



**ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНĔПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ**

**ГОСУДАРСТВЕННАЯ СЛУЖБА ЧУВАШСКОЙ РЕСПУБЛИКИ ПО
КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ
(ГОССЛУЖБА ЧУВАШИИ ПО КОНКУРЕНТНОЙ ПОЛИТИКЕ И ТАРИФАМ)**

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ
г. Чебоксары**

14 января 2020 г.

№ 1

Председательствовала: - Кадилова М.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Буторова М.М. - начальник отдела доходов и развития отраслей экономики Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики;
- Самсонова О.Н. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Игнатьева Н.М. - консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии (с правом совещательного голоса);
- Семенова А.В. - начальник отдела бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;

Докладчики:

- Самсонова О.Н. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;

Приглашенные:

- Ильин В.П. - заместитель председателя - заведующий отделом социально-трудовых отношений Чувашрессовпрофа, член Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, а также ресурсоснабжающих организаций;
- Рыбаков А.Н. - представитель Межотраслевого совета потребителей по вопросам деятельности субъектов естественных монополий при Главе Чувашской Республики, Уполномоченный по защите прав предпринимателей в Чувашской Республике.

1. Об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления для газоснабжения котельной дома правления с ШРП на земельных участках с кадастровыми номерами 21:21:201501:48 и 21:21:201501:114 в ЧР, Чебоксарский район», по индивидуальному проекту

Кадилова М.В., Самсонова О.Н.

РЕШИЛИ:

1.1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее - ГРО) обратилось в Госслужбу с заявлением от 22 ноября 2019 г. № 33/1951 (вх. № 14909 от 25 ноября 2019 г.) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к котельной дома правления в ЧР, Чебоксарский район, кадастровый номер 21:21:201501:48», по индивидуальному проекту (заявитель – закрытое акционерное общество «Торговый комплекс «Центральный»).

Письмом ГРО от 4 декабря 2019 г. № 33/2091 (вх. № 15349 от 5 декабря 2019 г.) наименование объекта капитального строительства изменено на «Газопровод-ввод подземный высокого давления для газоснабжения котельной дома правления с ШРП на земельных участках с кадастровыми номерами 21:21:201501:48 и 21:21:201501:114 в ЧР, Чебоксарский район», по индивидуальному проекту».

Технические показатели.

Согласно представленным ГРО техническим условиям на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, максимальная нагрузка (часовой расход газа) составляет 4,89 куб. м в час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 09-0469/15 от 16 мая 2018 г. о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Источник газоснабжения: существующий газопровод высокого давления (Рпр.=1,2 МПа, Рфак.=0,8 МПа), диаметр 159 мм.

Проектом предусматривается:

- укладка газопроводов из полиэтиленовых труб размером 63x7,1 мм – 1022 м (ГОСТ Р 50838-95), в траншею со стационарно-установленного барабана, в т.ч. в полиэтиленовом футляре L=5,0 м размером 110x10,0 мм ПЭ100 SDR11 (ГОСТ Р 50838-95),

- прокладка газопроводов из полиэтиленовых труб размером 63x7,1 мм методом наклонно-направленного бурения машиной горизонтального бурения прессово-шнековой с усилением продавливания 203 ТС (2000кН) – 84 м, в т.ч. в полиэтиленовом футляре L=(17,0+67,0)=84,0 м размером 110x10,0 мм ПЭ100 SDR11 (ГОСТ Р 50838-95),

- врезка газопровода высокого давления диаметром 57 мм в существующий газопровод высокого давления диаметром 159 мм с помощью приспособления Ravetti,

- установка стальной задвижки AVK со стальными патрубками под ковер Ду 50 мм – 1 шт.,

- частичная подземная прокладка стальных газопроводов в месте врезки диаметром до 50 мм L=2,0 м.

При монтаже подземного газопровода высокого и среднего давления используются полиэтиленовых труб ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 50838-95, а также частично: стальные электросварные трубы .

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 1108 пм.

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

1. Федеральным законом от 31 марта 1999 г. №69-ФЗ «О газоснабжении в Российской Федерации».

2. Основными положениями формирования и государственного регулирования цен на газ, тарифов на услуги по его транспортировке и платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям на территории Российской Федерации».

Федерации, утвержденными постановлением Правительства Российской Федерации от 29 декабря 2000 г. № 1021 (далее - Основные положения)

3. Правилами подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 30 декабря 2013 г. № 1314 (далее – Правила подключения).

4. Правилами пользования газом и предоставления услуг по газоснабжению в Российской Федерации, утвержденных Постановлением Правительства Российской Федерации от 17 мая 2002 г. № 317 (далее – Правила пользования).

5. Методическими указаниями по расчету размера платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям и (или) размеров стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, утвержденными приказом ФАС России от 16 августа 2018 г. № 1151/18 (далее – Методические указания).

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
Максимальный расход газа	куб.м/час	4,89
Общая протяженность газопровода	км	1,108
Газопровода высокого давления (P<1,2 МПа)		
- труба стальная по ГОСТ	км	0,002
- труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 50538-95	км	1,106
в том числе: методом наклонно-направленного бурения	км	0,084
Нормативная трудоемкость	чел.час	780,84

В соответствии со п. 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается в случае, если к сетям газораспределения присоединяется газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час и (или) проектным рабочим давлением в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа.

ГРО внесено предложение по индивидуальной плате на покрытие расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, в размере 2 016 273,53 руб. без НДС с учетом налога на прибыль, в том числе:

- расходы на разработку проектной документации – 368 514,34 руб.;
- расходы на выполнение технических условий – 1 212 104,61 руб.;
- расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий – 0 руб.;
- расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа – 32 399,87 руб.;
- налог на прибыль (эффективная ставка 20%) – 403 254,71 руб.

В соответствии с Методическими указаниями в расчете платы за технологическое присоединение учитываются расходы на выполнение ГРО следующих обязательных мероприятий.

№ п/п	Показатели	Планируемые расходы, руб. без НДС		Снижение (рост) к данным ГРО
		ГРО	Госслужбы	
1	Расходы на разработку проектной документации	368 514,34	367 096,66	-1 417,68
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	1 212 104,61	1 180 167,61	-31 937,00
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00

2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов: 109 мм и менее	1 212 104,61	1 180 167,61	-31 937,00
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00	0,00	0,00
2.4.	Строительство (реконструкция) станции катодной защиты	0,00	0,00	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00	0,00	0,00
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	0,00	0,00	0,00
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	32 399,87	32 399,87	0,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20	20	
6	Налог на прибыль	403 254,71	394 916,04	-8 338,67
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	2 016 273,53	1 974 580,18	-41 693,35

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

5.1. Расходы на разработку проектной документации

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, руб.		Снижение (рост) к данным ГРО	Обоснование
		По данным ГРО	По данным Госслужбы		
1	Разработка проектно-сметной документации	102 171,94	102 171,94	0,00	На основании фактических данных по разработке проектной документации (пункт 2 примечания к Приложению №2 Методических указаний)
2	Инженерно-геологические изыскания	99 256,76	99 256,76	0,00	Договор на выполнение инженерно-геологических изысканий, акт выполненных работ
3	Инженерно-геодезические изыскания	23 900,19	23 900,19	0,00	Договор на выполнение инженерно-геодезических изысканий, акт выполненных работ
4	Инженерно-экологические изыскания	81 878,45	81 067,77	-810,68	Договор на выполнение инженерно-экологических изысканий
5	Разработка документации по планировке территории (проекта планировки территории и проекта межевания территории) и подготовке межевого плана	61 307,00	60 700,00	-607,00	Договор по выполнению документации по планировке территории
	ВСЕГО: расходы на разработку проектной документации	368 514,34	367 096,66	-1 417,68	

Итого расходы по разделу «Расходы на разработку проектной документации» определены Госслужбой в размере **367 096,66** руб. без НДС, снижение затрат – **1 417,68** руб. без НДС.

5.2. Расходы на выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены Госслужбой в соответствии с МДС 81-35.2004, базисно-индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР-2001), с применением расчетных индексов, разработанных АУ ЧР «Центр экспертизы и ценообразования в строительстве Чувашской Республики» Минстроя Чувашии.

Накладные расходы приняты по видам строительного-монтажных работ согласно методическим указаниям МДС 81-33.2004.

Нормативы сметной прибыли приняты по видам строительного-монтажных работ согласно методическим указаниям МДС 81-25.2001.

Затраты на осуществление строительного контроля в размере – 1,1% от итогов предусмотренных главами 1-9 сметного расчета стоимости строительства (МСД 81-35.2004).

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% от итогов предусмотренных главами 1-12 сметного расчета стоимости строительства (МСД 81-35.2004).

Расходы на разбивку трассы газопровода, исполнительную съемку, составление технического плана определены в соответствии с Методическими указаниями на основании рыночных цен работ (услуг), необходимых для строительства газораспределительной сети в целях технологического присоединения.

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, руб.		Снижение (рост) к данным ГРО	Обоснование
		По данным ГРО	По данным ГРО		
1	Разбивка трассы газопровода	11 833,16	11 716,00	-117,16	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
2	Строительно-монтажные работы	1 163 514,20	1 131 975,35	-31 538,85	Локальные сметы: 01-01, 02-01 Затраты на осуществление строительного контроля, непредвиденные работы - по МСД 81-35.2004
3	Исполнительная съемка газопровода	27 485,62	27 213,49	-272,13	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
4	Составление технического плана	8 867,86	8 859,00	-8,86	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
5	Арендная плата (сервитут) на период строительства	403,77	403,77	0,00	Договор аренды части земельного участка Соглашение об установлении права ограниченного пользования земельным участком (сервитута) части земельного участка
	ВСЕГО: расходы на выполнение технических условий	1 212 104,61	1 180 167,61	-31 937,00	

По разделу «Расходы на выполнение технических условий» Госслужбой скорректированы расходы по главе 8 "Временные здания и сооружения" на сумму 29,64 тыс. руб., так как в соответствии ГСН 81-05-01-2001 длястроек, финансирование которых осуществляется за счет собственных средств предприятий, данные затраты не носят обязательный характер. Кроме того, расчет производится за фактически построенные временные здания и сооружения при выполнении работ подрядным способом. Договор на выполнение строительства газопроводов подрядным способом отсутствует.

Итого расходы по разделу «Расходы на выполнение технических условий» определены Госслужбой в размере **1 180 167,61** руб. без НДС, снижение затрат – 31 937,00 руб. без НДС.

5.3. Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

Предложения Общества и Госслужбы по статье составляют 0 руб.

5.4. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа

При определении расходов на выполнение мероприятий по осуществлению фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Госслужба исходил из того, что данные расходы не должны превышать укрупненные сметные нормативы, утвержденные Минстроем России. Приказом Минстроя России от 19.12.2019 № 825/пр утверждены укрупненные сметные нормативы для объектов капитального строительства «Укрупненные нормативы цены строительства. НЦС 81-02-15-2020. Сборник №15. Наружные сети газоснабжения» (далее – НЦС). НЦС предусматривают нормативы цены строительства трубопроводов низкого и среднего давления до 0,3 МПа. Для расчета расходов применен ресурсный метод определения стоимости выполнения работ.

№ п/п	Наименование работ	Сумма без НДС, руб.		Снижение (рост) к данным ГРО
		По данным ГРО	По данным Госслужбы	
1	Врезка газопровода высокого давления диаметром 57 мм в существующий газопровод высокого давления диаметром 159 мм с помощью приспособления Ravetti	22 063,33	22 063,33	0,00
3	Проведение пуска газа	10 336,54	10 336,54	0,00
	ВСЕГО: расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	32 399,87	32 399,87	0,00

Фонд оплаты труда определен на основании данных о трудозатратах на проведение данного вида работ, размера должностных окладов, доплат и премий.

Страховые взносы рассчитаны в размере 30,12% от расходов на оплату труда.

Резерв на оплату отпускных - по данным бухгалтерского учета, в соответствии с требованиями учетной политики ГРО.

Расходы на материалы определены на основании стоимости материалов, исходя из данных первичных бухгалтерских документов (товарные накладные, счета-фактур) и данных бухгалтерского учета (анализ счета 10.01).

Прочие расходы на основании справок-расчетов к декларации по уплате транспортного налога за 2018г. и страховых полисов ОСАГО.

Итого расходы по разделу «Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа» определены Госслужбой в размере **32 399,87** руб. без НДС, на уровне предложения ГРО.

1.2. Решили установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления для газоснабжения котельной дома правления с ШРП на земельных участках с кадастровыми номерами 21:21:201501:48 и 21:21:201501:114 в ЧР, Чебоксарский район», по индивидуальному проекту, в размере **1 579 664,14** руб. без НДС с учетом налога на прибыль.

Принято единогласно:

Проголосовало:	- 5
«За»	- 5
«Против»	- 0
«Воздержались»	- 0

Председатель коллегии,
руководитель Государственной службы
Чувашской Республики по конкурентной
политике и тарифам



М.В. Кадилова