



**ЧАВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЭПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛАХ СЛУЖБИ**

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

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ
г. Чебоксары**

31 августа 2020 г.

№ 13

Председательствовала: - Колебанова Н.В.

Присутствовали члены коллегии:

- Самсонова О.Н. - начальник отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам;
- Борисова Н.Л. - начальник отдела регулирования цен потребительского рынка и контрольно-аналитической работы Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам
- Винокурова Н.Ю. - заместитель руководителя - начальник отдела контроля закупок Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике - Чувашии (с правом совещательного голоса) (по согласованию);
- Черменинова Т.В. - начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики
- Буторова М.М. - начальник отдела содействия развитию конкуренции Министерства экономического развития и имущественных отношений Чувашской Республики;
- Поляруш В.Н. - 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 Чувашпрессовпрофа, 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, ГРПШ к производственному цеху и котельным ООО «Завод Объемно-Блочного Домостроения», расположенных по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Вурнарское шоссе (земельные участки с кадастровыми номерами 21:01:021103:60 и 21:01:021103:86)», по индивидуальному проекту

Колебанова Н.В., Самсонова О.Н.

1.1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее - ГРО) обратилось в Госслужбу с заявлением от 30 июля 2020 г. № 33/1410 (вх. № 8574 от 31 июля 20120 г.) об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления, ГРПШ к производственному цеху и котельным ООО «Завод Объемно-Блочного Домостроения», расположенных по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Вурнарское шоссе (земельные участки с кадастровыми номерами 21:01:021103:60 и 21:01:021103:86)», по индивидуальному проекту (заявитель – общество с ограниченной ответственностью «Завод Объемно-Блочного Домостроения»).

Технические показатели.

Согласно представленным ГРО техническим условиям на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, максимальная нагрузка (часовой расход газа) составляет 2342,46 куб. м в час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № 09-0300/15 от 11 марта 2019 г. о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Источник газоснабжения: существующий газопровод высокого давления ($P_{пр.}=1,2$ МПа, $P_{фак.}=1,02$ МПа), диаметр 530 мм.

Проектом предусматривается:

- врезка газопровода высокого давления диаметром 110 мм в существующий газопровод высокого давления диаметром 530 мм с помощью приспособления Ravetti,
- установка газорегуляторного пункта шкафного с регуляторами давления газа типа РДП-50В с основной и резервной линиями редуцирования,
- прокладка подземного газопроводов высокого давления $P < 1,2$ МПа из полиэтиленовых труб размером 100x12,3 мм – 38 м (ГОСТ Р 50838-95), в траншею со стационарно-установленного барабана,
- прокладка подземного газопроводов высокого давления $P < 0,6$ МПа из полиэтиленовых труб размером 100x10,0 мм – 977 м (ГОСТ Р 50838-95), в том числе методом наклонно-направленного бурения машиной горизонтального бурения пресово-шнековой с усилением продавливания 203 ТС (2000кН) – 945,5 м, в т.ч. в 4-х полиэтиленовых футлярах $L=(44,5+50,5+56+95,5)=246,5$ м размером 225x20,5 мм ПЭ100 SDR11 (ГОСТ Р 50838-95),
- установка кранов шаровых на вводе в ГРПШ и выходе из ГРПШ (2 шт.),
- установка надземных выходов с н/с «ПЭ-сталь» Ду 110 на газопроводе высокого давления перед вводом в ГРПШ и на отпуске после ГРПШ (2 шт.),
- частичная подземная прокладка стальных газопроводов в месте врезки диаметром 108x4,0 мм $L=1,0$ м,
- частичная надземная прокладка стальных газопроводов 108x4,0 мм $L=5,0$ м,

При монтаже подземного газопровода высокого и среднего давления используются полиэтиленовых труб, а также частично стальные электросварные трубы.

Общая протяженность газопровода высокого давления составляет 1021 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, 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	2342,46
Общая протяженность газопровода	км	1,021
Газопровода высокого давления (P<1,2 МПа)		
- труба стальная электросварная	км	0,0035
<i>в том числе: надземная прокладка</i>	км	0,0025
- труба полиэтиленовая	км	0,038
<i>в том числе: методом наклонно-направленного бурения</i>	км	0
Газопровода высокого давления (P<0,6 МПа)		
- труба стальная электросварная	км	0,0025
<i>в том числе: надземная прокладка</i>	км	0,0025
- труба полиэтиленовая	км	0,977
<i>в том числе: методом наклонно-направленного бурения</i>	км	0,9455
Газорегуляторный пункт шкафного исполнения ГРПШ-РДП-50В-1-Г.2.2114-2343	шт.	1
Нормативная трудоемкость	чел.час	2179,95

В соответствии со п. 26(23) Основных положений, плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается в случае, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают прокладку газопровода наружным диаметром свыше 219 мм и (или) протяженностью более 30 метров бестраншейным способом.

ГРО внесено предложение по индивидуальной плате на покрытие расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, в размере 8 478 374,76 руб. без НДС с учетом налога на прибыль, в том числе:

- расходы на разработку проектной документации – 544 182,26 руб.;
- расходы на выполнение технических условий – 6 236 549,96 руб.;
- расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий – 942,27 руб.;
- расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа – 1 025,32 руб.;
- налог на прибыль (эффективная ставка 20%) – 1 695 674,95 руб.

В соответствии с Методическими указаниями (Приложение 2) 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
		По данным ГРО	По данным Госслужбы	
1	Расходы на разработку проектной документации	544 182,26	541 132,46	-3 049,80
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	6 236 549,96	6 104 414,59	-132 135,37
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов: 110-159 мм	5 697 319,96	5 556 814,74	-140 505,22
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов: 2000 - 2999 куб. метров в час	539 230,00	547 599,85	8 369,85
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	942,27	942,27	0,00
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	1 025,32	1 025,32	0,00
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20	20	
6	Налог на прибыль	1 695 674,95	1 661 878,66	-33 796,29
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	8 478 374,76	8 309 393,30	-168 981,46

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

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	236 159,37	236 159,30	-0,07	На основании фактических данных по разработке проектной документации (пункт 2 примечания к Приложению №2 Методических указаний)
2	Инженерно-геологические изыскания	139 713,20	138 329,90	-1 383,30	Договор на выполнение инженерно-геологических изысканий, акт выполненных работ
3	Инженерно-геодезические изыскания	93 142,13	92 219,93	-922,20	Договор на выполнение инженерно-геодезических изысканий, акт выполненных работ
4	Инженерно-экологические изыскания	75 167,56	74 423,33	-744,23	Договор на выполнение инженерно-экологических изысканий, акт выполненных работ
	ВСЕГО: расходы на разработку проектной документации	544 182,26	541 132,46	-3 049,80	

Итого расходы по разделу «Расходы на разработку проектной документации» определены Госслужбой в размере **541 132,46** руб. без НДС, снижение затрат на 3 049,80 руб. без НДС:

- расходы на оплату труда на сумму 0,05 руб.,
- страховые взносы на сумму 0,02 руб.,
- агентское вознаграждение на сумму 3 049,73 руб.

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 строительно-монтажных работ согласно методическим указаниям МДС 81-33.2004.

Нормативы сметной прибыли приняты по видам строительно-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).

Затраты на временные здания и сооружения определены в размере 2,7% от сметной стоимости строительно-монтажных работ (ГСН 81-05-01-2001).

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, и схемы границ земельного участка, установления охранных зон 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 Госслужбы		
1	Разбивка трассы газопровода	30 630,00	30 630,00	0,00	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
2	Исполнительная съемка газопровода	23 514,00	23 514,00	0,00	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
3	Составление технического плана	21 060,00	21 060,00	0,00	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
4	Составление схемы границ земельного участка	15 000,00	15 000,00	0,00	Минимальная стоимость из четырех коммерческих предложений
5	Строительно-монтажные работы	6 106 345,96	5 974 210,59	-132 135,37	Локальные сметы: 01-01, 01-02, 02-01, 02-02 Расчет прямых расходов по разделу «Прочие работы и затраты» Затраты на осуществление строительного контроля, непредвиденные работы - по МСД 81-35.2004 Затраты на временные здания и сооружения определены по ГСН 81-05-01-2001
6	Установление охранных зон	18 000,00	18 000,00	0,00	Минимальная стоимость из четырех коммерческих предложений
7	Госпошлина	22 000,00	22 000,00	0,00	Подпункт 22 пункта 1 статьи 333.33 НК РФ
	ВСЕГО: расходы на выполнение технических условий	6 236 549,96	6 104 414,59	-132 135,37	

По разделу «Расходы на выполнение технических условий» Госслужбой скорректированы в сторону уменьшения расходы по главе 9 «Прочие работы и расходы» (врезка в существующий газопровод высокого давления и пуск газа) на сумму 4 082,16 руб.:

- расходы на материалы на сумму 0,01 руб.,

- прочие расходы на сумму 4 082,15 руб. - на основании перечня статей затрат накладных расходов МДС 81-33.2004.

ГРО заявлены расходы на временные здания и сооружения на сумму 272 691,00 руб. (локальная смета 08-01). Обоснование: страница 16 тома 3 «Проекта организации строительства. У 100-2019/П-ПОС» проектной документации.

Госслужбой затраты на временные здания и сооружения определены на основании ГСН 81-05-01-2001 в размере 2,7% - 149 972,12 руб. - от сметной стоимости строительно-монтажных работ (81576+124229+4825700+523018=5554523).

Итого расходы по разделу «Расходы на выполнение технических условий» определены Госслужбой в размере **6 104 414,59** руб. без НДС, снижение затрат – 132 135,37 руб. без НДС.

Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий

Предложение Госслужбы по статье составляет **942,27** руб. (на уровне предложения ГРО) и определено в соответствии с пунктом 4 приложения 2 к Методическим указаниям в размере стандартизированной тарифной ставки (С7.1), связанной с мониторингом выполнения заявителем технических условий, установленной постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 131-25/тп, на 2020 год с учетом индекса потребительских цен на 2020 год 103,0%.

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

Предложение Госслужбы по статье составляет **1 025,32** руб. (на уровне предложения ГРО) и определено в соответствии с пунктом 4 приложения 2 к Методическим указаниям в размере стандартизированной тарифной ставки (С7.2), связанной с осуществлением фактического присоединения сети газопотребления объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения ГРО, установленной постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 30 декабря 2019 г. № 131-25/тп, на 2020 год. Снижение к предложению ГРО составляет 25 652,85 руб. без НДС с учетом индекса потребительских цен на 2020 год 103,0%.

Госслужбой предлагается установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления, ГРПШ к производственному цеху и котельным ООО «Завод Объемно-Блочного Домостроения», расположенных по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Вурнарское шоссе (земельные участки с кадастровыми номерами 21:01:021103:60 и 21:01:021103:86)», по индивидуальному проекту, в размере **8 309 393,30** руб. без НДС с учетом налога на прибыль.

№ п/п	Показатели	Сумма, руб.
1	Расходы на разработку проектной документации	541 132,46
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	6 104 414,59
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов: 110-159 мм	5 556 814,74
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов: 2000 - 2999 куб. метров в час	547 599,85
2.4.	Строительство (реконструкция) станции катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	942,27
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	1 025,32

5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20
6	Налог на прибыль	1 661 878,66
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	8 309 393,30

1.2. РЕШИЛИ:

Установить плату за технологическое присоединение объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления, ГРПШ к производственному цеху и котельным ООО «Завод Объемно-Блочного Домостроения», расположенных по адресу: Чувашская Республика, Чебоксарский район, Вурнарское шоссе (земельные участки с кадастровыми номерами 21:01:021103:60 и 21:01:021103:86)», по индивидуальному проекту с разбивкой по мероприятиям в следующем размере:

руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Стоимость
1	Расходы на разработку проектной документации	541 132,46
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	6 104 414,59
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов: 110-159 мм	5 556 814,74
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов: 2000 - 2999 куб. метров в час	547 599,85
2.4.	Строительство (реконструкция) станции катодной защиты	0,00
2.5.	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с мониторингом выполнения Заявителем технических условий	942,27
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	1 025,32
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20
6	Налог на прибыль	1 661 878,66
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	8 309 393,30

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

Принято: единогласно

Проголосовало:

«За» - 6

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

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



Н.В. Колебанова