

- наличия нештатных (аварийных) ситуаций и/или несанкционированных изменений (конфигураций, программируемых параметров), которые зарегистрированы в отчетах вычислителя (корректора) с учетом их продолжительности (неисправности СИ);

- невыполнения условий п. 4.13. Договора;

- нарушения целостности пломбировочного материала, пломб, оттиска знака поверки, специальных средств фиксации размещения вентилей, кранов, заглушек, крышек, прямых участков измерительного трубопровода, фланцевых и резьбовых соединений, деталей и узлов, байпасной линии установленной ГРО, органами Госстандарта и заводов изготовителей;

- обнаружения фактов несанкционированного вмешательства в работу СИ ИК;

- состояние или условия эксплуатации СИ ИК и устройств учета газа не соответствуют требованиям технической документации на установленный тип средств измерения, имеют механические повреждения;

- нарушения герметичности импульсных линий системы измерения давления (и перепада давления для ИК на базе расходомеров переменного перепада давления);

- данные и результаты расчетов узлов учета газа со стандартными сужающими устройствами, выполненными и утвержденными юридическим лицом или индивидуальным предпринимателем, которые аккредитованные в установленном порядке в области обеспечения единства измерений, не соответствуют веденным параметрам в вычислителе объемного расхода узла учета газа;

- при открытом уравнительном вентиле на средстве измерения перепада давления или его негерметичности;

- при выявлении не герметичности в запорных устройствах на байпасных линиях;

- при не допуске представителей ГРО к обследованию узла учета газа, проверки технической документации и работоспособности СИ узла учета газа, газопотребляющего оборудования, проведению периодической (внеочередной) поверки;

- при невыполнении письменных гарантийных обязательств Заказчиком;

- при не устранении замечаний ГРО, указанных в актах обследования, соответствующих техническим и нормативным документам по учету газа;

- при выявлении самовольной врезки в газопровод до узла учета газа.

Исключаются из расчета только те газогорелочные устройства, которые отключены от системы газоснабжения и опломбированы ГРО. Заказчик по запросам ГРО обязан в срок не более 2 суток с момента получения запроса предоставлять техническую документацию и иную исчерпывающую информацию по типам установленного газопотребляющего оборудования (используемых газогорелочных устройств).

Если на основании документов по учёту газа (или данных, хранящихся в памяти электронных элементов ИК) невозможно достоверно установить число суток (период) неисправности работы ИК или недостоверности учёта газа, число суток, в которые подавался газ в период неисправности ИК или недостоверности учёта газа, принимается Сторонами с начала расчётного периода, в котором обнаружено нарушение.

4.7. При неисправности линии связи между счетчиком газа, объем потребленного газа в стандартных условиях определяется по показаниям счетчика газа, с учетом поправочного коэффициента по значению давления и температуры газа, зафиксированным корректором (вычислителем).

При неисправности линии связи между датчиками давления и (или) температуры, и корректором (вычислителем) объем потребленного газа в стандартных условиях определяется по показаниям счетчика газа, с учетом поправочного коэффициента по значению давления и (или) температуры газа, зафиксированным оператором котельной в журнале расхода газа, по показаниям контрольных СИ соответствующих по характеристикам и монтажным параметрам требованиям ГОСТ Р 8.740-2011 - для турбинных, ротационных, вихревых расходомеров и счетчиков и ГОСТ Р 8.611-2013 для ультразвуковых преобразователей расхода (счетчиков), в случае отсутствия оператора по показаниям давления, температуры ближайших ГРП, ГРС или иным методом, предусмотренным по согласованию Сторон.

4.7.1. В случае отсутствия электроэнергии на котельных и совпадения показаний механического счетчика газа и вычислителя объема газа, доначислений объемов газа не производится.

В случае отсутствия электроэнергии на котельных и расхождения показаний механического счетчика газа и вычислителя объема газа, доначислений объемов газа в стандартных условиях определяется по показаниям счетчика газа, с учетом поправочного коэффициента рассчитанного по значению давления и температуры газа, зафиксированным оператором котельной в журнале расхода газа, по показаниям контрольных СИ соответствующих по характеристикам и монтажным параметрам требованиям ГОСТ Р 8.740-2011 - для турбинных, ротационных, вихревых расходомеров и счетчиков и ГОСТ Р 8.611-2013 для ультразвуковых преобразователей расхода (счетчиков), в случае отсутствия оператора по показаниям давления, температуры ближайших ГРП, ГРС или иным методом, предусмотренным по согласованию Сторон.

4.8. При необходимости демонтажа, модернизации, замены средств измерений и элементов, пломбировки, распломбировки ИК и газоиспользующего оборудования в период действия Договора, Заказчик обязан сделать письменную заявку, а так же согласовать с ГРО сроки выполнения таких работ.

4.9. В случае замены, модернизации, реконструкции или установки нового узла учета газа Заказчик обязан получить у ГРО техническое задание на установку ИК, подготовить проект и согласовать его с ГРО.

Ввод в эксплуатацию ИК Заказчика производится в присутствии представителя ГРО с оформлением актов о приеме в коммерческую эксплуатацию.

4.10. У Заказчика при наличии ИК с часовым расходом газа 16 м<sup>3</sup>/ч и выше, а так же для вновь вводимых объектов или объектов после реконструкции, предусмотреть возможность оснащения узла учета газа GSM/GPRS модемом, обеспечивающим передачу данных по каналу GSM/GPRS на сервер ГУП ПК «Крымгазсети».

4.10.1. Для Заказчиков при наличии ИК с часовым расходом газа до 16 м3/ч рекомендована установка телеметрии для передачи данных о расходе газа.

4.11. При выявлении представителем ГРО утечек газа в газовой разводке и/или аппаратуре, которая находится на балансе Заказчика до узла учета или при его отсутствии, Заказчик обязан оплатить фактический объем утечки за период с момента возникновения утечки, за период с момента нарушения герметичности, а в случае невозможности определения момента нарушений - с первого числа отчетного месяца, установленного ГРО совместно с Заказчиком. Объем утечки определяется расчетным методом по согласованию сторон. Расчет (объем) включается в акт оказанных услуг.

4.12. Порядок оформления актов оказанных услуг устанавливается следующим:

4.12.1. По окончании каждого месяца (не позднее третьего рабочего дня месяца, следующего за отчетным) Сторона, ведущая учет потребления природного газа, представляет другой стороне акт об объеме переданного газа с указанием начальных и конечных показаний приборов учета, а ГРО оформляет акт по транспортировке газа газораспределительными сетями, который составляется на основании распечатанных отчетов (при наличии в составе коммерческого узла учета газа корректоров, вычислителей) за потребленный природный газ по каждому узлу учета с указанием начальных и конечных показателей.

При наличии нештатных и аварийных ситуаций, вмешательств в работу, изменениях параметров, собственник узла учета газа снимает необходимую информацию с корректоров (вычислителей) объемов газа, установленных на узлах учета и предоставляет ее ГРО.

При наличии бытовых счетчиков газа предоставляет журнал учета расхода газа (прошнурованным, пронумерованным и заверенным печатями ГРО) заполненным Заказчиком в установленном порядке.

4.12.2. На основании предоставленных отчетных данных за текущий месяц ГРО производит расчеты и оформляет акты оказанных услуг в двух экземплярах и передает их Заказчику.

Заказчик в течение 2-х рабочих дней, после получения акта оказанных услуг от ГРО, возвращает в ГРО один оформленный в установленном порядке акт оказанных услуг или предоставляет в письменной форме мотивированный отказ от подписания акта оказанных услуг в редакции ГРО.

В случае несоблюдения Заказчиком п.п. 4.12.1, объем протранспортированного газа за отчетный период в бесспорном порядке принимается по данным ГРО согласно п.4.7.

4.13. Восстановление газоснабжения на объектах Заказчика осуществляется при условии выполнения Заказчиком п.3.1.2. Договора.

4.14. При прекращении газопотребления после окончания отопительного сезона, в котельных, не работающих на горячее водоснабжение, закрытие входной задвижки осуществляется с установкой глухой заглушки после задвижки, фланец пломбируется ГРО. Ответственность за сохранность пломб несет Заказчик.

4.15. При необходимости дополнительной установки, замены или демонтажа газопотребляющего оборудования, Заказчик обязан получить технические условия у ГРО, а так же выполнить проектные работы и согласовать их с ГРО в установленном порядке.

4.16. При выявлении самовольно установленного газоиспользующего оборудования у Заказчика, оборудование отключается от системы газоснабжения, а Заказчику производится начисление по мощности установленного газоиспользующего оборудования и времени подачи газа.

4.17. ГРО до 15 числа месяца следующего за отчетным, предоставляет Заказчику счет-фактуру, оформленную согласно действующему законодательству (ст. 168, 169 НК РФ).

В случае подписания первичных документов уполномоченными лицами, ГРО предоставляет вместе со счетом-фактурой документы (приказы, выписки из приказов, доверенности и т.п.), уполномочивающие эти лица подписывать документы.

## 5. Цена и порядок расчетов

5.1. Расчеты за услуги по транспортировке природного газа ГРС осуществляются по тарифам, утвержденным Приказом Государственного Комитета по ценам и тарифам Республики Крым от 20 декабря 2017 года № 58/1 «Об утверждении размера платы за снабженческо-сбытовые услуги, оказываемые конечным потребителям газа ГУП РК «Крымгазсети», тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» и специальной надбавки к тарифу на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям ГУП РК «Крымгазсети» для финансирования программы газификации на 2018 год» с учетом налога на добавленную стоимость по ставке, установленной действующим законодательством. В случае изменения тарифов, расчеты за услуги по транспортировке природного газа ГРО осуществляются по измененным тарифам с момента вступления в силу таких изменений, а стороны вносят соответствующие изменения в настоящий договор путем подписания дополнительного соглашения.

руб. за 1000,000 м3

Объем годового потребления газа по каждой точке подключения	Стоимость услуг с НДС	в том числе НДС	Стоимость услуг без НДС	в том числе	
				Транспортировка природного газа распределительными сетями	Специальная надбавка к тарифу на транспортировку для финансирования программ газификации
- от 100 до 500 млн.м3/год вкл.	923,62	140,89	782,73	626,18	156,55
- от 10 до 100 млн.м3/год вкл.	1 055,56	161,02	894,54	715,63	178,91
- от 1 до 10 млн.м3/год вкл.	1 187,50	181,14	1 006,36	805,09	201,27
- от 0,1 до 1 млн.м3/год вкл.	1 451,40	221,40	1 230,00	984,00	246,00
- от 0,01 до 0,1 млн.м3/год вкл.	1 583,35	241,53	1 341,82	1 073,46	268,36
- до 0,01 млн.м3/год вкл.	1 715,30	261,66	1 453,64	1 162,91	290,73

Порядок и особенности применения тарифов на услуги по транспортировке газа газораспределительными сетями, отнесения конечных заказчиков к группам, определяются в соответствии с «Методическими указаниями по регулированию тарифов на услуги по транспортировке газа по газораспределительным сетям», утвержденными Приказом ФСТ России от 15.12.2009г. № 411-э/7.

5.2. Цена договора составляет 552 165,57 руб. (в том числе НДС 18 %).

5.3. Фактическая стоимость услуг по транспортировке газа Заказчику в месяце транспортировки, отражается в акте оказанных услуг ГРО.

5.4. Отнесение конечных потребителей к группам осуществляется в соответствии с методическими указаниями, утвержденными приказами ФСТ России.

В случае если соответствующий фактический объем транспортировки газа конечному потребителю, за вычетом суммарных объемов перерасхода газа без предварительного согласования с поставщиком, газотранспортной или газораспределительной организацией в течение года (но не более 10% от общего годового договорного объема поставки газа, а при наличии сведений о фактическом годовом объеме поставки - не более 10% от фактического годового объема поставки), выходит за объемные пределы группы, к которой он был ранее отнесен, указанный конечный потребитель относится к другой группе. Отнесение к группе с более высоким порядковым номером проводится по итогам года или в месяце окончания оказания услуг, а с меньшим порядковым номером - в месяце превышения верхней границы объемного диапазона группы, к которой первоначально был отнесен конечный потребитель. В случае если прекращение оказания услуг имело место до окончания календарного года и сопровождалось отнесением конечного потребителя к другой группе с более высоким порядковым номером, но впоследствии было возобновлено (продлено) и фактический объем поставки газа вышел за объемные пределы группы, к которой он был отнесен при проведении корректировки, производится дополнительная корректировка отнесения конечного потребителя к группе. Тариф на транспортировку, применяемый к объему газа, транспортируемому данному конечному потребителю в месяце проведения его отнесения к другой объемной группе, рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{тр.к.п.расч.}^k = \frac{T_{тр.к.п.}^2 * V_k + \sum_{i=1}^{i=k-1} V_i * (T_{тр.к.п.}^2 - T_{тр.к.п.}^1)}{V_k} \quad \text{формула (1)}$$

где:

$T_{тр.к.п.}^2$  - тариф, установленный соответствующим решением ФСТ России для объемной группы, к которой был отнесен Заказчик после уточнения его объемных показателей;

$T_{тр.к.п.}^1$  - тариф, установленный соответствующим решением ФСТ России для объемной группы, к которой Заказчик был отнесен первоначально;

$k$  – порядковый номер месяца, в котором Заказчик был отнесен к другой объемной группе;

$V_i$  - объем протранспортированного газа по газораспределительным сетям для поставки Заказчику, который был отнесен к другой объемной группе в соответствующем месяце.

В случае если значение  $T_{тр.к.п.расч.}^k$ , рассчитываемого по формуле (1), оказывается отрицательным, то тариф на транспортировку в этом месяце не применяется, а тариф, применяемый к объему газа, адресуемого данному Заказчику, в следующем месяце рассчитывается по следующей формуле:

$$T_{тр.к.п.расч.}^{k+1} = \frac{T_{тр.к.п.}^2 * V_{k+1} + V_k * T_{тр.к.п.расч.}^k}{V_{k+1}} \quad \text{формула (2)}$$

В случае если значение  $T_{тр.к.п.расч.}^{k+1}$ , рассчитываемого по формуле (2), вновь оказывается отрицательным, то тариф на поставку и транспортировку в этом месяце не применяется, а расчет по формуле (2) повторяется каждый месяц до получения положительного значения.

В случае если значение  $T_{тр.к.п.расч.}^k$ , рассчитываемого по формуле (1), оказывается отрицательным, и при этом Заказчик ликвидируется, то проводится перерасчет за прошлые периоды.

5.5. Расчеты за услуги по транспортировке газа осуществляются Заказчиком в адрес ГРО в следующем порядке:

5.5.1. 35 процентов плановой общей стоимости планового объема транспортировки природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до 18-го числа этого месяца, 50 процентов плановой общей стоимости планового объема транспортировки природного газа в месяце, за который осуществляется оплата, вносится в срок до последнего числа этого месяца.

5.5.2. Фактически протранспортированный в истекшем месяце природный газ с учетом средств, ранее внесенных Заказчиком в качестве оплаты за услуги по транспортировке природного газа в расчетном периоде, оплачивается в срок до 10-го числа месяца, следующего за месяцем, за который осуществляется оплата.

5.5.3. В случае если объем фактически протранспортированного природного газа за истекший месяц меньше планового объема, определенного соглашением сторон, излишне уплаченная сумма зачитывается в счет платежа за следующий месяц.

5.5.4. Расчеты производятся путем перечисления денежных средств Заказчиком на расчетный счет ГРО.

В платежных поручениях указываются:

- назначение платежа;
- номер договора, дата его заключения;
- вид платежа (аванс или окончательные расчеты);
- наименование периода (месяц), за который производится расчет;
- сумма НДС.

5.6. В случае несвоевременной и (или) неполной оплаты газа Заказчик уплачивает ГРО пеню в размере одной трехсотой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы, за каждый день просрочки начиная со дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение шестидесяти календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения шестидесяти календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в шестидесятидневный срок оплата не произведена. Начиная с шестидесяти первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты, произведенной в течение девяноста календарных дней со дня наступления установленного срока оплаты, либо до истечения девяноста календарных дней после дня наступления установленного срока оплаты, если в девяностодневный срок оплата не произведена, пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки. Начиная с девяноста первого дня, следующего за днем наступления установленного срока оплаты, по день фактической оплаты пени уплачиваются в размере одной стотридцатой ставки рефинансирования Центрального банка Российской Федерации, действующей на день фактической оплаты, от не выплаченной в срок суммы за каждый день просрочки.

5.7. Обязательства Заказчика по оплате считаются исполненными в момент поступления денежных средств за услуги по транспортировке газа на расчетный счет ГРО.

5.8. Ежеквартально, до 25 числа месяца, следующего за отчетным кварталом, Стороны подписывают акты сверки взаиморасчетов. Указанные акты сверки должны быть возвращены ГРО в течение 5 дней с момента получения.

## **6. Обстоятельства непреодолимой силы (форс-мажор)**

6.1. Ни одна из Сторон не несет ответственности в случае невыполнения, несвоевременного или ненадлежащего выполнения ею какого-либо из обязательств по Договору, если указанное невыполнение, несвоевременное или ненадлежащее выполнение обусловлены исключительно наступлением и/или действием обстоятельств непреодолимой силы (форс-мажорных обстоятельств), таких как: стихийные бедствия, военные действия, запретительные меры со стороны органов государственной власти, обязательные к исполнению Сторонами, делающие невозможным выполнение Сторонами условий Договора.

6.2. Достаточным доказательством наступления форс-мажорных обстоятельств является справка Торгово-промышленной Палаты или иного компетентного органа, согласованного Сторонами.

6.3. Затронутая форс-мажорными обстоятельствами Сторона, не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней после наступления форс-мажорных обстоятельств в письменной форме информирует другую Сторону об этих обстоятельствах и об их последствиях (с обратным уведомлением о получении сообщения) и принимает все возможные меры с целью максимально ограничить отрицательные последствия, вызванные указанными форс-мажорными обстоятельствами. Сторона, для которой создались форс-мажорные обстоятельства, должна также, не позднее чем через 10 (десять) рабочих дней известить в письменной форме другую Сторону о прекращении этих обстоятельств.

6.4. Не извещение или несвоевременное извещение другой Стороны Стороной, для которой создались невозможность исполнения обязательства по Договору, о наступлении форс-мажорных обстоятельств, влечет за собой утрату права ссылаться на эти обстоятельства.

6.5. Освобождение обязанной Стороны от ответственности за неисполнение, несвоевременное и/или ненадлежащее исполнение какого-либо неисполнимого обязательства по Договору, не влечет освобождение этой Стороны от ответственности за исполнение иных ее обязательств, не признанных Сторонами неисполнимыми по Договору.

6.6. В случае если обстоятельства непреодолимой силы длятся более 3-х месяцев, то любая из Сторон имеет право расторгнуть Договор.

## **7. Регулирование споров**

7.1. Все споры и разногласия, которые могут возникнуть из настоящего Договора или в связи с ним, будут по возможности разрешаться путем переговоров между Сторонами.

7.2. В случае не достижения соглашения путем переговоров все споры, разногласия или требования, возникающие из настоящего Договора или в связи с ним, в том числе касающиеся его исполнения, нарушения условий, прекращения или недействительности, подлежат разрешению в Арбитражном суде.

## **8. Срок действия Договора**

8.1. Настоящий Договор вступает в силу с момента подписания Сторонами и действует в части оказания услуг по транспортировке газа с 18.10.2018 по 31.12.2018 включительно, а по расчетам – до полного исполнения Сторонами своих обязательств.

## 9. Прочие условия

9.1. В случаях, не предусмотренных условиями Договора, Стороны руководствуются законодательством Российской Федерации.

9.2. Настоящий Договор носит конфиденциальный характер и не подлежит разглашению организациям и лицам, не связанным с выполнением данного Договора, за исключением случаев, предусмотренных законодательством Российской Федерации (в т.ч. в случае необходимости раскрытия информации в соответствии с требованиями законодательства Российской Федерации).

9.3. Все изменения и дополнения к настоящему Договору будут считаться действительными и рассматриваться как его неотъемлемая часть, если они совершены в письменной форме путем подписания дополнительного соглашения к настоящему Договору уполномоченными представителями Сторон и содержат прямую ссылку на данный договор, за исключением случаев, прямо предусмотренных настоящим Договором.

9.4. Стороны обязуются сообщать друг другу об изменении своих адресов, наименования, банковских реквизитов, КПП, статистических кодов, ФИО руководителя, адреса электронной почты, иных обстоятельств, имеющих существенное значение для исполнения сторонами своих обязательств по настоящему Договору, а также в случае реорганизации. Стороны обязуются в течение 10 дней извещать друг друга о произошедших изменениях в письменном виде.

В случае неисполнения указанного выше обязательства Сторона, нарушившая его, не вправе ссылаться на указанные изменения как обстоятельства, исключающие ответственность по настоящему Договору. При этом заключения дополнительного соглашения между Сторонами не требуется.

9.5. В случае неисполнения или ненадлежащего исполнения обязательств по настоящему Договору Стороны несут ответственность в соответствии с действующим законодательством РФ.

9.6. В случае внесения изменений в действующие нормативные акты, либо принятия новых нормативных актов, регулирующих вопросы газоснабжения и ценообразования в Российской Федерации, Стороны обязуются внести соответствующие изменения в настоящий Договор.

### Адреса, реквизиты и подписи Сторон

#### ГРО

#### Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымгазсети»

Адрес: 295001, Российская Федерация,  
Республика Крым, г. Симферополь,  
ул. Училищная, 42 «а»  
ОГРН 1149102024906, ИНН 9102016743,  
КПП 910250001,  
АО «АБ Россия»  
БИК банка 043510107  
ИНН банка 7831000122  
КПП банка 910243001  
ГУП РК «Крымгазсети»  
Р/сч 40602810800280000926  
тел. (3652) 25-94-50

Директор



С.И. Тарасов

(подпись, ФИО)

#### Заказчик

#### Государственное унитарное предприятие Республики Крым «Крымтеплокоммунэнерго»

Адрес: 295026, Российская Федерация,  
Республика Крым, г. Симферополь,  
ул. Гайдара, 3а  
ОГРН 1149102047962, ИНН 9102028499,  
КПП 910250001,  
ОКПО 00477038  
Банк РНКБ Банк (ПАО), Симферополь  
БИК банка 043510607  
ИНН банка 7701105460  
КПП банка 910201001  
Р/сч 40602810140480000012 консолидированный  
тел. (3652) 53-41-87  
эл. почта: [kanc@tce/crimea.com](mailto:kanc@tce/crimea.com)

Генеральный директор

В.В. Дойчев  
(подпись, ФИО)