



**ЧӐВАШ РЕСПУБЛИКИН КОНКУРЕНЦИ ПОЛИТИКИ
ТАТА ТАРИФСЕМ ЕНӐПЕ ЁСЛЕКЕН ПАТШАЛӐХ СЛУЖБИ**

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

**ПРОТОКОЛ
ЗАСЕДАНИЯ КОЛЛЕГИИ**

г. Чебоксары

22 мая 2018 г.

№ 10

Председательствовала: - М.В. Кадилова

Присутствовали члены коллегии:

- Крылова И.Н. - заместитель руководителя 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;
- Офишкина Е.В. - начальник отдела социальных выплат Министерства труда и социальной защиты Чувашской Республики;
- Черменинова Т.В. - начальник отдела экономической политики и мониторинга в сфере ЖКХ Министерства строительства, архитектуры и жилищно-коммунального хозяйства Чувашской Республики;
- Семенова А.В. - начальник отдела бюджетной политики в отраслях экономики Министерства финансов Чувашской Республики;
- Лавин И.А. - представитель Ассоциации «Некоммерческое партнерство Совет рынка по организации эффективной системы оптовой и розничной торговли электрической энергией и мощностью» (по согласованию).

Докладчики:

- Феофанова Ю.А. - 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;
- Сергеева К.В. - начальник отдела контроля органов власти Управления Федеральной антимонопольной службы по Чувашской Республике – Чувашии;
- Разинова Н.Ф. - заместитель генерального директора по экономике и финансам акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары»;
- Егорова Е.В. - начальник Управления тарифообразования ООО «Коммунальные технологии»
- Машанов Е.В. - начальник отдела подключения и технологического присоединения к сетям ООО «Коммунальные технологии»

1. О внесении изменения в постановление Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2017 г. № 122-26/тп

Кадилова М.В., Крылова И.Н., Лавин И.А., Феофанова Ю.А.

Отметить что, подразделом 4 приложения № 2 к постановлению Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 26 декабря 2017 г. № 122-26/тп «Об установлении платы за технологическое присоединение к электрическим сетям территориальных сетевых организаций на территории Чувашской Республики и стандартизированных тарифных ставок, определяющих ее величину, на 2018 год» (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 28 декабря 2017 г., регистрационный № 4264) (с изменениями, внесенными постановлением Государственной службы Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам от 3 апреля 2018 г. № 22-6/тп (зарегистрировано в Министерстве юстиции и имущественных отношений Чувашской Республики 10 апреля 2018 г., регистрационный № 4431)) установлены стандартизированные тарифные ставки C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство трансформаторных подстанций, за исключением распределительных трансформаторных подстанций, с уровнем напряжения до 35 кВ, в т.ч. на строительство двухтрансформаторных подстанций в диапазоне от 100 до 900 кВА включительно.

БУ ЧР «Городская детская больница № 2» Министерства здравоохранения Чувашской Республики письмом от 9 февраля 2018 г. № 102 обратилось в адрес ООО «Коммунальные технологии» (далее - Общество) с заявкой на присоединение энергопринимающих устройств с максимальной мощностью 606 кВт.

Согласно выданным техническим условиям (далее - ТУ) для подключения энергопринимающих устройств необходимо строительство двухтрансформаторной подстанции с двумя трансформаторами по 630 кВА каждый. Таким образом, суммарная трансформаторная мощность должна составлять 1260,0 кВА.

Ввиду отсутствия установленных стандартизированных тарифных ставок C_5 на строительство двухтрансформаторных подстанций свыше 1000 кВА, в соответствии с п. 30 Методических указаний по определению размера платы за технологическое присоединение к электрическим сетям, утвержденных приказом Федеральной антимонопольной службы от 29 августа 2017 г. № 1135/17 (далее - Методические указания), территориальная сетевая организация вправе обратиться в орган регулирования для установления дополнительных стандартизированных тарифных ставок, в случае если согласно ТУ необходимо строительство объектов «последней мили», для которых стандартизированные тарифные ставки на период регулирования не устанавливались.

Общество письмом от 4 апреля 2018 г. № 22-31/1104 (вх. № 4634 от 5 апреля 2018 г.) обратилось в Государственную службу Чувашской Республики по конкурентной политике и тарифам (далее - Госслужба) с заявлением об установлении стандартизированных тарифных ставок C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА.

В соответствии с приказом Госслужбы от 11 мая 2018 г. № 01/10-17 уполномоченными (экспертами) по рассмотрению предложения ООО «Коммунальные технологии» об установлении стандартизированной тарифной ставки C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА назначены главный специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Захаров Сергей Регович, ведущий специалист-эксперт отдела регулирования тарифов на электрическую энергию и платы за технологическое присоединение Тунгулов Евгений Сергеевич.

По предложению Общества ставка C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА составляет 7085,90 руб./кВт.

Расчет ставки тарифов Обществом произведен исходя из необходимой валовой выручки на строительство двухтрансформаторной подстанции 2КТПБ-630/6/0,4-П-КК с трансформаторами мощностью 2х630 кВА по локальному сметному расчету.

По расчету Госслужбы размер стандартизированной тарифной ставки C_5 на покрытие расходов на строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА составил 5955,67 руб./кВт.

Расчет представлен в таблице.

руб. без НДС

№ п/п	Наименование	По расчету ООО «КТ»	По данным Госслужбы	Снижение к данным ООО «КТ»		Основания принятия решения для исключения (корректировки) видов и величины расходов, не учтенных (исключенных) и (или) скорректированных при установлении ставки
				руб.	%	
1	Локальная смета на строительство двухтрансформаторной подстанции 2КТПБ-630/6/0,4-П-КК с трансформаторами мощностью 2х630 кВА, в т.ч.:	4690190,62	4536258,31	-153932,31	3,3	
1.1.	ФОТ	131218,82	130507,45	-711,37	0,5	Из пункта 16 локальной сметы «Заделка отверстий, гнезд и борозд в стенах и перегородках железобетонных площадью до 0,1 м ² » исключен повышающий коэффициент 1,15, который применяется только для наружных работ в стесненных условиях
1.2.	эксплуатация машин и механизмов	56660,43	56638,78	-21,65	0,04	
1.3.	стоимость материалов	4247404,08	4247404,08	0,00	0,0	
1.4.	накладные расходы	102400,40	101708,01	-692,40	0,7	Из пункта 16 локальной сметы «Заделка отверстий, гнезд и борозд в стенах и перегородках железобетонных площадью до 0,1 м ² » исключен повышающий коэффициент 1,15, который применяется только для наружных работ в стесненных условиях
1.5.	сметная прибыль	60542,37	0,00	-60542,37	100,0	В виду отсутствия подписанного договора с подрядной организацией
1.6.	непредвиденные затраты, 2%	91964,52	0,0	-91964,52	100,0	Отсутствие обоснования
2	Прогнозный индекс цен производителей ИЦП на 2018 год по подразделу «Строительство» раздела «Капитальные вложения (инвестиции)», %	105,0	100,0			Не учтен, т.к. ИЦП в размере 105,0% является средним за год по Российской Федерации, а сроки (период) строительства двухтрансформаторной подстанции документально не подтверждены
3	Итого с учетом прогнозного индекса	4924700,16	4535978,10	-388722,06	7,9	
4	Трансформаторная мощность,, 2*630 кВА	1260,0	1 260,0			
5	Пропускная способность, кВА	630,0	630,0			
6	Коэффициент перегрузки	1,3	1,3			
7	Пропускная способность с учетом перегрузки, кВА	819,0	819,0			
8	cos φ	0,85	0,93			согласно п. 20 Методических указаний cos φ при расчете перевода одного кВА в один кВт составляет 0,93, для точек присоединения на уровне напряжения от 6 до 110 кВ
9	Пропускная способность, кВт	695,0	761,67			
	Стандартизированная тарифная ставка C_5, руб./кВт (п.3/п.5)	7085,90	5955,67	-1130,23	16,0	

1.2. Решили установить стандартизированную тарифную ставку C_5 на покрытие расходов территориальных сетевых организаций на строительство двухтрансформаторной подстанции с трансформаторной мощностью свыше 1000 кВА в размере 5955,67 руб./кВт.

Принято:

Проголосовало: - 7

«За» - 6

«Против» - 1 (Лавин И.А.)

«Воздержались» - 0

2. Об установлении платы за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давления, ГРПШ к конструкторско-административному корпусу, расположенному по адресу: Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 109» к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту

Кадилова М.В., Крылова И.Н., Феофанова Ю.А.

2.1. Отметить, что:

В соответствии со статьей 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, утвержденных постановлением Правительства Российской Федерации от 29.12.2000 № 1021 (далее - Основные положения), если максимальный расход газа составляет свыше 500 куб. м. газа в час и (или) проектное рабочее давление в присоединяемом газопроводе свыше 0,6 МПа, а также в случаях, если мероприятия по технологическому присоединению предусматривают проведение врезки в газопроводы наружным диаметром не менее 250 мм под давлением не ниже 0,3 МПа, плата за технологическое присоединение устанавливается органом регулирования по индивидуальному проекту.

Согласно представленной в Госслужбу копии технических условий к договору о подключении (технологическом присоединении) объектов капитального строительства к сетям газораспределения от 08.07.2018 № 09-0851/15, заключенному между акционерным обществом «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее - ГРО) и заявителем - ООО «БИРС недвижимость», на подключение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давления, ГРПШ к конструкторско-административному корпусу, расположенному по адресу: Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 109» к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» (далее - Объект):

максимальная нагрузка (часовой расход газа) потребляемого Объектом составляет 94,221 куб. м в час;

давление газа в точке подключения составляет:

- максимальное - 0,55 МПа;

- минимальное - 0,45 МПа;

точка подключения - существующий газопровод высокого давления диаметр газопровода составляет 426 мм, проложенный на ГРП № 13 жилого района «Новый город» в г. Чебоксары (газопровод принадлежит АО «Газпром газораспределение», АГРС - завод «Промтракторов»).

Таким образом, плата за технологическое присоединение Объекта устанавливается по индивидуальному проекту.

2.2. По предложению ГРО плата за технологическое присоединение составит 1944,723 тыс. руб. без НДС с учетом налога на прибыль, в т. ч.:

- расходы на разработку проектной документации - 278,058 тыс. руб.;

- расходы на выполнение технических условий - 1181,407 тыс. руб.;

- расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа - 96,313 тыс. руб.;

- налог на прибыль 20% - 388,945 тыс. руб.

2.3. В результате проведенного Госслужбой анализа предоставленных документов, по результатам экспертизы определена необходимая валовая выручка на подключение объекта в размере 1853,786 тыс. руб. без НДС с налогом на прибыль:

Расходы на разработку проектной документации

Расходы, связанные с подготовкой проектной документации, определены в размере 249,185 тыс. руб. или со снижением на 28,873 тыс. руб. к предложению ГРО, в размере 278,058 тыс. руб., в т. ч.:

- на выполнение инженерно-геологических изысканий, в размере 29,806 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на изготовление копий планшетов с дежурного плана города Чебоксары в масштабе 1:500, в размере 0,791 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на разработку проектно-сметной документации проектным отделом ГРО, в размере 102,764 тыс. руб. или со снижением на 28,873 тыс. руб. к предложению ГРО в размере 131,637 тыс. руб. (исключен сдельный приработок по Прокопьевой С.А. за сентябрь 2017 года, т.к. не представлена ведомость фактического начисления данных выплат, а также прочие расходы - не представлены расчеты и обосновывающие документы к ним).
- на составление схем границ земель на кадастровом плане территории в размере 31,078 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на проведение негосударственной экспертизы проектной документации и результатов инженерных изысканий включая сметы, в размере 84,746 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО.

Расходы на выполнение технических условий

Расходы, связанные с выполнением технических условий Госслужбой определены в размере 1181,407 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО, в том числе:

- на разбивку трассы газопровода, в размере 4,500 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на строительные-монтажные работы СМР, в размере 1129,810 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на временные здания и сооружения, в размере 12,050 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на непредвиденные затраты, в размере 22,840 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на аренду земельного участка в размере 0,207 тыс. руб. на основании расчета арендной платы за использование земельного участка на период строительства Объекта выполненного в соответствии с п. 4 ст. 39.7 Земельного кодекса Российской Федерации, постановлением Правительства Российской Федерации от 16.07.2009 № 582, приказом Минэкономразвития России от 14.01.2011 № 9.
- на исполнительскую съемку газопровода, в размере 5,500 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО;
- на составление технического плана, в размере 6,500 тыс. руб. или на уровне предложения ГРО.

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 (расходы по врезке), определены в размере 52,437 тыс. руб. или со снижением на 43,876 тыс. руб. к предложению ГРО, в размере 96,313 тыс. руб.

При этом:

- снижена норма расхода на ГСМ согласно действующему законодательству и техническим характеристикам аналогичного оборудования (дизель-генератор);
- снижена стоимость материалов (труба стальная, мастика) и количество (сортмент, ГЭСН) согласно проведенной экспертизе;

- трудозатраты на врезку и изоляцию в размере 4,723 чел./час. (по данным ГРО - 8,0 часов) определены Госслужбой в соответствии с ГЭСН шифр таблицы 24-02-091-9;

- исключена премия к празднованию 23 февраля - День защитника Отечества, т. к. данная выплата носит разовый характер.

Скорректированы:

- расходы на оплату труда и расходы на отчисления в фонды и обязательное страхование от несчастных случаев на производстве;

- накладные расходы (30% от ФОТ рабочих).

2.4. В результате проведенной экспертизы расходы, связанные с технологическим присоединением газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давления, ГРПШ к конструкторско-административному корпусу, расположенному по адресу: Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 109» к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» по индивидуальному проекту, определены Госслужбой в размере 1853,786 тыс. руб. без НДС с учетом налога на прибыль или со снижением на 90,937 тыс. руб. к предложению ГРО в размере 1944,723 тыс. руб. без НДС, с налогом на прибыль, в т. ч. в разбивке по мероприятиям:

расходы на разработку проектной документации - 249,185 тыс. руб.;

расходы на выполнение технических условий (ТУ) - 1181,407 тыс. руб., в т. ч.:

- на строительство (реконструкцию) стальных газопроводов - 1181,407 тыс. руб.;

расходы, связанные с осуществлением фактического подключения (технологического присоединения) объектов капитального строительства заявителя к сети газораспределения и проведением пуска газа - 52,437 тыс. руб.;

налог на прибыль - 370,757 тыс. руб.

2.5. Решили установить плату за технологическое присоединение газоиспользующего оборудования объекта капитального строительства «Газопровод-ввод подземный высокого и низкого давления, ГРПШ к конструкторско-административному корпусу, расположенному по адресу: Чувашская Республика, город Чебоксары, проспект Тракторостроителей, дом 109» к сетям газораспределения акционерного общества «Газпром газораспределение Чебоксары» в размере 1853,786 тыс. руб. без НДС по индивидуальному проекту с разбивкой по мероприятиям:

		тыс. руб. без НДС
№ п/п	Показатели	Стоимость
1	Расходы на разработку проектной документации	249,185
2	Расходы на выполнение технических условий, в т. ч.:	1181,407
2.1	Строительство (реконструкция) стальных газопроводов	1181,407
2.1.1	Наземная (надземная) прокладка	0,00
2.1.2	Подземная прокладка	1181,407
2.1.2.1	158 мм и менее	1181,407
2.2	Строительство (реконструкция) полиэтиленовых газопроводов	0,00
2.3	Строительство (реконструкция) газорегуляторных пунктов	0,00
2.4	Строительство (реконструкция) станций катодной защиты	0,00
2.5	Расходы на ликвидацию дефицита пропускной способности существующих сетей газораспределения	0,00
3	Расходы, связанные с проверкой 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	52,437
5	Эффективная ставка налога на прибыль*	20,0
6	Налог на прибыль	370,757
7	Расходы на проведение мероприятий по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования заявителя, всего	1853,786

* - эффективная ставка налога на прибыль указывается в %.

2.6. АО «Газпром газораспределение Чебоксары»:

- ежеквартально до 30 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, представлять в Госслужбу мониторинг фактических расходов и доходов по технологическому присоединению газоиспользующего оборудования к газораспределительным сетям;

- производить закупки товаров, работ, услуг для оказания регулируемых видов деятельности в соответствии с Федеральным законом от 18.07.2011 № 223-ФЗ «О закупках товаров, работ, услуг отдельными видами юридических лиц»;

- рекомендовать при осуществлении закупок предусматривать замещение импортных товаров отечественными аналогами.

Принято:

Проголосовало: - 6

«За» - 6

«Против» - 0

«Воздержались» - 0

Руководитель
Государственной службы Чувашской Республики
по конкурентной политике и тарифам



М.В. Кадилова