



ЧĂВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНЁПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛĂХ СЛУЖБИ

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

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ
г. Чебоксары**

01 октября 2019 г.

№ 13

Председательствовала: Кадилова М.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; |
| Буторова М.М. | - | начальник отдела доходов и развития отраслей экономики Министерства экономического развития, промышленности и торговли Чувашской Республики; |
| Черменинова Т.В. | - | начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере жилищно-коммунального хозяйства Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики; |
| Игнатьева Н.М. | - | консультант отдела регулирования тарифов на тепловую энергию 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); |

Приглашенные:

- | | | |
|--------------|---|---|
| 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. |
|--------------|---|---|

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; |
| Федорова Г.В. | - | начальник отдела регулирования тарифов в сфере коммунального комплекса Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам; |
| Терехина Н.Г. | - | начальник отдела регулирования тарифов на тепловую энергию Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам. |

1. Об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Свободы, уч. № 30А, земельный участок с кадастровым номером 21:04:010410:1390», по индивидуальному проекту

Кадилова М.В., Самсонова О.Н.

1.1. Акционерное общество «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее - ГРО) обратилось в Госслужбу с заявлением от 19.09.2019 № 33/1488 (вх. № 11691 от 19.09.2019) об установлении платы за технологическое присоединение объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Свободы, уч. № 30А», по индивидуальному проекту (заявитель - администрация города Канаш Чувашской Республики).

В соответствии с п. 26(23) Основных положений 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 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), плата за технологическое присоединение по индивидуальному проекту устанавливается органом регулирования в случае, если к сетям газораспределения присоединяется газоиспользующее оборудование с максимальным расходом газа свыше 500 куб. метров газа в час.

Согласно представленным ГРО техническим условиям на подключение (технологическое присоединение) объектов капитального строительства к сетям газораспределения, максимальная нагрузка (часовой расход газа) составляет 550,34 куб. м в час.

Технологическое присоединение выполняется на основании договора № К-0065/22 от 14.06.2019 о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения.

Источник газоснабжения: существующий газопровод высокого давления ($P_{пр.} = 0,55$ МПа, $P_{фак.} = 0,45$ МПа), диаметр 114 мм, проложенный к ГРП №15 по ул. Свободы в г. Канаш (принадлежит Министерству юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики, АГРС – Канаш).

Проектом предусматривается:

- укладка газопроводов из одиночных полиэтиленовых труб размером 110x10,0 мм – 15 м в траншею, в т.ч. в полиэтиленовом футляре L=14,0 м размером 160x14,6 мм ПЭ100 SDR11 (ГОСТ Р 50838-95),

- врезка газопровода высокого давления в существующий газопровод высокого давления диаметром 114 мм,

- частичная надземная прокладка стальных газопроводов.

При монтаже подземного газопровода высокого давления используются полиэтиленовые трубы ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 50838-95, а также частично: стальные электросварные трубы

Общая протяженность газопроводов высокого давления составляет 19 пм.

Технико-экономические характеристики объекта капитального строительства

Наименование	Ед. изм.	Величина показателя
Максимальный расход газа	куб.м/час	550,34
Общая протяженность газопровода	км	0,019
Газопровод высокого давления ($P < 0,6$ МПа)		
- труба стальная по ГОСТ	км	0,004
- труба полиэтиленовая ПЭ100 SDR11 по ГОСТ Р 50538-95	км	0,015

в том числе: методом наклонно-направленного бурения	км	0,000
Нормативная трудоемкость*	чел. час	36,85

* без учета врезки и установки фасонных частей

1.2. ГРО внесено предложение по индивидуальной плате на покрытие расходов на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования Заявителя, в размере 203 520,18 руб. без НДС с учетом налога на прибыль, в том числе:

- расходы на разработку проектной документации – 75 911,92 руб.;
- расходы на выполнение технических условий – 82 535,23 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 – 4 368,99 руб.;
- налог на прибыль (эффективная ставка 20%) – 40 704,04 руб.

1.3. В результате проведенной Государственной службой Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее – Госслужба) экспертизы предоставленных документов, определена плата за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Свободы, уч. № 30А, земельный участок с кадастровым номером 21:04:010410:1390, по индивидуальному проекту, в размере 196 090,61 руб. без НДС с учетом налога на прибыль.

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	75 911,92	75 816,92	-95,00
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	82 535,23	76 295,25	-6 239,98
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00	0,00	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов: 110 мм	82 535,23	76 295,25	-6 239,98
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	4 368,99	4 760,31	391,32
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	0,20	0,20	0,00
6	Налог на прибыль	40 704,04	39 218,12	-1 485,91
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	203 520,18	196 090,61	-7 429,57

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

1.4. Расходы на разработку проектной документации

Расходы на разработку проектной документации определены Госслужбой в размере **75 816,92** руб. без НДС, снижение затрат – 95,00 руб. без НДС.

№ 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	46 316,92	46 316,92	0,00	На основании фактических данных по разработке проектной документации (пункт 2 примечания к Приложению №2 Методических указаний)
2	Составление схем границ земель на кадастровом плане территории	9 595,00	9 500,00	-95,00	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
3	Проверки достоверности определения сметной стоимости	20 000,00	20 000,00	0,00	Договор на проведение проверки достоверности определения сметной стоимости
	ВСЕГО: расходы на разработку проектной документации	75 911,92	75 816,92	-95,00	

Госслужбой исключены расходы на агентское вознаграждение. В соответствии с 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 16.08.2018 № 1151/18 (далее – Методические указания), расходы рассчитываются исходя из сметной стоимости работ и Методикой определения стоимости строительной продукции на территории Российской Федерации, утвержденной Постановлением Госстроя России от 05.03.2004 № 15/1 (далее - МДС 81-35.2004).

1.5. Расходы на выполнение технических условий

Расходы на выполнение технических условий определены Госслужбой в размере **76 295,25** руб. без НДС, снижение затрат – 6 239,98 руб. без НДС.

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 по состоянию на 2 квартал 2019 г.

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 (МДС 81-35.2004).

Непредвиденные работы приняты в размере – 2% от итогов, предусмотренных главами 1-12 сметного расчета стоимости строительства (МДС 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 Госслужбы		
1	Разбивка трассы газопровода	2 020,00	2 000,00	-20,00	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
2	Строительно-монтажные работы	69 405,23	63 295,25	-6 109,98	Локальная смета 02-01 Затраты на осуществление строительного контроля, непредвиденные работы - по МСД 81-35.2004
3	Исполнительная съемка газопровода	4 040,00	4 000,00	-40,00	Минимальная стоимость из трех коммерческих предложений
4	Составление технического плана	7 070,00	7 000,00	-70,00	Минимальная стоимость из двух коммерческих предложений
	ВСЕГО: расходы на выполнение технических условий	82 535,23	76 295,25	-6 239,98	

Госслужбой исключены следующие расходы:

- расходы по главе 8 «Временные здания и сооружения», так как в соответствии с 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;

- расходы по пунктам 10-16 локальной сметы 02-01 (врезка и установка фасонных частей) в сумме 4 708 руб. Расходы в сумм 2 925,26 руб. учтены в разделе «Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа»;

- расходы на агентское вознаграждение. В соответствии с МДС 81-35.2004 расходы рассчитываются исходя из сметной стоимости работ.

1.6. Расходы, связанные с мониторингом выполнения

Заявителем технических условий

Предложения Общества и Госслужбы по статье составляют 0 руб.

1.7. Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства

Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа

Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа определены Госслужбой в размере **4 760,31** руб. без НДС, рост затрат – 391,32 руб. без НДС.

№ 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 110 мм в существующий газопровод высокого давления диаметром 114 мм	0,00	2 925,26	+2 925,26
2	Проведение пуска газа	4 368,99	1 835,06	-2 533,93
	ВСЕГО: расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	4 368,99	4 760,31	+391,32

Расходы на выполнение мероприятий по осуществлению фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства по работе «Врезка» определены Госслужбой базисно-индексным методом по территориальным единичным расценкам (ТЕР 24-02-090-3, ТЕР 22-03-001-5), с применением расчетных индексов, разработанных АУ ЧР "Центр экспертизы и ценообразования в строительстве Чувашской Республики" Минстроя ЧР по состоянию на 2 квартал 2019 г.

Накладные расходы по работе «Врезка» учтены в размере 73,33 % от ФОТ, в т.ч.:

- 30,12 % расходы по отчислениям в фонды,
- 43,21% общехозяйственные расходы, в соответствии с учетной политикой ГРО и данным бухгалтерского учета за 1 полугодие 2019 г.

Фонд оплаты труда по работе «Проведение пуска газа» определен на основании информации о трудозатратах на проведение данного вида работ, согласно Примерному прейскуранту на услуги газового хозяйства по техническому обслуживанию и ремонту газораспределительных систем (утвержден Приказом ОАО "Росгазификация" от 20.06.2001 № 35), глава 2, пункт 5.3.48., с учетом стоимости часовой оплаты труда рабочих занятых на строительно-монтажных, ремонтно-строительных работах в зависимости от среднего разряда, на основании данных ежеквартального сборника средних сметных цен на строительные ресурсы, информационных материалов по ценообразованию в строительстве Чувашской Республики на II квартал 2019 года.

Расходы на отчисления в Пенсионный фонд Российской Федерации, Фонд социального страхования Российской Федерации, Федеральный фонд обязательного медицинского страхования и территориальные фонды обязательного медицинского страхования и обязательное социальное страхование от несчастных случаев на производстве и профессиональных заболеваний по работе «Проведение пуска газа» приняты в размере 30,12% от расходов на оплату труда.

Расходы на вспомогательные материалы по работе «Проведение пуска газа» определены на основании: утвержденных норм расхода топлива и смазочных материалов на автомобильном транспорте ОАО «Чувашсетьгаз»; стоимости топлива, исходя из данных первичных бухгалтерских документов (товарная накладная); данных фактического расхода газа на продувку и заполнение газом распределительных газопроводов; цены за природный газ, используемых на технологические нужды в рамках договоров на врезку и пуско-наладочные работы на 2 полугодие 2019 г.

Прочие расходы по работе «Проведение пуска газа» приняты на основании справок-расчетов к декларации по уплате транспортного налога за 2 квартал 2019г. и страховых полисов ОСАГО и пересчитаны на время работы необходимого на выполнение работ «Проведение пуска газа» - 2 часа.

Накладные расходы по работе «Проведение пуска газа» учтены в размере 43,21 % от ФОТ, в соответствии с учетной политикой ГРО и данными бухгалтерского учета за 1 полугодие 2019 г.

Рентабельность выполняемых работ по осуществлению фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства не учтена (согласно п.11, Главы IV Основных положений).

1.8. Решили установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого давления к блочно-модульной котельной, расположенной по адресу: Чувашская Республика, г. Канаш, ул. Свободы, уч. № 30А, земельный участок с кадастровым номером 21:04:010410:1390», по индивидуальному проекту, в размере **196 090,61** руб. без НДС с учетом налога на прибыль, с разбивкой по мероприятиям:

руб. без НДС

№ п/п	Показатели	Стоимость
1	Расходы на разработку проектной документации	75 816,92
2	Расходы на выполнение технических условий, в т.ч.:	76 295,25
2.1.	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	0,00
2.2.	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов: 110х10,0 мм	76 295,25
2.3.	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
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	0,00
4	Расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства Заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа	4 760,31
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20
6	Налог на прибыль	39 218,12
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	196 090,61

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

Принято единогласно:

Проголосовало: - 5

«За» - 5

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

2. О корректировке тарифов на питьевую воду для муниципального предприятия «Дирекция единого заказчика Ибресинского района», установленных на 2018-2020 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

3. О корректировке тарифов на водоотведение для общества с ограниченной ответственностью «Каналсеть+», установленных на 2017-2020 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

4. О корректировке тарифов на питьевую воду и водоотведение для муниципального унитарного предприятия жилищно-коммунального хозяйства «Моргаушское», установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

5. О корректировке тарифов на питьевую воду для акционерного общества «Моргаушский автомобильно-технический сервис», установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

6. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием «Объединение предприятий жилищно-коммунального хозяйства» Порецкого района, установленных на 2017-2020 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

7. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям муниципальным унитарным предприятием Урмарского района «Урмарытеплосеть», установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

8. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую потребителям Ядринским муниципальным предприятием жилищно-коммунального хозяйства, установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

9. О корректировке тарифов на услуги по передаче тепловой энергии, теплоносителя, оказываемые Ядринским муниципальным производственным предприятием жилищно-коммунального хозяйства потребителям в Чувашской Республике, установленных на 2019-2021 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

10. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую Государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики на территории Ядринского района Чувашской Республики теплоснабжающим, теплосетевым организациям, приобретающим тепловую энергию с целью компенсации потерь тепловой энергии, установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

11. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую государственным унитарным предприятием Чувашской Республики «Чувашгаз» Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики потребителям Ядринского городского поселения Ядринского района Чувашской Республики, установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

12. О корректировке тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Стройэнергосервис» потребителям Яльчикского района Чувашской Республики, установленных на 2019-2023 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

13. Об установлении тарифов на тепловую энергию (мощность), поставляемую обществом с ограниченной ответственностью «Коммунальник» потребителям Янтиковского района Чувашской Республики, установленных на 2018-2022 годы

Кадилова М.В., Терехина Н.Г.

14. О корректировке предельных тарифов на услугу по захоронению твердых коммунальных отходов для Акционерного общества «Управление отходами» (Филиал Акционерного общества «Управление отходами» в г. Новочебоксарск), установленных на 2018-2021 годы

Кадилова М.В., Федорова Г.В.

В соответствии с жилищным законодательством Российской Федерации изменен подход к тарифному регулированию: вместо ограничения роста тарифов на конкретные услуги с 2016 года ограничивается изменение совокупной платы граждан за коммунальные услуги. Таким образом, при установлении (корректировке) тарифов на 2020 год органу регулирования субъекта Российской Федерации необходимо исходить из утвержденного Правительством Российской Федерации индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по субъекту Российской Федерации.

По состоянию на 01.10.2019 указанный индекс на 2020 год Правительством Российской Федерации не утвержден.

При определении расчетных значений расходов, учитываемых при установлении тарифов, Госслужбой использованы экономически обоснованные объемы потребления сырья, материалов, выполненных работ (услуг) и цены (тарифы) на них, а также следующие прогнозные показатели: прогноз индекса потребительских цен (в среднем за год к предыдущему году), темпы роста цен на природный газ и другие виды топлива, темпы роста цен на электрическую энергию, темпы роста заработной платы, определенные в базовом варианте сценарных условий прогноза социально-экономического развития на 2019-2024 года и основных параметрах прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на 2020 год и плановые период 2021 и 2022 годов.

Уточненный прогноз социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года опубликован 30.09.2019 года.

РЕШИЛИ:

1. Принять к сведению информацию о порядке формирования тарифов на тепловую энергию, на питьевую воду и водоотведение, захоронению твердых коммунальных отходов.

2. В связи с отсутствием на момент расчета тарифов (по состоянию на 01.10.2019) утвержденного Правительством Российской Федерации на 2020 год индекса изменения размера вносимой гражданами платы за коммунальные услуги в среднем по Чувашской Республике, и необходимости определения расчетных значений расходов на основании уточненных показателей прогноза социально-экономического развития Российской Федерации на период до 2024 года, отложить рассмотрение вопросов об установлении (корректировке) тарифов.

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