрупненный показатель стоимости, тыс.руб.	Расчет затрат, тыс.руб.	Величина затрат, тыс.руб. (без НДС)
1	2	3	4	5	6	7	8
1	Здание РП блочного типа 6-20 кВ						
1.1.	Здание РП блочного типа 6-20 кВ на 7 ячеек выключателей	УНЦ, таб. Э4, Э4-01	ед.	1	1 615	1 615*1	1615,00

1.2.	Переход от базового УНЦ к уровню УНЦ Тульской области	УНЦ, Ц1-73-5		0,99		1 615*0,99	1598,85
2	Ячейки выключателя РП 6-20 кВ						
2.1.	Ячейки выключателя РП 6-20 кВ	УНЦ, таб. В8, В8-01-1	ед.	4	928	9328*4	3712,00
2.2.	Переход от базового УНЦ к уровню УНЦ Тульской области	УНЦ, Ц1-73-2		0,98		³ 712,00*0,98	3637,76
3.	ПИР	УНЦ, П6-06			300	300*1	300
	Итого:						5536,61
4.	Стоимость строительства объекта в целом (с учетом затрат сопутствующих строительству) в текущем уровне цен на 3 кв. 2020 года (всего). В т.ч.:						6261,47
4.1.	Дефляторы (инвестиции в основной капитал) на 2020 год		%	1,053 (2019 г) 1,074 (2020 г)		⁵ 536*1,053*1,074	6261,47

Определенные в результате корректировки локального сметного расчета, представленного предприятием и укрупненного расчета стоимости строительства по УНЦу, расходы и соответствующая стандартизированная тарифная ставка представлены в таблице №2.

Таблица №2

№ п/п	Наименование	Ставка ТП по предложению АО «АЭСК»	Ставка ТП по расчетам Экспертной группы	
			по УНЦ	по локальному сметному расчету
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{4.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ на строительство РП на 4 ячейки, номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ на территории городских населенных пунктов, руб./шт., без НДС	3 636 133,69	6 261 470	2 458 968,15

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 **2 458 968,15** руб./шт.

Ставка за единицу максимальной мощности $C_{\text{max } N 4.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ на территории городских населенных пунктов

Ставка за единицу максимальной мощности (руб./кВт) для определения платы за технологическое присоединение энергопринимающих устройств максимальной мощностью менее 670 кВт и на уровне напряжения 20 кВ и менее на осуществление мероприятий по строительству РП на уровне напряжения (с) с дифференциацией в

зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t) рассчитывается по формуле:

$$C_{4(s,t)}^{\max N} = \frac{\sum_{p=1}^R [C_{4(s,t)} \cdot q_{(s,t),p}]}{\sum_{p=1}^R N_{(s,t),p}^{ПС}}$$

где:

$q_{(s,t),p}$ - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$N_{(s,t),p}^{ПС}$ - максимальная мощность энергопринимающих устройств, для технологического присоединения которых выполнено мероприятие по строительству пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) p-го типа на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенной в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, кВт;

R - количество пунктов секционирования (реклоузеров, распределительных пунктов, переключательных пунктов) на уровне напряжения (s), соответствующих критерию дифференциации в зависимости от вида используемого материала и (или) способа выполнения работ (t), построенных в целях осуществленного за последние 3 года технологического присоединения, шт.;

$C_{4(s,t)}$ - соответствующая стандартизированная тарифная ставка на строительство РП номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ на территории городских населенных пунктов, принята в размере 2 458 968,15 руб./шт.

$$C_{\max N 4.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}} = \frac{2\,458\,968,15 \cdot 1}{520} = 4\,728,78 \text{ руб./кВт, без НДС}$$

Экспертная группа комитета предлагает к утверждению ставку за единицу максимальной мощности (руб./кВт) в размере **4 728,78 руб./кВт без НДС**.

Рассчитанные стандартизированная тарифная ставка и ставка за единицу максимальной мощности на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП на 4 ячейки, номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ на территории городских населенных пунктов представлены в таблице №3.

Таблица №3

№ п/п	Наименование ставки	Величина ставки		Отклонения: (+) - увеличение; (-) - снижение
		Предложение АО «Алексинская электросетевая компания»	Предложение Экспертной группы комитета	
1	2	3	4	5
1	Стандартизированная тарифная ставка $C_{4.2.1}^{\text{город, 1-20 кВ}}$ на строительство РП на 4 ячейки, номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ в 2020 году на	3 636 133,69	2 458 968,15	- 1 177 165,54

	территории городских населенных пунктов, руб./шт., без НДС			
2	Ставка за единицу максимальной мощности $S_{\text{город, 1-20 кВ}}^{\text{max N 4.2.1}}$ на покрытие расходов сетевой организации на строительство РП на 4 ячейки, номинальным током до 100 А на уровне напряжения 10 кВ в 2020 году на территории городских населенных пунктов, руб./кВт., без НДС	--	4 728,78	--

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

АО «Алексинская электросетевая компания» ознакомлено с размерами стандартизированных тарифных ставок.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: утвердить стандартизированные тарифные ставки и ставки за единицу максимальной мощности для случаев технологического присоединения для территорий городских населенных пунктов и территорий, не относящихся к городским населенным пунктам, на 2020 год, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 6 (Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Коновалов А.П.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0 .

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Интер РАО - Электрогенерация»: «Филиал Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:18:030103:76 по адресу: Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Островского, д. 1а»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В., Кречетова Е.В., Шаманаева О.А.

Слушали Шаманаеву О.А., которая доложила об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Интер РАО - Электрогенерация»: «Филиал Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:18:030103:76 по адресу: Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Островского, д. 1а».

1. Сведения о газораспределительной организации - поставщике услуг

Наименование газораспределительной организации – Акционерное общество «Газпром газораспределение Тула»

Адрес – 300012, г. Тула, ул. М. Тореза д. 5а

Телефон - (4872) 25 24 00 факс (4872) 36 74 73

2. Перечень представленных материалов

Для определения размера платы по технологическому присоединению к сетям газораспределения АО «Газпром газораспределение Тула» по индивидуальному проекту объекта капитального *строительства*: «Филиал Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:18:030103:76 по адресу: Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Островского, д. 1а», в комитет Тульской области по тарифам представлены:

Том 1

1. Пояснительная записка на 3 л. в 1 экз.
2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту на 2 л. в 1 экз.
3. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение на 1 л. в 1 экз.
4. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, связанных со строительством полиэтиленовых газопроводов на 1 л. в 1 экз.
5. Договор о подключении объекта капитального строительства № 01-0000066 от 21.09.2018 на 4 л. в 1 экз.
6. Технические условия на подключение к газопроводу сети газопотребления объекта газификации природным газом № 07-00000277/Г от 07.09.2018 на 2 л. в 1 экз.
7. Приложение № 2 к договору № 01-0000066 от 21.09.2018 на 1 л. в 1 экз.
8. Приложение № 3 к договору № 01-0000066 от 21.09.2018 на 1 л. в 1 экз.
9. Приложение № 4 к договору № 01-0000066 от 21.09.2018 на 1 л. в 1 экз.
10. Приложение № 5 к договору № 01-0000066 от 21.09.2018 на 1 л. в 1 экз.
11. Предварительный расчет размера платы за подключение (технологическое присоединение) на 2 л. в 1 экз.
12. Порядок мониторинга мероприятий по подключению объекта к сети газораспределения, предусматриваемые договором о подключении, на 1 л. в 1 экз.
13. Протокол разногласий к договору № 01-0000066 от 21.09.2018 на 3 л. в 1 экз.
14. Дополнительное соглашение № 2 к договору № 01-0000066 от 21.09.2018 о подключении объекта капитального строительства от 18.05.2020 на 4 л. в 1 экз.
15. Дополнительное соглашение № 1 к договору № 01-0000066 от 21.09.2018 о подключении объекта капитального строительства от 13.05.2020 на 4 л. в 1 экз.
16. Письмо № УР/06/990 от 13.09.2018. о расчете потребности газа на 2 л. в 1 экз.
17. Заявка о заключении договора о подключении на 3 л. в 1 экз.
18. Технические условия № 01-00000057 от 27.08.2018 подключения объекта капитального строительства к сети газораспределения на 1 л. в 1 экз.
19. Свидетельство о государственной регистрации права 71-АГ 680425 на 1 л. в 1 экз.
20. Ситуационный план объекта строительства на 1 л. в 1 экз.
21. Акт выполненных работ № 10-00000081 от 17.04.2020 на 1 л. в 1 экз.
22. Смета №1 на проектную документацию на 2 л. в 1 экз.
23. Акт выполненных работ № 10-00000091 от 20.05.2020 на 1 л. в 1 экз.
24. Смета №2 на рабочую документацию на 2 л. в 1 экз.
25. Счет-договор на оплату № 711045240 от 31.01.2020 на 1 л. в 1 экз.
26. Акт № 103 от 19.05.2020 на 1 л. в 1 экз.
27. Договор № Ж-16/04/2020-1 от 16.04.2020 на проведение негосударственной экспертизы на 4 л. в 1 экз.
28. Договор № Н1272/2398/2019 от 25.03.2019 на выполнение изыскательских работ на 30 л. в 1 экз.
29. Договор № П-17-009-2/2000003789146 от 31.12.2019 на 10 л. в 1 экз.
30. Акт №100 приема-передачи выполненных работ от 11.07.2019 на 1 л. в 1 экз.
31. Акт № 65226 от 31.12.2020 на 1 л. в 1 экз.
32. Акт № 60694 от 30.08.2019 на 1 л. в 1 экз.

33. Договор № П-17-009-2/2000003556173 от 12.08.2019 на 10 л. в 1 экз.
34. Положительное заключение экспертизы № 71-2-1-3-017923-2020 на 23 л. в 1 экз.
35. Проектная документация 143-01-00000066-19-СМ. Пояснительная записка на 2 л. в 1 экз.
36. Сводный сметный расчет стоимости строительства на 4 л. в 1 экз.
37. Смета № 1 Копия 01-01 на разбивку трассы газопровода на 2 л. в 1 экз.
38. Локальная смета № 01-02 на 3 л. в 1 экз.
39. Локальная смета № 01-03 на 2 л. в 1 экз.
40. Локальная смета № 02-01 на 22 л. в 1 экз.
41. Локальная смета № 02-02 на 58 л. в 1 экз.
42. Локальная смета № 02-03 на 2 л. в 1 экз.
43. Локальная смета № 04-01 на 9 л. в 1 экз.
44. Локальная смета № 07-01 на 6 л. в 1 экз.
45. Локальная смета № 08-01 на 2 л. в 1 экз.
46. Локальная смета № 08-02 на 37 л. в 1 экз.
47. Локальная смета № 08-03 на 27 л. в 1 экз.
48. Акт № 390 от 31.03.2019 на 1 л. в 1 экз.
49. Отчет агента № 0000000390 от 31.03.2019 на 5 л. в 1 экз.
50. Счет-фактура № 373 от 31.03.2019 на 1 л. в 1 экз.
51. Договор № Ж-16/04/2020-1 от 16.04.2020 на проведение негосударственной экспертизы на 4 л. в 1 экз.
52. Договор подряда № Н12108 от 27.11.2019 на разработку проекта планировки и проекта межевания территории на 11 л. в 1 экз.
53. Договор № Н1272/2398/2019 от 25.03.2019 на выполнение изыскательских работ на 31 л. в 1 экз.
54. Счет-договор № 711033968 от 24.06.2019 на 1 л. в 1 экз.
55. Договор № П-17-009-2/2000003556173 от 12.08.2019 на 9 л. в 1 экз.
56. Коммерческое предложение ООО «Техсистема –УМР» исх. № 1199 от 13.12.2019 на 2 л. в 1 экз.
57. Акт выполненных работ с ПАО «РОСТЕЛЕКОМ» на 1 л. в 1 экз.
58. Прайс-листы на 45 л. в 1 экз.

Том 2

59. Технический отчет по инженерно-экологическим изысканиям ООО «Геополитика» на 245 л. в 1 экз.

Том 3

60. Таблица затрат по оплате услуг третьих лиц на 1 л. в 1 экз.
61. Договор № 973 от 01.10.2020 (с приложениями) аренды земельных участков на 14 л. в 1 экз.
62. Договор № 974 от 01.10.2020 (с приложениями) аренды земельных участков на 10 л. в 1 экз.
63. Акт № Н12108 от 15.06.2020 на 1 л. в 1 экз.
64. Счет на оплату № 67 от 15.06.2020 на 1 л. в 1 экз.
65. Договор подряда № Н12108 от 27.11.2019 на разработку проекта планировки и проекта межевания территории на 12 л. в 1 экз.
66. Технический отчет по инженерно-геологическим изысканиям ООО «Геополитика» на 104 л. в 1 экз.

Дополнительно предоставленные материалы:

Документы, подтверждающие расходы на 943 листах в 4 томах:

Том1

67. Рабочая документация (пояснительная записка) с приложениями на 125 л. в 1 экз.
68. Проектная документация (раздел ППО) на 49 л. в 1 экз.

69. Проектная документация (раздел РЗ) на 31 л. в 1 экз.

Том 2

70. Проектная документация (раздел ИЛО) на 35 л. в 1 экз.

71. Проектная документация (раздел ЭС) на 9 л. в 1 экз.

72. Проектная документация (раздел ПОС.ВЛ) на 44 л. в 1 экз.

73. Проектная документация (раздел ООС) на 153 л. в 1 экз.

Том 3

74. Акт приема–сдачи услуг от 26.07.2019г. работы по «Подготовке и выдаче технических условий на пересечение ВЛ свыше 20кВ» на 1 л. в 1 экз.

75. Счет-фактура №104/2607/1200 от 26.07.2019г. на 1 л. в 1 экз.

76. Акт приема–сдачи от 02.03.2020г. за услугу «Согласование проекта на строительство электрооборудования свыше 20кВ» на 1 л. в 1 экз.

77. Счет-фактура №072/0203/1200 от 02.03.2020г. на 1 л. в 1 экз.

78. Свидетельство о государственной регистрации права на 1 л. в 1 экз.

79. Проектная документация (раздел ПЗ) с приложениями на 105 л. в 1 экз.

80. Проектная документация (раздел ТКР) на 55 л. в 1 экз.

81. Проектная документация (раздел ПОС.ПЖ) с приложениями на 48 л. в 1 экз.

82. Рабочая документация (раздел ГСН) на 5 л. в 1 экз.

83. Рабочая документация (раздел ОС) на 5 л. в 1 экз.

84. Рабочая документация (раздел НЭС) на 5 л. в 1 экз.

85. Проектная документация (раздел ПОС) на 57 л. в 1 экз.

Том 4

86. Проектная документация (раздел ПБ) на 38 л. в 1 экз.

87. Проектная документация (раздел ГОЧС) на 123 л. в 1 экз.

88. Рабочая документация (раздел ГСН) на 45 л. в 1 экз.

89. План организации рельефа на 1 л. в 1 экз.

90. Архитектурно-строительные решения на 5 л. в 1 экз.

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

3. Перечень нормативно-правовых актов

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

1. Федеральным законом от 31.03.1999 № 69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. Постановлением Правительства РФ от 29 декабря 2000 № 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30.12.2013 № 1314 «Об утверждении правил подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, а также об изменении и признании утратившими силу некоторых актов Правительства Российской Федерации» (далее - Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 17.05.2002 № 317 «Об утверждении Правил пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации».

5. Методическими указаниями по расчету платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к сетям газораспределения и (или) стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом Федеральной Антимонопольной Службы России № 1151/18 от 16.08.2018 (далее - Методические указания).

4. Анализ представленных предприятием материалов

4.1. Технические показатели

АО «Газпром газораспределение Тула» вышло с предложением об утверждении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства АО «Интер РАО - Электрогенерация»: «Филиал Черепетская ГРЭС им. Д.Г. Жимерина», расположенного на земельном участке с кадастровым номером 71:18:030103:76 по адресу: Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Островского, д.1а» к системе газораспределения в размере 96 202,45 тыс. руб. (без НДС).

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 01-00000066 от 21.09.2018 о подключении объекта капитального строительства.

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» (филиал в г. Суворове) техническим условиям № 07-00000277/В от 07.09.2018 на присоединение к газораспределительной сети максимальный часовой расход газа составляет 13 000,0 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего стального подземного газопровода высокого давления (Р_{пр}=1,2МПа, Р_{факт}=0,64 МПа) Ø 530 мм, проложенного к СПК «8 Марта».

Источник газоснабжения – Суворовская ГРС.

Для снижения давления природного газа с высокого давления (Г4) первой категории (Р_{пр}=1,2 МПа, Р_{факт}=0,64 МПа) на высокое давление второй категории (Г3) (Р_{пр}=0,55 МПа) проектом предусматривается установка газорегуляторного пункта ПГБ-200В-2-Т на базе двух регуляторов давления РДП-200ВГ, с основной и резервной линиями редуцирования, с ОПС и контролем загазованности, с газовым отоплением, с телеметрией «ССофт: Сигнал».

На проектируемом газопроводе предусматривается установка отключающих устройств:

- кран шаровой «Бивал» КШГ.35.200.25.с/с, (Г4) Ду200мм стальной для подземной установки с изоляцией весьма усиленного типа, полнопроходной, с механическим редуктором Q–2000–AG –1шт. (на месте врезки);

- кран шаровой «Бивал» КШГ.35.250.25.с/с, (Г3) Ду250мм стальной для подземной установки с изоляцией весьма усиленного типа, полнопроходной, с механическим редуктором Q–6500–AG –1шт. (на месте выхода из ПГБ);

- кран шаровой «Бивал» КШГ.45/55.250.10(16) с/с, (Г3) Ду250мм стальной для подземной установки с изоляцией весьма усиленного типа, полнопроходной, с патрубками ПЭ–100 SDR11, с механическим редуктором Q–6500–AG – 2шт. (по трассе газопровода ПК33+15,5 перед переходом через ж/д и ПК35+35,0 после перехода);

На протяжении трассы проектируемого газопровода встречаются естественные и искусственные препятствия:

- переход газопровода высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 через овраг методом ГНБ Лгнб. =55,0 м (ПК9+52,0–ПК10+2,0);

- переход газопровода высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 через овраг методом ГНБ Лгнб. =140,0 м (ПК24+10,0–ПК25+40,0);

- переход газопровода высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4 мм через автомобильную дорогу методом ГНБ Лгнб. =28,0 м (ПК35+6,5–ПК35+29,5);

- переход газопровода высокого давления Г3н ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4 мм через автомобильную дорогу III технической категории Чекалин-Суворов-Ханино в г. Суворове Суворовского района Тульской области

на км 18+600 и через земляное полотно железнодорожного пути в районе станции Збродово Московской железной дороги на 88 км ПК1+92 методом ГНБ Лгнб. =130,0 м (ПК33+30,0–ПК34+50,0).

Общая протяженность газопроводов высокого давления составляет 3635,0м.

Сооружение газопровода высокого давления первой категории (Г4) от места врезки в существующий стальной подземный газопровод высокого давления ($R_{пр}=1,2$ МПа, $R_{факт}=0,6$ МПа) Ø 530 мм до входа в ПГБ запроектировано из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91:

- Ø 219x5,0мм L=10,0 м – подземно;
- Ø 219x5,0мм L=4,0 м – надземно.

Сооружение газопровода высокого давления второй категории (Г3) от выхода из ПГБ до неразъемного соединения «ПЭ-сталь» запроектировано из стальных электросварных труб по ГОСТ 10704-91:

- Ø 273x6,0мм L=8,5 м – подземно;
- Ø 273x6,0мм L=2,5 м – надземно.

Сооружение газопровода высокого давления (Г3) запроектировано из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR11 по ГОСТ Р 58121.2-2018 ПЭ 100 ГАЗ SDR11 Ø 280x25,4 мм L=3610,0 м с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

В соответствии с Правилами подключения (п. 97) мероприятия по осуществлению технологического присоединения объекта капитального строительства Заявителя, выполняемые АО «Газпром газораспределение Тула», включают в себя:

- разработку проектной документации: «Распределительный газопровод среднего давления до границ земельного участка с кадастровым номером 71:18:030103:76 по адресу: Тульская область, г. Суворов, ул. Островского, д.1а;
- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;
- проведение мониторинга выполнения технических условий заявителем – АО «Интер РАО - Электрогенерация»;
- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства заявителя.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства представлены в таблице № 1.

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Расход газа	м3/час	13 000,0
Общая протяженность газопровода, в т. ч.:	км	3,635
Газопровод высокого давления Г4 первой категории ($R_{пр}=1,2$ МПа, $R_{факт}=0,64$ МПа)	МПа	
Протяженность газопровода высокого давления с учетом диаметра газопровода, в т. ч.:		0,014
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø219x5,0 мм (подземный)	км	0,010
Ø219x5,0 мм (надземный)	км	0,004
Газопровод высокого давления Г3 второй категории ($R_{пр}=0,55$ МПа)	МПа	
Протяженность газопровода высокого давления с учетом диаметра газопровода, в т. ч.:	км	3,621

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø273x6,0 мм (подземный)	км	0,0085
Ø273x6,0 мм (надземный)	км	0,0025
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 мм	км	3,610
Сооружения на газопроводе:		
- пункт газорегуляторный блочный ПГБ-200В-2-Т на базе двух регуляторов давления РДП-200ВГ, с основной и резервной линиями редуцирования, с ОПС и контролем загазованности, с газовым отоплением, с телеметрией «ССофт: Сигнал»	шт.	1
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 мм через овраг методом ГНБ Лгнб.=55,0 м (ПК9+52,0–ПК10+2,0)	шт.	1
- переход газопровода ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 мм через овраг методом ГНБ Лгнб.=140,0 м(ПК24+10,0–П25+40,0)	шт.	1
- переход газопровода высокого давления ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 мм в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4 мм через автомобильную дорогу III технической категории Чекалин-Суворов-Ханино в г. Суворове Суворовского района Тульской области на км 18+600 и через земляное полотно железнодорожного пути в районе станции Збродово Московской железной дороги на 88 км ПК1+92 методом ГНБ Лгнб. =130,0 м (ПК33+30,0–П34+50,0)	шт.	1
- переход газопровода высокого давления ГЗп ПЭ 100 ГАЗ SDR11-280x25,4 мм в футляре ПЭ 100 ГАЗ SDR11-500x45,4 мм через автомобильную дорогу методом ГНБ Лгнб.=28,0 м (ПК35+6,5–ПК35+29,5)	шт.	1
Установка отключающих устройств:		
- кран шаровой «Бивал» КШГ.35.200.25.с/с, (Г4) Ду200мм стальной для подземной установки с изоляцией весьма усиленного типа, полнопроходной, с механическим редуктором Q–2000–AG	шт.	1
- кран шаровой «Бивал» КШГ.35.250.25.с/с, (Г3) Ду250мм стальной для подземной установки с изоляцией весьма усиленного типа, полнопроходной, с механическим редуктором Q–6500–AG	шт.	1
- кран шаровой «Бивал» КШГ.45/55.250.10/16.с/с, (Г3) Ду250мм стальной для подземной установки с изоляцией весьма усиленного типа, с патрубками ПЭ–100 SDR11, с механическим редуктором Q–6500–AG	шт.	2
<i>Продолжительность строительства</i>	<i>мес.</i>	<i>5,4</i>

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 N 1021 «О государственном регулировании цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации», плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, если проект подлежит экспертизе в соответствии с законодательством Российской Федерации, в случае, если лицо, подавшее заявку на подключение, письменно подтверждает готовность компенсировать расходы газораспределительной организации, связанные с ликвидацией дефицита пропускной способности существующих газораспределительных сетей, необходимой для осуществления технологического присоединения, если такие расходы не были включены в

инвестиционные программы газораспределительной организации или в региональную (межрегиональную) программу газификации жилищно-коммунального хозяйства, промышленных и иных организаций, или в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом;
- прокладку газопровода по болотам 3 типа, и (или) в скальных породах, и (или) на землях особо охраняемых природных территорий.

Таким образом, критерием для установления стоимости мероприятий для данного технологического присоединения по индивидуальному проекту является прокладка газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.

4.2. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение газораспределительной организацией следующих обязательных мероприятий:

4.2.1. Разработка проектной документации

Расходы по разработке проектной документации представлены в таблице № 2.

Таблица 2

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1		3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы	Сводная смета. Глава 12, п.20	2 351,39	1 495,01
2.	ООО «Академ-экспертиза»	Негосударственная экспертиза проектной документации	Договор №Ж-16/04/2020-1 от 16.04.2020г Акт №103 от 19.05.2020г	120,00	120,00
3.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Авторский надзор	Сводная смета. Глава 12, п.22	133,41	96,68
4.	ООО «Геополитика»	Инженерные изыскания	Договор №Н1272/2398/2019 от 25.03.2019г. Акт №100 от 11.07.2019	1 359,20	1 342,44
5.	ООО «ТулаГеоКом»	Подготовка ППТ и ПМТ	Договор Н12108 от 27.11.2019 Акт №Н12108 от 15.06.2020г Счет №67 от 15.06.2020г	64,60	64,60
6.	ПАО МРСК Центра Приволжья	Выдача ТУ ПАО МРСК Центра и Приволжья	Счет-договор №711033968 от 24.06.2019	5,77	5,77

№ п/п	Наименование контрагента	Наименование работ	Примечания	Сумма без НДС, тыс. руб.	
				АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам
1		3	4	5	6
7.		Подготовка ППТ и ПМТ		100,22	–
8.	ООО «ТулаГеоКом»	Подготовка ППТ и ПМТ		64,60	–
9.	Администрация МО Суворовский район	<i>Аренда земельных участков</i>	Договор №974 от 01.10.2020 Договор №973 от 01.10.2020	4 791,96	–
10.	ОАО «Российские железные дороги»	Получение ТУ РЖД	Договор №ТУ-17-009-2/2000003556173 от 12.08.2019г. Акт №60694 от 30.08.2019г	-	100,22
11.	ОАО «Российские железные дороги»	<i>Согласование проекта в РЖД</i>	Договор №П-17-009-2/2000003789146 от 31.12.2019г. Акт №65226 от 31.01.2020г.	-	136,26
12.	ПАО МРСК Центра Приволжья	Согласование проекта ПАО МРСК Центра и Приволжья	Счет-договор на оплату № 711045240 от 31.01.2020г.	-	5,62
13.		ВСЕГО		8 991,15	3 366,60

Экспертной группой скорректированы расходы по разделу «Разработка проектной документации»:

1. Расходы по статье «Проектные работы» принимаются в размере 1 495,01 тыс. руб. без НДС согласно актов выполненных работ от 17.04.2020 № 10-00000081 и от 20.05.2020 № 10-00000091.

3. Скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» и принимается в размере 96,68 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

4. Расходы по статье «Инженерные изыскания» принимаются в размере 1 342,44 тыс. руб. без НДС согласно акта выполненных работ от 11.07.2019 № 100.

5. Исключены дважды учтенные расходы по статье «Проект планировки территории и проект межевания территории» в размере 64,60 тыс. руб. без НДС.

6. Исключены ошибочно учтенные газораспределительной организацией расходы по статье «Проект планировки территории и проект межевания территории» в размере 100,22 тыс. руб. без НДС.

7. Экспертной группой скорректированы и перенесены в раздел «Расходы на выполнение технических условий» затраты по статье «Аренда земельных участков» в размере 4,79 тыс. руб. без НДС, Обществом допущена арифметическая ошибка.

8. Экспертной группой добавлены расходы по статье «Получение ТУ РЖД» в размере 100,22 тыс. руб. без НДС, на основании договора от 12.08.2019 № ТУ-17-009-2/2000003556173 и акта № 60694 от 30.08.2019.

9. Экспертной группой добавлены расходы по статье «Согласование проекта в РЖД» в размере 136,26 тыс. руб. без НДС, на основании договора №П-17-009-2/2000003789146 от 31.12.2019 и акта № 65226 от 31.01.2020.

10. Экспертной группой добавлены расходы по статье «Согласование проекта ПАО МРСК Центра и Приволжья» в размере 5,62 тыс. руб. без НДС, на основании счета-договора на оплату № 711045240 от 31.01.2020 г.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят **3 366,60** тыс. руб. без НДС.

4.2.2 Выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены экспертной группой в соответствии с МДС 81-35-2004, базисно – индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР – 2001, в редакции 2014г.), с применением расчетных индексов, разработанных ГУ ТО «РХЦС» и утвержденных правительством Тульской области.

Сметная стоимость строительства определена по ТЕР в двух уровнях цен (базисном 2001 г. и по состоянию за 1 квартал 2020г):

- накладные расходы приняты по видам работ по МДС 81-33.2004г. (прил.1) (постановление Госстроя России от 12.01.2004г. №6);

- сметная прибыль принята по видам работ в соответствии с МДС 81-25.2001 (постановление Госстроя России от 28.02.2001г. №15);

Удорожание строительно-монтажных работ, производимых в зимнее время, принято по ГСН 81-05-02-007.

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% (МДС 81-35.2004). Расходы по объекту на выполнение технических условий представлены в таблице № 3.

Таблица 3

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, тыс. руб.		Обоснование
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1	Глава 1. Подготовка территории строительства			
1.1	Геодезическая разбивка трассы.	78,99	78,99	
1.2	Подготовительные работы	310,86	188,70	Сводный сметный расчет. Глава 1.
1.3	Техническая рекультивация	176,70	134,14	Сводный сметный расчет.
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	566,55	401,83	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Строительство газопровода высокого давления Р <1,2МПа.	10 001,97	9 787,05	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.2	Строительство газопровода высокого давления Р <0,6МПа.	47 357,33	30 517,11	Сводный сметный расчет. Глава 2.
2.3	Врезка	625,58	625,58	
	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	57 984,88	40 929,74	
3.	Глава 4. Объекты энергетического хозяйства			
3.1	Электроснабжение ПГБ	151,68	151,68	
	Итого по главе 4 «Объекты энергетического хозяйства»	151,68	151,68	
4.	Глава 7. Благоустройство и озеленение территории.			
4.1	Благоустройство.	708,22	561,52	Сводный сметный расчет. Глава 7.

4.2	Итого по главе 7 «Благоустройство и озеленение территории.»	708,22	561,52	
5	Глава 8. Временные здания и сооружения			
5.1	Наружное электроснабжение ЖД.	268,89	–	Сводный сметный расчет. Глава 8.
5.2	Переезд из железобетонных плит.	468,59	347,71	
5.3	Строительное водопонижение.	4 857,32	4 857,32	
5.4	Итого по главе 8 «Временные здания и сооружения»	5 594,80	5 205,03	
6	Глава 9. Прочие работы и затраты			
6.1	Производство работ в зимнее время 2,3 %	1 491,87	1 084,93	Сводный сметный расчет. Глава 9.
6.2	Аренда земельного участка	–	4,79	Договор №974 от 01.10.2020 Договор №973 от 01.10.2020
6.3	Регистрация прав собственности	22,00	–	
6.4	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	1 513,87	1 089,72	
7	Непредвиденные затраты 2 %	1 413,09	1 034,12	Сводный сметный расчет.
8	Регистрация прав собственности	–	22,00	
10	ВСЕГО	67 933,09	49 395,64	

Из заявленных предприятием расходов на выполнение технических условий скорректированы расходы на следующие мероприятия:

1. По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1. По локальной смете «Подготовительные работы» расходы скорректированы в связи с тем, что произведена замена расценок на более соответствующие;

1.2. По локальной смете «Техническая рекультивация» расходы скорректированы в связи с тем, что произведена замена расценок на более соответствующие.

2. По главе 2 «Основные объекты строительства»:

2.1. По локальной смете «Газопровод высокого давления 1,2 МПа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;
- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

2.2. По локальной смете «Газопровод высокого давления 0,6 МПа» расходы скорректированы в связи с тем, что:

- произведена замена расценок на более соответствующие;
- стоимость материальных ресурсов, учтена расценками, а при их отсутствии, принята согласно прайс-листам;

- исправлена арифметическая ошибка в расчете расходов на устройство футляра $D=377 \times 7,0$ мм $L=1,0$ м на опуске газопровода в землю (в представленной Обществом смете длина футляра – 1 км, что увеличивает стоимость футляра в 1000 раз);

- исключены затраты на стоимость рельсов, так как данные затраты учтены в коммерческом предложении ООО «НИКА»;

- исключен коэффициент на стесненные условия труда $k=1,15$ при переходе через автомобильную дорогу и железнодорожные пути в районе ст. Збродово методом ГНБ, так как данный коэффициент не обоснован проектными данными.

3. По главе 7 «Благоустройство и озеленение территории»:

3.1. По локальной смете «Благоустройство» произведена замена расценок на более соответствующие.

4. По главе 8 «Временные здания и сооружения»:

4.1. По локальной смете «Наружное электроснабжение ЖД» исключены затраты по локальной смете на «Наружное электроснабжение ЖД», так как данные затраты учтены в накладных расходах, согласно ГСН81-05-01-2001 (приложение 3, п.7);

4.2. По локальной смете «Переезд из ж/б плит» расходы скорректированы в связи с тем, что произведена замена расценок на более соответствующие.

5. По главе 9 «Прочие работы и затраты»:

5.1. Скорректированы затраты на производство работ в зимнее время и принимаются в размере 1 084,93 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

5.2. Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 1 034,12 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составят **49 395,64 тыс. руб. без НДС.**

4.2.3. Мониторинг выполнения заявителем технических условий

Расчет расходов, связанных с мониторингом выполнения заявителем технических условий, представлен в таблице № 4.

Таблица 4

№п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Тулагоргаз»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Мониторинг выполнения заявителем технических условий	Таблица 2 МУ	шт.	1	6,17	6,17	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка С7.1 на покрытие расходов ГРО на мониторинг выполнения заявителем технических условий	Постановление комитета Тульской области по тарифам от 30.12. 2019 № 50/1				-		6,17
	Итого:					6,17		6,17

В соответствии с примечанием 4 к таблице 2 Методических указаний заявленные предприятием расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С7.1 на покрытие соответствующих расходов ГРО для стального газопровода подземной прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа диаметром 530 мм и выше, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 в размере **6,17 тыс. руб. без НДС.**

Итого расходы, связанные с мониторингом выполнения заявителем технических условий составят **6,17 тыс. руб. без НДС.**

4.2.4. Осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа

Расчет расходов, связанных с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, представлен в таблице № 5.

Таблица 5

№п/п	Наименование работ	Обоснование	Ед. изм.	Кол-во	Стоимость без НДС, тыс. руб.			
					АО «Тулагоргаз»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стоимость	Стоимость за ед.	Общая стоимость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа	Таблица 2 МУ	шт.	1	31,54	31,54	-	-
2	Стандартизированная тарифная ставка С7.2 на покрытие расходов ГРО на осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа	Постановление комитета Тульской области по тарифам от 30.12. 2019 № 50/1				-		31,54
	Итого					31,54		31,54

В соответствии с примечанием 4 к таблице 2 Методических указаний заявленные предприятием расходы, связанные с осуществлением технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа, учтены экспертной группой исходя из стандартизированной тарифной ставки С7.2 на покрытие расходов газораспределительной организацией на осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для стального газопровода подземной прокладки с давлением 0,005 МПа до 1,2 МПа диаметром 530 мм и выше, утвержденной постановлением комитета Тульской области по тарифам от 30 декабря 2019 года № 50/1 в размере 31,54 тыс. руб. без НДС.

Итого расходы на осуществление технологического присоединения объекта капитального строительства заявителя к сети газораспределения составят **31,54** тыс. руб. без НДС.

5. Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту

Расчет платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования по индивидуальному проекту выполнен по форме Приложения 2 к Методическим указаниям, утвержденным приказом Федеральной антимонопольной службы России от 16 августа 2018 №1151/18, представлен в таблице № 6.

Таблица 6

№п/п	Показатель	Планируемые расходы, тыс. руб. без НДС		Снижение затрат, тыс. руб.
		АО «Газпром газораспределение Тула»	Комитет ТО по тарифам	
1	2	3	4	5
1.	Расходы на разработку проектной документации	8 991,15	3 366,60	5 624,55

2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	67 933,09	49 395,64	18 537,45
2.2.4	Строительство полиэтиленовых газопроводов 225-314 мм	67 933,09	49 395,64	18 537,45
3.	Расходы, связанные с проверкой выполнения заявителем технических условий	6,17	6,17	0,00
4.	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	31,54	31,54	0,00
5.	Эффективная ставка налога на прибыль, в %	20	20	-
6.	Налог на прибыль	19 240,49	13 199,99	6 040,50
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя всего	96 202,45	65 999,94	30 202,51

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для заявителя составят **65 999,94** тыс. руб. без НДС, снижение затрат по объекту составит **30 202,51** тыс. руб. без НДС.

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение (письмо от 04.12.2020 г. №15-51-АП/7622).

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства АО «Интер РАО - Электрогенерация»: «Филиал Черепетская ГРЭС им. Д. Г. Жимерина», расположенный на земельном участке с кадастровым номером 71:18:030103:76 по адресу: Тульская область, Суворовский район, г. Суворов, ул. Островского, д. 1а», в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

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

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин