

ПРОТОКОЛ № 9
заседания Правления комитета
Тульской области по тарифам

22 апреля 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
Фаткина М.Г. – начальник отдела анализа
товарных рынков Управления федеральной
антимонопольной службы по Тульской области

Повестка дня

1. О выборе метода регулирования тарифов с учетом предложения регулируемой организации на 2020 - 2023 годы для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП – докладчик Маловинский Е.В.;

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Личак Ольги Константиновны: «Участок ведения товарного и сельскохозяйственного производства, расположенный по адресу: Тульская область, Узловский район, п. Горьковский, МО Каменецкое, 320 м на северо-запад от дома 4, кадастровый номер участка 71:20:010101:183» – докладчик Маловинский Е.В.

1. О выборе метода регулирования тарифов с учетом предложения регулируемой организации на 2020 - 2023 годы для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.

Слушали Маловинского Е.В. который доложил о выборе метода регулирования тарифов с учетом предложения регулируемой организации на 2020 - 2023 годы для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП.

В комитет Тульской области по тарифам обратилось ООО «Антей» с заявлением об утверждении тарифов на услуги теплоснабжения (тепловая энергия и горячая вода) по п. ВНИИКОП области на 2020 год долгосрочного периода 2020-2023 гг.

ООО «Антей» избрало метод расчета тарифа - метод индексации установленных тарифов.

Организация применяет упрощенную систему налогообложения.

Постановлением Правительства РФ от 22.10.2012 № 1075 «О ценообразовании в сфере теплоснабжения» предусмотрены следующие методы регулирования тарифов в сфере теплоснабжения:

- а) метод экономически обоснованных расходов (затрат);
- б) метод обеспечения доходности инвестированного капитала;
- в) метод индексации установленных тарифов;
- г) метод сравнения аналогов.

Метод экономически обоснованных расходов (затрат) применяется в одном из следующих случаев:

а) в случае если в отношении организации ранее не осуществлялось государственное регулирование цен (тарифов);

в) в случае если у регулируемой организации отсутствуют договоры аренды объектов теплоснабжения, находящихся в государственной или муниципальной собственности, заключенные с 1 января 2014 г., и оставшийся срок действия всех договоров аренды, заключенных регулируемой организацией до 1 января 2014 г., иных договоров, подтверждающих право временного владения и (или) пользования объектами теплоснабжения, за исключением концессионных соглашений, на день подачи заявления об утверждении тарифов составляет менее 3 лет.

Долгосрочные тарифы рассчитываются с использованием метода обеспечения доходности инвестированного капитала, метода индексации установленных тарифов или метода сравнения аналогов.

Учитывая вышеизложенное и предложение предприятия, на рассмотрение правления комитета Тульской области по тарифам выносится предложение об установлении тарифов на тепловую энергию и горячую воду на 2020-2023 годы для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП области методом индексации установленных тарифов.

Обсудив данный вопрос, Правление комитета Тульской области по тарифам приняло решение: выбрать методом регулирования тарифов на услуги на тепловую энергию и горячую воду для ООО «Антей» по п. ВНИИКОП метод индексации установленных тарифов, в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В. Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Личак Ольги Константиновны: «Участок ведения товарного и сельскохозяйственного производства, расположенный по адресу: Тульская область, Узловский район, п. Горьковский, МО Каменецкое, 320 м на северо-запад от дома 4, кадастровый номер участка 71:20:010101:183»

Васин Д.А., Денисова Е.В., Маловинский Е.В., Войтицкая Т.В.

Слушали Маловинского Е.В., который доложил об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям АО «Газпром газораспределение Тула» объекта капитального строительства Личак Ольги Константиновны: «Участок ведения товарного и сельскохозяйственного производства, расположенный по адресу: Тульская область, Узловский район, п. Горьковский, МО Каменецкое, 320 м на северо-запад от дома 4, кадастровый номер участка 71:20:010101:183».

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 Личак Ольги Константиновны: «Участок ведения товарного и сельскохозяйственного производства, расположенный по адресу: Тульская область, Узловский р-н, п. Горьковский, МО Каменецкое, 320 м на северо-запад от дома 4, кадастровый номер участка 71:20:010101:183» представлены:

Том 1

1. Пояснительная записка на 5 л. в 1 экз.
2. Приложение 2 на 1 л. в 1 экз.
3. Состав расходов, включаемых в плату за технологическое присоединение, на проектные работы объекта капитального строительства 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. Заявка о подключении (технологическом присоединении) на 2 л. в 1 экз.
6. Выписка из ЕГРН на 3 л. в 1 экз.
7. Чертеж градостроительного плана земельного участка и линий градостроительного регулирования на 1 л. в 1 экз.
8. Расчет годовой потребности в тепле и топливе на 3 л. в 1 экз.
9. Письмо от 16.02.2018 № 01/2686 ООО «Газпром трансгаз Москва» о технической возможности подачи газа на 1 л. в 1 экз.
10. Согласие на заключение договора технологического присоединения на 1 л. в 1 экз.
11. Выписка из ЕГРН на 2 л. в 1 экз.
12. Договор 06-00471 о подключении (технологическом присоединении) объекта капитального строительства к сети газораспределения от 27 марта 2018 года на 4 л. в 1 экз.

13. Технические условия от 27.03.2018 №01-00000059/Г (дополнение к ТУ №01-00000128 от 26.10.2017 г.) на присоединение к газораспределительной сети объекта газификации природным газом на 2 л. в 1 экз.

14. Расчет предварительного размера платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства на 1 л. в 1 экз.

15. Порядок мониторинга мероприятий по подключению объекта капитального строительства к сети газораспределения, предусматриваемые договором о подключении на 1 л. в 1 экз.

16. Смета №1 на проектную и рабочую документацию на 1 л. в 1 экз.

17. Акт выполненных работ от 21.05.2019 №10-00000102 на 1 л. в 1 экз.

18. Расчет затрат по заработной плате АО «Газпром газораспределение Тула» при выполнении проектных работ на 2 стр. в 1 экз.

19. Договор на выполнение изыскательских работ от 27.06.2018 № Н5907 с приложениями №№ 1-4 на 22 л. в 1 экз.

20. Акт б/н приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг) от 30 октября 2018 года на 1 л. в 1 экз.

21. Таблица затрат по оплате услуг третьих лиц на 1 л. в 1 экз.

22. Отчет агента № 0000000202 за период с 01.02.2019 по 28.02.2019 на 1 л. в 1 экз.

23. Счет на оплату от 14.10.2019 г. № 220 на 1 л. в 1 экз.

24. Акт от 14.10.2019 № 41-19 приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг) по договору от 18.02.2019 № 41-19 на 1 л. в 1 экз.

25. Счет на оплату от 05.08.2019 № 152 на 1 л. в 1 экз.

26. Акт от 05.08.2019 № Н275 года приема-передачи выполненных работ (оказанных услуг) по договору от 01.02.2019 № Н275 на 1 л. в 1 экз.

27. Договор от 01.02.2019 № Н275 на выполнение работ по разработке, согласованию и сопровождению процедуры утверждения документации по планировке территории с приложениями №№ 1-4 на 10 л. в 1 экз.

28. Договор возмездного оказания услуг от 18.04.2019 № 41-19 на 4 л. в 1 экз.

29. Договор от 10.04.2019 № Н2308 на оказание услуг по проведению негосударственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий с приложениями №№ 1-2 на 8 л. в 1 экз.

30. Акт б/н приема-передачи оказанных услуг по договору 10.04.2019 № Н2308 на 1 л. в 1 экз.

31. Заключение по проверке достоверности определения сметной стоимости объекта капитального строительства на 7 л. в 1 экз.

32. Положительное заключение негосударственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий на 44 л. в 1 экз.

33. Сметы на 11 л. в 1 экз.

34. Прайс-листы на 7 л. в 1 экз.

35. Технический отчет. Инженерно-геологические изыскания на 24 л. в 1 экз.

36. Технический отчет. Инженерно-геодезические изыскания на 26 л. в 1 экз. Том 2

37. Технический отчет о выполненных инженерно-экологические изыскания на 63 л. в 1 экз.

38. Проектная документация. Пояснительная записка 209-06-000472Н-18-ПЗ на 43 л. в 1 экз.

39. Проектная документация. Проект полосы отвода 209-06-000472Н-18-ППО на 36 л. в 1 экз.

40. Проектная документация. Пояснительная записка 209-06-000472Н-18-ПЗ на 12 л. в 1 экз.

41. Проектная документация. Технологические и конструктивные решения линейного объекта. Искусственные сооружения 209-06-000472Н-18-ТКР на 24 л. в 1 экз.

42. Проектная документация. Проект организации строительства 209-06-000472Н-18-ПОС на 28 л. в 1 экз.
43. Проектная документация. Охрана окружающей среды 209-06-000472Н-18-ООС на 101 л. в 1 экз.
44. Проектная документация. Мероприятия по обеспечению пожарной безопасности 209-06-000472Н-18-ПБ на 33 л. в 1 экз.
45. Проектная документация. Перечень мероприятий по гражданской обороне. Мероприятия по предупреждению чрезвычайных ситуаций природного и техногенного характера 209-06-000472Н-18-ГОЧС на 82 л. в 1 экз.
46. Рабочая документация 209-06-000472Н-18-ГСН. Пояснительная записка. Рабочие чертежи на 55 л. в 1 экз.

Дополнительно предоставленные материалы:

47. Смета №01-01 на геодезическую разбивку трассы газопровода на 2 л. в 1 экз.
48. Документы к договору от 01.02.2019 № Н275 на 3 л. в 1 экз.
49. Документы к договору от 08.04.2019 № 41-19 на 3 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 29.12.2000 г. № 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 Личак

Ольги Константиновны: «Участок ведения товарного и сельскохозяйственного производства, расположенный по адресу: Тульская область, Узловский р-н, п. Горьковский, МО Каменецкое, 320 м на северо-запад от дома 4, кадастровый номер участка 71:20:010101:183», к системе газораспределения в размере 2 670,32 тыс. руб. (без НДС).

Технологическое присоединение выполняется на основании договора от 27.03.2018 № 06-000472 о подключении (технологическом присоединении объекта капитального строительства к сети газораспределения).

Согласно представленным АО «Газпром газораспределение Тула» (филиал в г. Новомосковске) техническим условиям от 01.03.2018 № 06-00000059 на присоединение к газораспределительной сети объекта газификации природным газом максимальный часовой расход газа составляет 390,3 м³/час.

Подключение проектируемого газопровода осуществляется от существующего полиэтиленового газопровода высокого давления (Р_{пр}=1,2 МПа, Р_{факт}=0,82 МПа) Ø 400 мм, проложенного на Узловский индустриальный парк.

Источник газоснабжения – Новомосковская ГРС-1.

Проектом предусматривается:

- прокладка газопровода высокого давления (Р_{пр}=1,2 МПа, Р_{факт}=0,82 МПа) из стальных электросварных прямошовных труб по ГОСТ 10704-91 Ø57x4,0 подземно;
- прокладка газопровода высокого давления (Р_{пр}=1,2 МПа, Р_{факт}=0,82 МПа) подземно из полиэтиленовых труб ПЭ 100 ГАЗ SDR9 63x7,1 по ГОСТ Р 50838-2009 с коэффициентом запаса прочности не менее 3,2.

Установка отключающих устройств:

- кран шаровой, полный проход, БИВАЛ КШГ 35.50.25. С/С Ду=50мм (PN 2,5/4,0 МПа) Нштока=2,0 м (в подземном исполнении на высоком давлении Г4п) ПК 0+9,0 (n=1 шт.).

Общая протяженность проектируемого газопровода высокого давления -16,5 м.

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 АО «Газпром газораспределение Тула» проектной документации согласно обязательствам, предусмотренным договором о подключении;
- выполнение АО «Газпром газораспределение Тула» технических условий;
- мониторинг АО «Газпром газораспределение Тула» (филиалом) выполнения заявителем Личак Ольгой Константиновной технических условий в границах земельного участка;
- осуществление АО «Газпром газораспределение Тула» фактического подключения объекта капитального строительства заявителя Личак Ольги Константиновны к сети газораспределения и проведение пуска газа.

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

Таблица 1

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
1	2	3
Максимальный расход газа	м ³ /час	390,3
Общая протяженность газопровода	км	0,0165
Газопровод высокого давления ГЗ	МПа	Р _{пр} = 1,2 Р _{факт} = 0,82

- труба стальная электросварная по ГОСТ 10704-91		
Ø57x4,0мм (подземный)	км	0,002
- труба полиэтиленовая ПЭ 100 ГАЗ SDR 9		
Ø 63x7,1 мм	км	0,0145
Установка отключающих устройств:		
- кран шаровой, полный проход, БИВАЛ КШГ 35.50.25. С/С Ду=50мм (PN 2,5/4,0 МПа) Нштока=2,0 м (в подземном исполнении на высоком давлении Г4n) ПК 0+9,0	шт.	1
Продолжительность строительства	мес.	1,5

В соответствии с Постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 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 с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, 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, в случае, если такие расходы не были включены в инвестиционные программы газораспределительной организации, устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы.

Плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям также устанавливается исходя из стоимости мероприятий по технологическому присоединению, определенной по индивидуальному проекту после его разработки и экспертизы, в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают:

- проведение лесоустроительных работ;
- проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа;
- переходы через водные преграды;
- прокладку газопровода диаметром свыше 158 мм и 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 проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа.

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	2	3	4	5	6
1.	АО «Газпром газораспределение Тула»	Проектные работы	Сводная смета. Глава 12. Смета №1 по форме №2П.	99,43	99,19
2.		Авторский надзор	Сводная смета. Глава 12.	3,48	3,02
3.	ИП Островерхова К.Б.	Инженерно-геодезические, инженерно-геологические, инженерно-экологические изыскания	Сводная смета. Глава 12. Договор №5907 от 27.06.2018г. Акт б/н от 30.10.2018г.	112,66	112,66
4.	ООО «НТЦ ПРОМБЕЗОПАСНОСТЬ»	Экспертиза проектной документации	Сводная смета. Глава 12. Договор №2308 от 10.04.2019г. Акт б/н от 2019г.	79,16	79,16
5.	ООО «ТулаГеоКом»	Подготовка проекта планировки территории	Сводная смета. Глава 12. Договор №275 от 01.02.2019г. Акт №Н275 от 05.08.2019г.	20,00	20,00
6.	ООО «ТулаГеоКом»	Описание границ охранной зоны	Сводная смета. Глава 12. Договор №41-19 от 18.04.2019г. Акт №41-19 от 14.10.2019г.	7,00	7,00
ВСЕГО				321,73	321,03

По разделу «Разработка проектной документации» скорректированы следующие расходы:

1. Расходы на проектные работы приняты в соответствии с предоставленной газораспределительной организацией сметой на проектные (изыскательские) работы и составляют 99,19 тыс. руб. без НДС.

2. Скорректирована стоимость по статье «Авторский надзор» и принимается в размере 3,02 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана сметная стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Разработка проектной документации» составят 321,03 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 2014 г.), 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 2 квартал 2019 г.):

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

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

Удорожание строительно-монтажных работ, производимых в зимнее время, принято по ГЭСН 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	2,00	2,02	Сводный сметный расчет. Глава 1. Смета №01-01
	Итого по главе 1 «Подготовка территории строительства»	2,00	2,02	
2	Глава 2. Основные объекты строительства			
2.1	Газопровод высокого давления	1 649,46	1 473,79	Сводный сметный расчет. Глава 2.
	Итого по главе 2 «Основные объекты строительства»	1 649,46	1 473,79	
3	Глава 8. Временные здания и сооружения.			
3.1	Временные здания и сооружения	24,75	-	Сводный сметный расчет. Глава 8.
	Итого по главе 8. Временные здания и сооружения	24,75	-	
4	Глава 9. Прочие работы и затраты			
4.1	Регистрация прав собственности	22,00	-	Сводный сметный расчет. Глава 9.
4.2	Производство работ в зимнее время 2,3 %	37,94	33,90	Сводный сметный расчет. Глава 9.
	ИТОГО по главе 9 «Прочие работы и затраты»	59,94	33,90	
5	Непредвиденные затраты 2 %	40,66	36,61	Сводный сметный расчет.
6	Регистрация прав собственности	-	17,60	
7	ВСЕГО	1 776,81	1 563,92	

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

По главе 1 «Подготовка территории строительства»:

1.1. Скорректированы расходы по статье «Геодезическая разбивка трассы» в связи с пересчетом затрат в уровень цен 2 квартала 2019 года (индекс изменения сметной стоимости проектных и изыскательских работы $k=4,23$ на 2 кв. 2019 г. по письму Минстроя России № 17798-ДВ/09 от 17.05.2019 и составят 2,02 тыс. руб. без НДС.

По главе 2 «Основные объекты строительства»:

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

- исключены затраты на ручную доработку грунта;
- исключены затраты на крепление стенок траншей;
- заменены расценки на более соответствующие.

Затраты на выполнение врезки по коммерческому предложению ООО «Техсистема –УМР» от 29.11.2018 исх. № 1226 приняты экспертной группой на основании актуализированного коммерческого предложения ООО «Техсистема-УМР» от 24.03.2020 исх. № 2403 (Исх. №1226 от 29.11.2018 г.) в размере 1 375 000 руб. без НДС.

3. Исключены расходы по главе 8 «Временные здания и сооружения» в размере 24,75 тыс. руб. без НДС, так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 длястроек, финансирование которых осуществляются за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения.

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

4.1. Скорректированы расходы по разделу «Производство работ в зимнее время - 2,3%» (в соответствии с МДС 81-35-2004) и составят 33,90 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

4.2. Скорректированы затраты по статье расходов «Регистрация права собственности» на составляющую эффективной ставки налога на прибыль и составят 17,60 тыс. руб.

5. Скорректированы расходы на непредвиденные затраты и принимаются в размере 36,61 тыс. руб. без НДС, так как пересчитана стоимость строительства.

Итого расходы по разделу «Выполнение технических условий» составят 1 563,92 тыс. руб. без НДС, снижение затрат 212,89 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 «Газпром газораспределение Тула»		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 № 6 (пояснительная записка)	тыс. руб./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 г. № 50/1	тыс. руб./шт.	1	-	-	6,17	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 полиэтиленового подземного газопровода давлением 0,6 до 1,2 МПа (включительно) в диапазоне диаметров 400 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 «Газпром газораспределе-ние Тула»		Комитет ТО по тарифам	
					Стоимость за ед.	Общая стои-мость	Стои-мость за ед.	Общая стои-мость
1	2	3	4	5	6	7	8	9
1	Выполнение работ по фактическому присоединению к сетям газораспределения и проведению пуска газа	Таблица № 6 (пояснительная записка)	тыс. руб./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 г. № 50/1	тыс. руб./шт.	1	-	-	31,54	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 ГРО на осуществление фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сети газораспределения и проведение пуска газа для полиэтиленового подземного газопровода с давлением 0,6 до 1,2 МПа (включительно) в диапазоне диаметров 400 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 16.08.2018 № 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	321,73	321,03	0,70
2.	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч:	1 776,81	1 563,92	212,89
2.2.1	Строительство полиэтиленовых газопроводов 109 мм и менее	1 776,81	1 563,92	212,89
3.	Расходы, связанные с мониторингом 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	534,06	480,67	53,39
7.	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя всего	2 670,32	2 403,33	266,99

Итого расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования для заявителя составят 2 403,33 тыс. руб. без НДС, снижение затрат по объекту составит 266,99 тыс. руб. без НДС.

АО «Газпром газораспределение Тула» выразило письменное согласие с размером платы за технологическое присоединение. .

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 Личак Ольги Константиновны: «Участок ведения товарного и сельскохозяйственного производства, расположенный по адресу: Тульская

область, Узловский район, п. Горьковский, МО Каменецкое, 320 м на северо-запад от дома 4, кадастровый номер участка 71:20:010101:183», в соответствии с предложением рабочей группы комитета Тульской области по тарифам.

Результаты голосования:

«принять» - 4 (Васин Д.А., Денисова Е.В. Маловиснский Е.В., Войтицкая Т.В.);

«отклонить» - 0;

«воздержаться» - 0.

**Председатель комитета
Тульской области по тарифам**



Д.А. Васин